
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.

WILDLCAT		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
STANLEY RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 263694		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 8637 PERF.12608 - 12888				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 184849		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 17950 PERF.15694 - 15900				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 185278	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.17032	- 17170		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	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		
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S		WELL #:		2L	RRCID -> 189456	COMPL. DATE 02/24/2002	TOTAL DEPTH 12340	PERF.11630	- 11690		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S		WELL #:		2U	RRCID -> 189477	COMPL. DATE 02/24/2001	TOTAL DEPTH 12340	PERF.10176	- 10230		
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S		WELL #:		1U	RRCID -> 269413	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10380	- 10385		
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	4978			Y	-0-	-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	4978			Y	-0-	-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	4978			Y	-0-	-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	4978			Y	-0-	-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	4978			Y	-0-	-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	4978			Y	-0-	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
ARCTURUS OPERATING COMPANY				029390										
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #:	2SD	RRCID ->	204619	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

TREVINO, E. 412				WELL #:	2	RRCID ->	188216	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	13775	PERF.	11154 - 11774	
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BXP OPERATING, LLC				042191										
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	217224	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAKENERGY OPERATING, LLC				074563										
NW GARCIA				WELL #:	1	RRCID ->	260200	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425								
LOPEZ, LAURO				WELL #: 18	RRCID -> 199425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7920	- 7930	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

MECOM, J. W.				WELL #: 94	RRCID -> 173203	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF. N/A			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DULANEY-BRUNI				WELL #: 102	RRCID -> 212168	COMPL. DATE 07/24/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
JARAL		WELL #:		1	RRCID -> 222958	COMPL. DATE 01/23/2001	TOTAL DEPTH 12040	PERF.10116	- 10156		
M	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLURE NORTH		WELL #:		2	RRCID -> 223000	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID -> 224218	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID -> 227462	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9292	- 9322		
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-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GONZALEZ, JORGE GU		WELL #:		1	RRCID -> 244664	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 6295	PERF. 5382	- 5394		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
BOPCO, L.P.				082967								
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 179423	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 11860	PERF. 9314	- 9324			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CMR ENERGY, L.P.				120636								
GARZA ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 200011	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 5678	- 5688			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700								
STATE TRACT 228				WELL #: 1	RRCID -> 195355	COMPL. DATE 08/31/2002	TOTAL DEPTH 9286	PERF. 8372	- 9224			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
BOREN GU		WELL #:		7	RRCID ->	164241	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	13790	PERF.13103 - 13178				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SALINAS, M.		WELL #:		11	RRCID ->	171720	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	15200	PERF. N/A				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692					
GARCIA		WELL #:		1	RRCID -> 181835	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 16322	PERF. 15684	- 15942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID -> 226768	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH 15930	PERF. N/A	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RAMIREZ ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 226856	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 14814	PERF. 7703	- 9060
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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	
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-
02	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	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID -> 250262	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 9600	PERF. N/A	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
CANYON CREEK RESOURCES, LLC				129946							
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #:		3-F	RRCID -> 147689	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 8949	PERF. 7801	-	7806	
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	
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

SCOTT & HOPPER		WELL #:		52D	RRCID -> 189720	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7141	-	7144	
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.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		3	RRCID -> 195356	COMPL. DATE 03/30/2003	TOTAL DEPTH 10265	PERF. N/A			
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

CARRIZO OIL & GAS, INC.		WELL #:		135401	1	RRCID -> 213828	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 14350	PERF. 13157	-	13161
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

EUBANK		WELL #:		2	RRCID -> 216715	COMPL. DATE 04/23/2002	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 11576	-	12020	
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

STATE TRACT 116		WELL #:		1ST	RRCID -> 242410	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL DEPTH 9778	PERF. N/A			
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR										
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715													
HAYNES			WELL #: 15	RRCID -> 156408	COMPL. DATE 06/07/1995	TOTAL DEPTH 12360	PERF. 11860	- 11890								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #: 44	RRCID -> 207021	COMPL. DATE 11/27/2004	TOTAL DEPTH 11424	PERF. N/A									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS LTD			WELL #: 1	RRCID -> 208691	COMPL. DATE 08/28/2004	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE			WELL #: 8	RRCID -> 226140	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 12525	PERF. N/A									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	230060	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6699	PERF. 4917 - 4921	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHOICE EXPLORATION, INC.				150655								
GALLAGHER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	270621	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	10965	PERF.10146 - 10154	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2013 - PLUGGED 09-25-2013												

CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474								
STATE TRACT 350		WELL #:		3	RRCID ->	143219	COMPL. DATE	09/03/1979	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 7933 - 7984	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954								
STATE LEASE 74581		WELL #:		1	RRCID ->	169488	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	13220	PERF.12730 - 12886	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CODY ENERGY LLC				164455								
DECAVAZOS, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	141113	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7642 - 7682	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313						
MARTINEZ, D.				WELL #: 11	RRCID -> 147757	COMPL. DATE 12/25/1993	TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCKENDRICK, W.H.				WELL #: 14	RRCID -> 147896	COMPL. DATE 04/15/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H.				WELL #: 13	RRCID -> 149022	COMPL. DATE 10/25/1989	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8371 - 8403		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 135				WELL #: 2	RRCID -> 159501	COMPL. DATE 04/19/1996	TOTAL DEPTH 9275	PERF. N/A		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VELA				WELL #: 3	RRCID -> 160624	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 7951	PERF. N/A		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOCK, ANNA				WELL #: 5	RRCID -> 176151	COMPL. DATE 09/27/1998	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLARK, N. H.				WELL #: 16	RRCID -> 177214	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 6625	PERF. N/A		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HAHL, C. W. FEE		WELL #:		42	RRCID ->	181713	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7658 - 7671
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		56	RRCID ->	192772	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		58	RRCID ->	193103	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #:		1	RRCID ->	193713	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		46	RRCID ->	195209	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	205686	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	12653	PERF.11287 - 11386				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040											
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		3	RRCID ->	251886	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	12337	PERF. 9919 - 9939				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
LA PERLA		WELL #:		143	RRCID ->	149012	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8676 - 9080				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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				
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-
02		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				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232						
COOPER, TALLIAFERRO ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 174905	COMPL. DATE 09/16/1999	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 8940	- 8960	
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	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	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CULPEPPER, A.B. 2063				WELL #:	1	RRCID -> 188522	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6625 - 8000	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #:	18	RRCID -> 255224	COMPL. DATE 08/29/2009	TOTAL DEPTH 9550	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005										
SALINAS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 161625	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 7006	- 7894					
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ "A"				WELL #: 1	RRCID -> 190847	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 7262	- 7270					
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANNELL ENERGY				199607										
ROCKIN ND				WELL #: 1	RRCID -> 252943	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2603	- 2606					
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS GULF COAST, INC.				205620										
STATE TRACT 882-S NORTH				WELL #: 1	RRCID -> 194967	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 12145	PERF.11890	- 11910					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
BLACKSTONE DILWORTH				WELL #: 1	RRCID -> 251407	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
RIVER FARMS				WELL #: 2	RRCID -> 168550	COMPL. DATE 06/04/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7513	- 7517	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOOS HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 204760	COMPL. DATE 01/21/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOOS HEIRS "A"				WELL #: 4	RRCID -> 206074	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 1567	PERF. 1540	- 1548	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EAST, ALLEN				WELL #: A 2	RRCID -> 220135	COMPL. DATE 04/11/2002	TOTAL DEPTH 2323	PERF. 450	- 454	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226						
YZAGUIRRE, J.				WELL #: R 1ST	RRCID -> 167088	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440	- 9442	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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)	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

ENERGY 2000, INC.				251740								
FLORES, L.G.		WELL #:		12	RRCID ->	147847	COMPL. DATE	10/13/1993	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	N/A
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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		2	RRCID ->	149047	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAC MAHON, P. A.		WELL #:		1	RRCID ->	149560	COMPL. DATE	01/20/1980	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	N/A
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
ENERGY 2000, INC.		//CONT.//		251740							
GARZA "B"		WELL #:		1	RRCID -> 149971	COMPL. DATE 11/04/1979	TOTAL DEPTH 9869	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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DERLY		WELL #:		5	RRCID -> 159303	COMPL. DATE 04/04/1995	TOTAL DEPTH 11200	PERF. N/A			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:	211 D	RRCID -> 138765	COMPL. DATE 03/26/1991	TOTAL DEPTH 7266	PERF. 4980 - 4988		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 157419	COMPL. DATE 01/20/1995	TOTAL DEPTH 9815	PERF. 8788 - 8794			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		10	RRCID ->	162205	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8786 - 8833
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHWARZ-STATE B				WELL #:	3	RRCID ->	169044	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7077 - 7554
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RASH, AMANDA				WELL #:	1	RRCID ->	184148	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	11696	PERF. N/A
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VILLARREAL, RICARDO				WELL #:	1	RRCID ->	190529	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6384 - 9016
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BILLINGS "B"				WELL #:	7	RRCID ->	195584	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11542	PERF.10672 - 10756
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KLEBERG, R J JR. TR. LOS MUERTOS				WELL #:	43	RRCID ->	201066	COMPL. DATE	03/03/1985	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
APEX GU		WELL #:		1	RRCID ->	206133	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12380 - 12578		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

BMT AVIATOR		WELL #:		1	RRCID ->	215148	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12768	PERF.	9293 - 9363		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

BMT K&H		WELL #:		2AC	RRCID ->	219760	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		6	RRCID ->	225747	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	12735	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SOUTHWEST TEXAS CORP. C		WELL #:		10	RRCID ->	230933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		6	RRCID ->	232443	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8548 - 8608	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		6H	RRCID ->	249330	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11540	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162						
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN		WELL #:	76	RRCID ->	255091	COMPL. DATE	12/04/1991	TOTAL DEPTH	14880	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	507	RRCID ->	262270	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF. 14240 - 14332
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:	819	RRCID ->	262544	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 3028 - 3042
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SLATOR RANCH AC		WELL #:	1H	RRCID ->	268261	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	8685	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	512	RRCID ->	268706	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #:	732	RRCID ->	268878	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST		WELL #:		728	RRCID ->	268918	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385							
SANTA FE RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	195931	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	19800	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEIL HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	197099	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	14725	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2013 - PLUGGED 11-04-2013												

SMITH, A. H.				WELL #:	3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7098 - 7108
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VELA "B"				WELL #:	1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 5616 - 5678
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 Z	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456								
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	229370	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	12375	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BENAVIDES STATE OF TEXAS				WELL #:	2	RRCID ->	251035	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 11598 - 11970
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
EXXON MOBIL CORPORATION				257128								
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH				WELL #: 126	RRCID -> 271341	COMPL. DATE 07/17/2013	TOTAL DEPTH 15095	PERF.12962	- 12969			
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.				266782								
CHAPA, DAVID				WELL #: 9	RRCID -> 187970	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 7826	- 8682			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION				269066								
ENGLEMAN "A"				WELL #: 14	RRCID -> 268935	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 3108	PERF. 2256	- 2259			
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC				273933								
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE				WELL #: 31	RRCID -> 203104	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 3461	- 3464			
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805								
ORTIZ RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 178178	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A				
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
GEONATURAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		300805							
ORTIZ RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 178432	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 6765	PERF. 6640	- 6663		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ORTIZ RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 184108	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6310	- 6446		
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		368309	RRCID -> 269275	COMPL. DATE 11/30/2012	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 3970	- 3972		
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC		WELL #:		370070	RRCID -> 138780	COMPL. DATE 03/20/1991	TOTAL DEPTH 11549	PERF. 9161	- 9171		
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS.		WELL #:		94-D	RRCID -> 146967	COMPL. DATE 10/19/1993	TOTAL DEPTH 7958	PERF. 1740	- 1744		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		113D	RRCID -> 165175	COMPL. DATE 04/00/1967	TOTAL DEPTH 8135	PERF. N/A			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.//		370070										
KENEDY, JOHN G. JR. "H"		WELL #:		11	RRCID ->	174949	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10035	PERF. 9248 - 9316			
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3977				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3977				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3977				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3977				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3977				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3977				N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	180168	COMPL. DATE	12/30/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		122	RRCID ->	191884	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 2262 - 2271			
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2013 - PLUGGED 09-24-2013														

EAST, MRS. S. K.		WELL #:		203	RRCID ->	245176	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST, S. K. MRS.		WELL #:		111D	RRCID ->	246995	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6746 - 6758			
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2013 - PLUGGED 09-04-2013														

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		66	RRCID ->	268668	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	5250	PERF. N/A			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S.K.		WELL #:		220	RRCID ->	271773	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	13345	PERF. N/A			
03	SHUT IN	68080	-0-	68080	102549	68080	3			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	33743	-0-	33743	136292	33743	3			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	17032	-0-	17032	153324	17032	3			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	153324					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	3746	-0-	3746	157070	3746	3			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	157070					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	18067	-0-	18067	175137	18067	3			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	47262	-0-	47262	222399	47262	3			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	50206	-0-	50206	272605	50206	3			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	47152	-0-	47152	319757	47152	3			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	44241	-0-	44241	363998	44241	3			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	31963	-0-	31963	395961	31963	3			N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
TREVINO				WELL #: 15	RRCID -> 147464	COMPL. DATE 11/07/1993	TOTAL DEPTH 10700	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	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DERLY				WELL #: 2	RRCID -> 152835	COMPL. DATE 07/03/1994	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 6404 - 6676		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.				WELL #: 77	RRCID -> 155348	COMPL. DATE 03/13/1995	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYNES "D"				WELL #: 5	RRCID -> 162854	COMPL. DATE 03/05/1997	TOTAL DEPTH 14500	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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		
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAYNES E		WELL #:		8	RRCID ->	177326	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	13250	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	BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		5	RRCID ->	186162	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	N/A	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

J.O.D.		WELL #:		16	RRCID ->	186656	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	N/A	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MARTINEZ B		WELL #:		49	RRCID ->	188678	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	4089 - 4098	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LICHTENBERGER		WELL #:		15	RRCID ->	189979	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	1446 - 1452	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		32	RRCID ->	194027	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	N/A	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ASCHE		WELL #:		68	RRCID ->	195529	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	N/A	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		77	RRCID ->	201705	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #:		8	RRCID ->	202359	COMPL. DATE	12/25/2003	TOTAL DEPTH	10756	PERF.	N/A	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ASCHE		WELL #:		84	RRCID ->	204409	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	N/A	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:		4	RRCID ->	204638	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GARZA, L. "B" 2		WELL #:		B 6	RRCID ->	204953	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	N/A	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GARZA, L "2"		WELL #:		8	RRCID ->	205593	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	N/A	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RMT		WELL #:		8	RRCID ->	205647	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FLORES, M		WELL #:		11	RRCID ->	206989	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

ASCHE		WELL #:		103	RRCID ->	212405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12946	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
J. M. GUTIERREZ		WELL #: 17		RRCID -> 212826		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12912 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 226776		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 14381 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310					
ARACELI		WELL #:	2	RRCID -> 242051	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 11190	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID -> 244984	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 12187	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
DON HILARIO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	270265	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8127	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
09		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736													
MORSE		WELL #:		7	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A						
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT		WELL #:		11H	RRCID ->	269355	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	8481	PERF. N/A						
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JPW ENERGY, L.L.C.				427871													
CAMPOS, Z.		WELL #:		2	RRCID ->	165692	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4466	PERF. 1146 - 1148						
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC				448984													
MONTALVO, N. R.		WELL #:		60	RRCID ->	185563	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1756 - 1758						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175													
ORTIZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	271577	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7412 - 7420						
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARYLAND TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 211223	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 12985	PERF. 6544	- 6552
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CLOPTON, JOHN H.		WELL #:		1	RRCID -> 256305	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9316	- 9360
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KEBO OIL & GAS, INC. CHAPMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 244982	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9277	- 9281
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-
02	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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GARZA STATE		WELL #:		3	RRCID -> 218603	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF. N/A	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CAMERON						
KIDD PRODUCTION CO.				458825									
GUERRA				WELL #:	2	RRCID ->	264772	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3324 - 3341
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
KILLAM & HURD FEE 1503				WELL #:	1	RRCID ->	213626	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6048 - 6052
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859				WELL #:	4	RRCID ->	218650	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS BORREGO				WELL #:	26	RRCID ->	231299	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	1551 - 1558
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C., III				WELL #:	9	RRCID ->	240290	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WILLACY		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054					
PESCADITO STATE 984		WELL #:	2	RRCID -> 253682	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 7500	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BRUNI MINERAL TRUST B		WELL #:	19	RRCID -> 258352	COMPL. DATE 06/09/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. N/A	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		WELL #:	479409	RRCID -> 226127	COMPL. DATE 05/08/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7720 - 7783	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575			5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			5
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575		NO RPT	5
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		WELL #:	480181	RRCID -> 270363	COMPL. DATE 04/23/2012	TOTAL DEPTH 13047	PERF.12841 - 12983	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
LAREDO ENERGY		WELL #:	486543	RRCID -> 231994	COMPL. DATE 07/22/2007	TOTAL DEPTH 13055	PERF. N/A	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2013 - PLUGGED 09-25-2013						
RMT		WELL #:	1	RRCID -> 248036	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. N/A	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SAN ANTONIO DE LA HUERTA RASH GU		WELL #:	1	RRCID -> 248851	COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH 13245	PERF. N/A	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO								
LAREDO ENERGY		//CONT.//		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	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V.		WELL #:		25H	RRCID ->	271345	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	9240 - 14008			
09		0	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	24475	-0-	24475	24475	140	1	24335	2	N	-0-			92
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	24475					N	NO RPT			92

LEGEND NATURAL GAS III, LP		WELL #:		495553	RRCID ->	186746	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2546 - 2580			
TEXACO GUERRA G		WELL #:		3	RRCID ->	186746	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2546 - 2580			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARE 92		WELL #:		3	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978	RRCID ->	259793	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	9826	PERF.	N/A			
BOOTH UNOCAL "H"		WELL #:		12U	RRCID ->	259793	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	9826	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	260398	COMPL. DATE	05/31/2010	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 190385	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9284 - 9342			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LTS OIL & GAS A				511734								
LOS OJUELOS MINERAL TRUST GU		WELL #:		1	RRCID -> 200044	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10397 - 10415			
09	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MPG PETROLEUM, INC.				518631								
RITCHIE FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 252823	COMPL. DATE 02/28/2009	TOTAL DEPTH	9502	PERF. 9344 - 9358			
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	NO RPT	-0-	-0-	450		N	NO RPT			36
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450		N	NO RPT			36

MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
STEDMAN ISLAND #1651		WELL #:		1	RRCID -> 136903	COMPL. DATE 09/10/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF. 7796 - 7814			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR								
MERRITT OPERATING, INC.				561368												
ST. TR. 284				WELL #: 5	RRCID -> 227026	COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 9550	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OPERATING, L.L.C.				562071												
LIBRE EAST				WELL #: 6	RRCID -> 226815	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUILITA				WELL #: 18	RRCID -> 229266	COMPL. DATE 02/23/2007	TOTAL DEPTH 9858	PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA				WELL #: 10	RRCID -> 242088	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 9350	PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS PERLAS				WELL #: 1	RRCID -> 242093	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC				566530												
VILLARREAL				WELL #: 2	RRCID -> 188175	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 9400	PERF. N/A								
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411								
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192686	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9202 - 9216				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		WELL #:		1	RRCID -> 168020	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 14011	PERF. 9902 - 9908				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MODENA OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID -> 253855	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 12075	PERF. N/A				
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
02	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				
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT			8

WLLDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707								
MUNOZ G. U.				WELL #: 5	RRCID -> 253395	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 8461	PERF. 8136	- 8292			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-	-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.				577151			TOTAL DEPTH 1150 PERF. N/A					
ALONZO LOPEZ				WELL #: 6288	RRCID -> 265109	COMPL. DATE 10/30/2010						
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOPEZ, A.				WELL #: 3288	RRCID -> 266729	COMPL. DATE 04/04/2009	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 5664	- 5678			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.				586679			TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7167 - 7305					
GUERRA, ET AL.				WELL #: 4	RRCID -> 174559	COMPL. DATE 11/25/2006						
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

HAMMAN, JOHN "D"				WELL #: 2	RRCID -> 161279	COMPL. DATE 03/06/1996	TOTAL DEPTH 14550	PERF. 13820	- 13885			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
EAST, S. K.		WELL #:		14	RRCID ->	210393	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10544	PERF.	N/A		
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:		40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		WELL #:		22	RRCID ->	167628	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	14286	PERF.	13918 - 14070		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID ->	187333	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	10390 - 10820		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189569	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10360	- 10421
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189570	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11355	- 11413
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	201806	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785	- 11060
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		55	RRCID ->	244981	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	14038	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107								
RUSSELL, N. L.				WELL #: 7	RRCID -> 187925	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6511	- 6517			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957								
BRUNI-SUMMERS				WELL #: 20	RRCID -> 180338	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNES, A.				WELL #: 1	RRCID -> 233056	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 3859	- 5527			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73			129
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	140			269
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	173	1	163
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	84			247
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	144	183	1	208

GILL, F. J.				WELL #: 21	RRCID -> 249543	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 10877	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO			
PHOENIX PETROLEUM COMPANY			664159						
WYATT, O.S. JR.		WELL #:	1	RRCID -> 123727	COMPL. DATE 02/28/1981	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3749 - 3750	
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
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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC			676073						
HANNA TRAD		WELL #:	2	RRCID -> 244998	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7560 - 7590	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
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-
02	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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC				712949										
YTURRIA				WELL #:	8RR	RRCID ->	252098	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YTURRIA				WELL #:	28D	RRCID ->	257335	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YTURRIA				WELL #:	42	RRCID ->	261746	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YTURRIA				WELL #:	14RR	RRCID ->	262919	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

YTURRIA				WELL #:	3	RRCID ->	263515	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6224 - 6350	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC		//CONT.//		712949								
YTURRIA		WELL #:		20	RRCID ->	268816	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	10002	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
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RMR OPERATING, LLC		714351										
RESENDEZ		WELL #:		2	RRCID ->	222726	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RESENDEZ		WELL #:		3	RRCID ->	230615	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883										
PENA, H. L.		WELL #:		4	RRCID ->	161089	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8084 - 8100	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LECHENGER-SCHWARZ		WELL #:		1	RRCID ->	183787	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	9652	PERF. 8200 - 9100	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883										
VELA		WELL #:		01	RRCID ->	249191	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	N/A		
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C.		745042					CNTY: WEBB							
WILSON, E. C.		WELL #:		6	RRCID ->	156225	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	5519	PERF.	4138 -	4144	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

PETERS A 2021		747012					CNTY: COLLINS							
WELL #:		2		RRCID ->	237363	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7930 -	8178		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP AMERICA A-1726		747012					CNTY: COLLINS							
WELL #:		4		RRCID ->	245152	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA		747012					CNTY: COLLINS							
WELL #:		1FA		RRCID ->	263597	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012							
HARGILL GAS UNIT 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	267375	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	14000	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	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAVAGE EXPLORATION, INC.				748920							
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	138766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4916 - 4920
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SM ENERGY COMPANY				788997							
GALVAN RANCH		WELL #:		5M	RRCID ->	254515	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	8709	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
SPECIAL ENERGY CORPORATION				808775								
PENA, MANUEL				WELL #: 1	RRCID -> 270086	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 1778	- 1782			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

STONEGATE OPERATORS, INC.				823814			CNTY: DUVAL					
MANGEL				WELL #: 1ST	RRCID -> 175693	COMPL. DATE 05/18/1999	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9804	- 9865			
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

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

PALOUSEK, ET AL GU				WELL #: 2	RRCID -> 256326	COMPL. DATE 02/12/2010	TOTAL DEPTH 11600	PERF. N/A				
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA RUCIA				WELL #: K 2	RRCID -> 270806	COMPL. DATE 04/18/2012	TOTAL DEPTH 10550	PERF. N/A				
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-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM HOGG			
TEXAS, LES & CO.				846666						
DUVAL CO. RANCH COMPANY -O-				WELL #: 30	RRCID -> 206470	COMPL. DATE 09/17/2004	TOTAL DEPTH 1779	PERF. N/A		
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUVAL CO. RANCH COMPANY -O-				WELL #: 27	RRCID -> 206811	COMPL. DATE 09/04/2004	TOTAL DEPTH 1407	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ULTRA OIL & GAS, INC.				875633			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A			
HAGIST RANCH				WELL #: 6	RRCID -> 230517	COMPL. DATE 04/02/2006				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 1622 - 1638			
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"				WELL #: 7	RRCID -> 211917	COMPL. DATE 08/17/2005				
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-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175			TOTAL DEPTH 11382 PERF. N/A			
SLATOR RANCH				WELL #: 40ST	RRCID -> 226810	COMPL. DATE 02/18/2007				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JANCIK				WELL #: 10	RRCID -> 263191	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7584 - 7600		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SWEENEY		WELL #:		14	RRCID ->	263247	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	N/A	
M	O	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
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

SWEENEY		WELL #:		12	RRCID ->	265106	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	N/A	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

SWEENEY		WELL #:		16	RRCID ->	268081	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	N/A	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

WALLIS ENERGY, INC.		WELL #:		893997	RRCID ->	176023	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	5508	PERF.	5273 - 5275	
FULTON BEACH		WELL #:		4	RRCID ->	176023	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	5508	PERF.	5273 - 5275	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013 - PLUGGED 09-27-2013													

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		WELL #:		907297	RRCID ->	258932	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9090 - 9110	
BROOKS HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	258932	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9090 - 9110	
09	14B2 EXT	-0-	-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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		WELL #:		918475	RRCID ->	187457	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11486 - 11519	
TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 L	RRCID ->	187457	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11486 - 11519	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KENEDY			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478						
OTAHAL, ET AL GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 200543	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF. N/A		
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624						
DUWELL				WELL #: 1	RRCID -> 260823	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11504 - 11720		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

XTO ENERGY INC.				945936						
VELA-LOPENO MINERALS LTD.				WELL #: 1	RRCID -> 171583	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	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		
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-		
02	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		
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-		
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

BENAVIDES		WELL #:		1	RRCID ->	209646	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6334 - 6342		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.				950522							
CUELLAR LAND & CATTLE LTD ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 188502	COMPL. DATE 09/29/2001	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 7287	- 7310		
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
A. & H. (HOCKLEY -A-4-)				00130 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007							
DE LUNA, R. G.		WELL #:		14	RRCID -> 174709	COMPL. DATE 07/18/1996	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4052	- 4056		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27 7	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
A. & H. (3250)				00130 888	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC				125952							
DE LUNA, R.G		WELL #:		13	RRCID -> 251828	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 5770	PERF. 3316	- 3326		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007							
DELUNA, R. G.		WELL #:		6	RRCID -> 250174	COMPL. DATE 10/05/2008	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 3338	- 3342		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 7	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

A S O G (FRIO 4950)												
SEDCO OPERATING, LLC												
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 102265 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 4798 - 4803												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10

A S O G (4800)												
FREDDCO												
FOSTER, ZELLA HEIRS												
WELL #: 8 RRCID -> 122558 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5605 - 5610												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-	37
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-	37
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37
01		DLQ G-10	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-	37
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-	37

ACEVEDO (LOBO 6)													
COLUMBUS ENERGY, LLC													
ACEVEDO-HAERING													
WELL #: 3 RRCID -> 133190 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5997 - 6294													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE	
09	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	236	1	1424	2	N	-0-	12
10	1643	X	1626	-0-	-17	-0-	237	1	1389	2	N	-0-	12
11	1590	X	1579	-0-	-11	-0-	243	1	1336	2	N	-0-	12
12	1705	X	1574	-0-	-131	-0-	233	1	1341	2	N	-0-	12
01	1705	X	1606	-0-	-99	-0-	238	1	1368	2	N	-0-	12
02	1540	X	1454	-0-	-86	-0-	220	1	1234	2	N	-0-	12

BENAVIDES TR 2													
WELL #: 6 RRCID -> 137880 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 5970													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE	
09	3960	X	3818	-0-	-142	-0-	512	1	3294	2	N	11	82
							12	9					
10	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	533	1	3647	2	N	14	96
							15	9					
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	517	1	3536	2	N	17	113
							19	9					
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	532	1	3606	2	N	12	125
							13	9					
01	4185	X	4017	-0-	-168	-0-	535	1	3463	2	N	17	83
							19	9			59	1	
02	3808	X	3603	-0-	-205	-0-	483	1	3098	2	N	20	103
							22	9					

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.//		00438 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
ACEVEDO-HAERING		WELL #:		7	RRCID ->	152440	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6268 - 6314
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

09		2272 X	2272	-0-	-0-	320 1	1930 2	N	20			210
						22 9						
10		2573 X	2496	-0-	-77	361 1	2114 2	N	19			229
						21 9						
11		2490 X	2235	-0-	-255	340 1	1871 2	N	22			251
						24 9						
12		2573 X	2444	-0-	-129	359 1	2068 2	N	15			266
						17 9						
01		2619 X	2619	-0-	-0-	387 1	2222 2	N	9	186 1		89
						10 9						
*02		2297 X	2297	-0-	-0-	345 1	1938 2	N	13			102
						14 9						

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

09		2430 X	2186	-0-	-244	311 1	1875 2	N	-0-			13
						22 9						
10		2511 X	2118	-0-	-393	309 1	1809 2	N	-0-			13
						21 9						
11		2190 X	1854	-0-	-336	285 1	1569 2	N	-0-			13
						24 9						
12		2263 X	2032	-0-	-231	301 1	1731 2	N	-0-			13
						17 9						
01		2263 X	2018	-0-	-245	299 1	1719 2	N	-0-			13
						10 9						
02		2044 X	1841	-0-	-203	278 1	1563 2	N	-0-			13
						14 9						

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

09		1319 N	1319	-0-	-0-	175 1	1144 2	N	-0-			14
						22 9						
10		1377 N	1377	-0-	-0-	192 1	1185 2	N	-0-			14
						21 9						
11		1289 N	1289	-0-	-0-	165 1	1124 2	N	-0-			14
						24 9						
12		1347 N	1347	-0-	-0-	182 1	1165 2	N	-0-			14
						17 9						
01		1302 N	1291	-0-	-11	177 1	1114 2	N	-0-			14
						10 9						
02		1176 N	1154	-0-	-22	153 1	1001 2	N	-0-			14
						14 9						

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

09		1113 N	1113	-0-	-0-	148 1	965 2	N	-0-			57
						22 9						
10		736 N	736	-0-	-0-	103 1	633 2	N	-0-			57
						21 9						
11		1473 N	1473	-0-	-0-	188 1	1285 2	N	-0-			57
						24 9						
12		1147 N	891	-0-	-256	121 1	770 2	N	-0-			57
						17 9						
01		1222 N	1222	-0-	-0-	168 1	1054 2	N	-0-			57
						10 9						
02		1372 N	1221	-0-	-151	162 1	1059 2	N	-0-			57
						14 9						

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

09		71 N	71	-0-	-0-	10 1	61 2	N	-0-			-0-
						22 9						
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-			-0-
						21 9						
11		251 N	251	-0-	-0-	35 1	216 2	N	-0-			-0-
						24 9						
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	N	-0-			-0-
						17 9						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
						10 9						
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-	N	-0-			-0-
						14 9						

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

09		704 N	704	-0-	-0-	159 1	545 2	N	-0-			33
						22 9						
10		734 N	734	-0-	-0-	161 1	573 2	N	-0-			33
						21 9						
11		660 N	477	-0-	-183	477 2	-0-	N	-0-			33
						24 9						
12		682 N	389	-0-	-293	389 2	-0-	N	-0-			33
						17 9						
01		682 N	495	-0-	-187	495 2	-0-	N	-0-			33
						10 9						
02		448 N	414	-0-	-34	414 2	-0-	N	-0-			33
						14 9						

ADAMI (550)		00601 002		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
M & B OIL & GAS PROPERTIES INC.		517731								
RAY ADAMI, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 092300		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 1055 PERF. 547 - 551		
M	O	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
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-
02	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		
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	Y	-0-		13
10	341 #	253	-0-	-88	-0-	252 2	1 9 Y	1	8	13
11	330 #	228	-0-	-102	-0-	228 3	Y			13
12	527 #	16	-0-	-511	-0-	16 3	Y			13
*01	527 #	56	-0-	-471	-0-	56 3	Y			13
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-		Y			-0-

AGARITO (NAVARRO)		00784 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232								
RANCHO NUEVO		WELL #: 3-T		RRCID -> 151300		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9419		
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-		-0-
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2	N	-0-		-0-
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	N	-0-		-0-
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 11		RRCID -> 152610		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9464 - 9468		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

AGUA AZUL (LOBO 1)		00825 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
RICOCHET ENERGY, INC.		710549								
BONUGLI, H. P. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 107096		COMPL. DATE 08/09/1983		TOTAL DEPTH 11530 PERF. 10735 - 10748		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2011										

AGUA DULCE		00832 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES						
APACHE CORPORATION		027200												
RIVERS -C-		WELL #: 15		RRCID -> 130536		COMPL. DATE 12/10/1984		TOTAL DEPTH 5865		PERF. 5647 - 5653				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C.		745042				49B		CNTY: NUECES						
WILSON STATE TRACT		WELL #: 502		RRCID -> 203595		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 5302		PERF. 4782 - 4787				
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)		00832 005		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES						
APACHE CORPORATION		027200												
WOLTER, R.C. -A-		WELL #: 1 D		RRCID -> 135509		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6852 - 6882				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378				49B		CNTY: NUECES						
DRISCOLL, CLARA		WELL #: B 6		RRCID -> 009062		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 3921 - 3981				
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O.		10-T		RRCID -> 182838		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6899 - 6905				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)		00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES						
APACHE CORPORATION		027200												
DRISCOLL, CLARA		WELL #: 5 D		RRCID -> 130321		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6850 - 6860				
09	930 #	836	-0-	-94	-0-	836	3			N	-0-			-0-
10	930 #	742	-0-	-188	-0-	742	3			N	-0-			-0-
11	870 #	13	-0-	-857	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
01	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)//CONT.//		00832 015	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 15 F	RRCID -> 077393	COMPL. DATE 06/28/1978	TOTAL DEPTH 7350	PERF. N/A					
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
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: B 9	RRCID -> 262046	COMPL. DATE 08/18/2010	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6822 - 6831					
*04	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-		-0-
05	14B DENY	1629	-0-	1629	1629	1629 2		N	-0-		-0-
06	14B DENY	1426	-0-	1426	3055	1426 2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	1451	-0-	1451	4506	1451 2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	1380	-0-	1380	5886	1380 2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	1317	-0-	1317	7203	1317 2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	1489	-0-	1489	8692	1489 2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	1463	-0-	1463	10155	1463 2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	1409	-0-	1409	11564	1409 2		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	1227	-0-	1227	12791	1227 2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	1202	-0-	1202	13993	1202 2		N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 27	RRCID -> 264801	COMPL. DATE 01/14/2011	TOTAL DEPTH 7222	PERF. 6870 - 6872					
09	3540	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2		N	-0-		-0-
10	3798	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2		N	-0-		-0-
11	3400	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2		N	-0-		-0-
12	4271	4271	-0-	-0-	-0-	4271 2		N	-0-		-0-
*01	3809	3809	-0-	-0-	-0-	3809 2		N	-0-		-0-
*02	3386	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		00832 020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
APACHE CORPORATION		027200									
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 1	RRCID -> 009067	COMPL. DATE 05/01/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6932 - 6940					
09	1980 N	1948	-0-	-32	-0-	1948 3		N	-0-		-0-
10	2046 N	1179	-0-	-867	-0-	1179 3		N	-0-		-0-
11	2040 N	192	-0-	-1848	-0-	192 3		N	-0-		-0-
12	2015 N	26	-0-	-1989	-0-	26 3		N	-0-		-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 3	RRCID -> 068197	COMPL. DATE 09/14/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	2640 N	2512	-0-	-128	-0-	2512 3		N	-0-		-0-
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3		N	-0-		-0-
11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 3		N	-0-		-0-
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3		N	-0-		-0-
01	2666 N	2622	-0-	-44	-0-	2622 3		N	-0-		-0-
02	2464 N	2441	-0-	-23	-0-	2441 3		N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
RIVERS, M. L.		WELL #: A 4	RRCID -> 066584	COMPL. DATE 05/20/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		//CONT.//		00832 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
RIVERS, M. L.		WELL #:		A 6 T	RRCID ->	154226	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6838 - 6860		
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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER)				00832 090	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: NUECES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
PURL		WELL #:		A 2SD	RRCID ->	008853	COMPL. DATE	05/06/1934	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	3854 - 4126		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)				00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
APACHE CORPORATION				027200										
ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		F 6 C	RRCID ->	008870	COMPL. DATE	09/04/1943	TOTAL DEPTH	5899	PERF.	N/A		
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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	008921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	4803 - 5245	
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
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	106	1	425	3	N	-0-			-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	93	1	395	3	N	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	112	1	463	3	N	-0-			-0-
12	558 N	469	-0-	-89	-0-	94	1	375	3	N	-0-			-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	120	1	487	3	N	-0-			-0-
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	116	1	498	3	N	-0-			-0-

RIVERS -A-				WELL #:	2 M	RRCID ->	034651	COMPL. DATE	11/05/1964	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	EOM BALANCE
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.				WELL #:	106 C	RRCID ->	036434	COMPL. DATE	07/06/1965	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5419 - 5434	
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6770	PERF.	5584	-	6396
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		
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-			-0-		
10		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-			-0-		
11		1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1023	3	N	-0-			-0-		
12		1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3	N	-0-			-0-		
01		1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3	N	-0-			-0-		
02		952 N	943	-0-	-9	-0-	943	3	N	-0-			-0-		

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5229	-	5680
09		300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3	N	-0-			-0-		
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			-0-		
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-		
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-		
01		403 N	287	-0-	-116	-0-	287	3	N	-0-			-0-		
*02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			-0-		

ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5262	-	5818
09		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-			-0-		
10		1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3	N	-0-			-0-		
11		1200 N	1097	-0-	-103	-0-	1097	3	N	-0-			-0-		
12		1209 N	1099	-0-	-110	-0-	1099	3	N	-0-			-0-		
01		1209 N	1082	-0-	-127	-0-	1082	3	N	-0-			-0-		
02		1036 N	979	-0-	-57	-0-	979	3	N	-0-			-0-		

INGRAM, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 051076 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7504	PERF.	5446	-	6230
09		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3	N	-0-			-0-		
10		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3	N	-0-			-0-		
11		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3	N	-0-			-0-		
12		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3	N	-0-			-0-		
01		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3	N	-0-			-0-		
*02		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3	N	-0-			-0-		

TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978										TOTAL DEPTH	6476	PERF.	6118	-	6160
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981										TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6170	-	6180
09		1920 N	1911	-0-	-9	-0-	1911	3	N	-0-			-0-		
10		2015 N	1973	-0-	-42	-0-	1973	3	N	-0-			-0-		
11		1890 N	1838	-0-	-52	-0-	1838	3	N	-0-			-0-		
12		1984 N	1933	-0-	-51	-0-	1933	3	N	-0-			-0-		
01		1984 N	1909	-0-	-75	-0-	1909	3	N	-0-			-0-		
02		1708 N	1695	-0-	-13	-0-	1695	3	N	-0-			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5348	-	5676
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		
09		2520 X	1756	-0-	-764	-0-	1756 3		N	-0-			-0-		
10		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		N	-0-			-0-		
11		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3		N	-0-			-0-		
12		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		N	-0-			-0-		
01		2232 X	2141	-0-	-91	-0-	2141 3		N	-0-			-0-		
02		2212 X	2014	-0-	-198	-0-	2014 3		N	-0-			-0-		

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996										TOTAL DEPTH	9505	PERF.	5497	-	5501
09		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-			-0-		
10		1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113 3		N	-0-			-0-		
11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-			-0-		
12		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1084 3		N	-0-			-0-		
01		1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105 3		N	-0-			-0-		
02		1036 N	1003	-0-	-33	-0-	1003 3		N	-0-			-0-		

RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988										TOTAL DEPTH	6963	PERF.	6608	-	6628
09		390 N	373	-0-	-17	-0-	19 1	354 3	N	-0-			-0-		
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	20 1	362 3	N	-0-			-0-		
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	21 1	365 3	N	-0-			-0-		
12		399 N	399	-0-	-0-	-0-	27 1	372 3	N	-0-			-0-		
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	29 1	363 3	N	-0-			-0-		
02		364 N	354	-0-	-10	-0-	24 1	330 3	N	-0-			-0-		

ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988										TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6086	-	6098
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-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7860	PERF.	5220	-	6499
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	31 1	571 3	N	-0-			-0-		
10		682 N	600	-0-	-82	-0-	32 1	568 3	N	-0-			-0-		
11		630 N	554	-0-	-76	-0-	30 1	524 3	N	-0-			-0-		
12		620 N	573	-0-	-47	-0-	39 1	534 3	N	-0-			-0-		
01		589 N	528	-0-	-61	-0-	39 1	489 3	N	-0-			-0-		
02		504 N	496	-0-	-8	-0-	33 1	463 3	N	-0-			-0-		

ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988										TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5616	-	5684
09		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-			-0-		
10		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-			-0-		
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			-0-		
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-			-0-		
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			-0-		
*02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 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
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
RIVERS -A-		WELL #:		20 F		RRCID -> 133156		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080				
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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		29 D		RRCID -> 133940		COMPL. DATE 01/16/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		15		RRCID -> 135455		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546				
09	2160 N	2154	-0-	-6	-0-	2154	3			N	-0-			-0-
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-			-0-
11	2190 N	2159	-0-	-31	-0-	2159	3			N	-0-			-0-
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-			-0-
01	2263 N	2174	-0-	-89	-0-	2174	3			N	-0-			-0-
02	2016 N	1991	-0-	-25	-0-	1991	3			N	-0-			-0-

DRISCOLL-ELLIFF		WELL #:		1		RRCID -> 135646		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965				
09	1710 N	1645	-0-	-65	-0-	1645	3			N	-0-			-0-
10	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			N	-0-			-0-
11	1680 N	1612	-0-	-68	-0-	1612	3			N	-0-			-0-
12	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
01	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
02	1512 N	1454	-0-	-58	-0-	1454	3			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		4		RRCID -> 135913		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558				
09	720 N	620	-0-	-100	-0-	620	3			N	-0-			-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-			-0-
11	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	3			N	-0-			-0-
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-			-0-
01	992 N	667	-0-	-325	-0-	667	3			N	-0-			-0-
*02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			-0-

WOLTER, R. C. -A-		WELL #:		1 F		RRCID -> 136024		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6460 - 6516				
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
RIVERS, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 137000		COMPL. DATE 07/22/1994					
		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 5962		- 6402					
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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 137296		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5926 - 6080	
09	3000	N	2094	-0-	-906	223863	2094 3	N	-0-		-0-
10	3100	N	1208	-0-	-1892	221971	1208 3	N	-0-		-0-
11	3000	N	1640	-0-	-1360	220611	1640 3	N	-0-		-0-
12	3100	N	2505	-0-	-595	220016	2505 3	N	-0-		-0-
01	3100	N	3336	-0-	236	220252	3336 3	N	-0-		-0-
*02	2800	N	2690	-0-	-110	220142	2690 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	
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	695 3	N	-0-		-0-
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	668 3	N	-0-		-0-
11	750	N	627	-0-	-123	-0-	627 3	N	-0-		-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	686 3	N	-0-		-0-
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680 3	N	-0-		-0-
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 2 H		RRCID -> 138135		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6668		PERF. 4782 - 4796	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WOLTER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 140341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5196 - 5550	
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-

RIVERS -A-		WELL #: 18 D		RRCID -> 140589		COMPL. DATE 12/10/1991		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5806 - 5878	
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	22 1	409 3	N	-0-	-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	24 1	426 3	N	-0-	-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28 1	484 3	N	-0-	-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36 1	496 3	N	-0-	-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	42 1	532 3	N	-0-	-0-
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	28 1	383 3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 40 D		RRCID -> 142028		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5546 - 5676	
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	573 3	N	-0-		-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604 3	N	-0-		-0-
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594 3	N	-0-		-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	524 3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5196	-	5202
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		390 N	387	-0-	-3	-0-		387	3	N	-0-			-0-	
10		403 N	389	-0-	-14	-0-		389	3	N	-0-			-0-	
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-		403	3	N	-0-			-0-	
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-		449	3	N	-0-			-0-	
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	3	N	-0-			-0-	
*02		416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	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
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-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

RIVERS, W. C. WELL #: 4 RRCID -> 142674 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7975	PERF.	6070	-	6474
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4762	-	4812
09		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-		2178	3	N	-0-			-0-	
10		2201 N	2173	-0-	-28	-0-		2173	3	N	-0-			-0-	
11		2160 N	2132	-0-	-28	-0-		2132	3	N	-0-			-0-	
12		2232 N	1990	-0-	-242	-0-		1990	3	N	-0-			-0-	
01		2170 N	1859	-0-	-311	-0-		1859	3	N	-0-			-0-	
02		1988 N	1779	-0-	-209	-0-		1779	3	N	-0-			-0-	

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009										TOTAL DEPTH	9640	PERF.	3860	-	4140
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-	
02		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
09		570 N	561	-0-	-9	-0-		561	3	N	-0-			-0-	
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-		580	3	N	-0-			-0-	
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-		612	3	N	-0-			-0-	
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-		592	3	N	-0-			-0-	
01		589 N	556	-0-	-33	-0-		556	3	N	-0-			-0-	
02		560 N	489	-0-	-71	-0-		489	3	N	-0-			-0-	

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5724	-	6556
09		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-		2017	3	N	-0-			-0-	
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		1860	3	N	-0-			-0-	
11		1860 N	1841	-0-	-19	-0-		1841	3	N	-0-			-0-	
12		2077 N	2056	-0-	-21	-0-		2056	3	N	-0-			-0-	
01		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		2008	3	N	-0-			-0-	
*02		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		1781	3	N	-0-			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	205 1	825 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	201 1	852 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1020	N	925	-0-	-95	-0-	181 1	744 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	196 1	781 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	209 1	849 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	176 1	761 3	N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892												
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189 3		N	-0-	-0-	-0-
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	188 3		N	-0-	-0-	-0-
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	154 3		N	-0-	-0-	-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-	-0-	-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-	-0-	-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135 3		N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895												
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-	-0-	-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119 3		N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102 3		N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-	-0-	-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98 3		N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 152609 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6573 - 6576												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2013 - PLUGGED 10-08-2013												

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118												
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447 3		N	-0-	-0-	-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460 3		N	-0-	-0-	-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438 3		N	-0-	-0-	-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445 3		N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437 3		N	-0-	-0-	-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	393 3		N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386												
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-	-0-	-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-	-0-	-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495 3		N	-0-	-0-	-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-	-0-	-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514 3		N	-0-	-0-	-0-
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A												
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-	-0-	-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3		N	-0-	-0-	-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-	-0-	-0-
12	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650 3		N	-0-	-0-	-0-
01	2139	N	1203	-0-	-936	-0-	1203 3		N	-0-	-0-	-0-
02	1876	N	686	-0-	-1190	-0-	686 3		N	-0-	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-				-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-				-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-				-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-				-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-				-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-				-0-

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

09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-				-0-
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-				-0-
11	1110 N	1020	-0-	-90	-0-	1020	3			N	-0-				-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-				-0-
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-				-0-
*02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-				-0-

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

09	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-				-0-
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-				-0-
11	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-				-0-
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-				-0-
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-				-0-
*02	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-				-0-

RIVERS "A" WELL #: 25 RRCID -> 179101 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 5566 - 7044

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364

09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-				-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-				-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-				-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-				-0-
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-				-0-
02	728 N	692	-0-	-36	-0-	692	3			N	-0-				-0-

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

09	1560 N	1173	-0-	-387	-0-	233	1	940	3	N	-0-				-0-
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	282	1	1193	3	N	-0-				-0-
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	280	1	1153	3	N	-0-				-0-
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	332	1	1323	3	N	-0-				-0-
01	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	288	1	1174	3	N	-0-				-0-
02	1344 N	1260	-0-	-84	-0-	237	1	1023	3	N	-0-				-0-

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

09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	177	1	3270	3	N	-0-				-0-
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	186	1	3337	3	N	-0-				-0-
11	3180 X	3108	-0-	-72	-0-	168	1	2940	3	N	-0-				-0-
12	3286 X	1165	-0-	-2121	-0-	80	1	1085	3	N	-0-				-0-
01	3286 X	3026	-0-	-260	-0-	222	1	2804	3	N	-0-				-0-
*02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	203	1	2814	3	N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005													TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6182 - 6210
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		1080 N	1038	-0-	-42	-0-	68	1	970	3	N	-0-		-0-		
10		1209 N	834	-0-	-375	-0-	54	1	780	3	N	-0-		-0-		
11		960 N	799	-0-	-161	-0-	51	1	748	3	N	-0-		-0-		
12		1085 N	835	-0-	-250	-0-	53	1	782	3	N	-0-		-0-		
01		837 N	805	-0-	-32	-0-	51	1	754	3	N	-0-		-0-		
02		756 N	755	-0-	-1	-0-	46	1	709	3	N	-0-		-0-		

WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001													TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5580 - 6855
09		4080 X	3949	-0-	-131	-0-	258	1	3691	3	N	-0-		-0-		
10		4216 X	4169	-0-	-47	-0-	270	1	3899	3	N	-0-		-0-		
11		4080 X	4023	-0-	-57	-0-	259	1	3764	3	N	-0-		-0-		
12		4216 X	4179	-0-	-37	-0-	263	1	3916	3	N	-0-		-0-		
01		4154 X	4013	-0-	-141	-0-	254	1	3759	3	N	-0-		-0-		
02		3752 X	3727	-0-	-25	-0-	228	1	3499	3	N	-0-		-0-		

TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004													TOTAL DEPTH	7861	PERF.	6366 - 6612
09		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	242	1	3466	3	N	-0-		-0-		
10		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	249	1	3600	3	N	-0-		-0-		
11		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	230	1	3342	3	N	-0-		-0-		
12		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	239	1	3560	3	N	-0-		-0-		
01		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	235	1	3478	3	N	-0-		-0-		
*02		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	218	1	3344	3	N	-0-		-0-		

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001													TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6996 - 7010
09		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-		-0-		
10		2511 N	2487	-0-	-24	-0-	2487	3			N	-0-		-0-		
11		2400 N	2346	-0-	-54	-0-	2346	3			N	-0-		-0-		
12		2480 N	2353	-0-	-127	-0-	2353	3			N	-0-		-0-		
01		2480 N	2316	-0-	-164	-0-	2316	3			N	-0-		-0-		
02		2184 N	2107	-0-	-77	-0-	2107	3			N	-0-		-0-		

RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001													TOTAL DEPTH	5929	PERF.	5686 - 5723
09		330 N	78	-0-	-252	-0-	78	3			N	-0-		-0-		
10		279 N	43	-0-	-236	-0-	43	3			N	-0-		-0-		
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-		-0-		
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-		-0-		
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-		-0-		
02		364 N	230	-0-	-134	-0-	230	3			N	-0-		-0-		

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5790 - 6946
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-		
02		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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
U.C.L.I.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
		18	182706	02/22/2001	7050	5176	5180						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
09		330 N	328	-0-	-2	21 1	307 3	-0-					
10		346 N	346	-0-	-0-	22 1	324 3	-0-					
11		346 N	346	-0-	-0-	22 1	324 3	-0-					
12		362 N	362	-0-	-0-	23 1	339 3	-0-					
01		341 N	333	-0-	-8	21 1	312 3	-0-					
02		336 N	312	-0-	-24	19 1	293 3	-0-					
U.C.L.I.													
		WELL #:	17	RRCID ->	183969	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4746	-	4772
09		3394 X	3394	-0-	-0-	222 1	3172 3	N	-0-				-0-
10		3629 X	3629	-0-	-0-	235 1	3394 3	N	-0-				-0-
11		3637 X	3637	-0-	-0-	234 1	3403 3	N	-0-				-0-
12		3861 X	3861	-0-	-0-	243 1	3618 3	N	-0-				-0-
01		3691 X	3691	-0-	-0-	234 1	3457 3	N	-0-				-0-
*02		3374 X	3374	-0-	-0-	207 1	3167 3	N	-0-				-0-
WOFFORD, BUSH													
		WELL #:	A 4	RRCID ->	184804	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6548	-	6716
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-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
ELLIFF, J. S. ET AL													
		WELL #:	65	RRCID ->	204104	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	4984	-	6896
09		10043 X	10043	-0-	-0-	10043 3		N	-0-				-0-
10		10335 X	10335	-0-	-0-	10335 3		N	-0-				-0-
11		9687 X	9687	-0-	-0-	9687 3		N	-0-				-0-
12		9509 X	9509	-0-	-0-	9509 3		N	-0-				-0-
01		9486 X	8948	-0-	-538	8948 3		N	-0-				-0-
02		8568 X	7638	-0-	-930	7638 3		N	-0-				-0-
ELLIFF, J. S. ET AL													
		WELL #:	66	RRCID ->	204439	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6322	-	6898
09		3810 X	3034	-0-	-776	3034 3		N	-0-				-0-
10		3565 X	3079	-0-	-486	3079 3		N	-0-				-0-
11		3240 X	2730	-0-	-510	2730 3		N	-0-				-0-
12		3131 X	2390	-0-	-741	2390 3		N	-0-				-0-
01		3131 X	2230	-0-	-901	2230 3		N	-0-				-0-
02		2828 X	1882	-0-	-946	1882 3		N	-0-				-0-
ELLIFF, J. S. ET AL													
		WELL #:	64	RRCID ->	204568	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6334	-	6398
09		2770 N	2770	-0-	-0-	2770 3		N	-0-				-0-
10		2914 N	2870	-0-	-44	2870 3		N	-0-				-0-
11		2820 N	2708	-0-	-112	2708 3		N	-0-				-0-
12		2852 N	2775	-0-	-77	2775 3		N	-0-				-0-
01		2883 N	2720	-0-	-163	2720 3		N	-0-				-0-
02		2520 N	2455	-0-	-65	2455 3		N	-0-				-0-
ELLIFF, J. S. ET AL													
		WELL #:	67	RRCID ->	206920	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	5104	-	6888
09		4290 X	3878	-0-	-412	3878 3		N	-0-				-0-
10		4402 X	4157	-0-	-245	4157 3		N	-0-				-0-
11		4260 X	3999	-0-	-261	3999 3		N	-0-				-0-
12		4402 X	4232	-0-	-170	4232 3		N	-0-				-0-
01		4216 X	4104	-0-	-112	4104 3		N	-0-				-0-
*02		3799 X	3799	-0-	-0-	3799 3		N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780												
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	M	PROD	BALANCE
09		2550 N	2506	-0-	-44	-0-	2506	3		N	-0-	-0-
10		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		N	-0-	-0-
11		2640 N	2585	-0-	-55	-0-	2585	3		N	-0-	-0-
12		2604 N	1003	-0-	-1601	-0-	1003	3		N	-0-	-0-
01		2666 N	1852	-0-	-814	-0-	1852	3		N	-0-	-0-
02		2408 N	2259	-0-	-149	-0-	2259	3		N	-0-	-0-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774												
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679												
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-	-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-	-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-
01		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-	-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612												
09		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3		N	-0-	-0-
10		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3		N	-0-	-0-
11		5640 X	5417	-0-	-223	-0-	5417	3		N	-0-	-0-
12		5828 X	5361	-0-	-467	-0-	5361	3		N	-0-	-0-
01		5828 X	5464	-0-	-364	-0-	5464	3		N	-0-	-0-
02		5264 X	5144	-0-	-120	-0-	5144	3		N	-0-	-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212												
09		600 N	578	-0-	-22	-0-	578	3		N	-0-	-0-
10		620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3		N	-0-	-0-
11		600 N	571	-0-	-29	-0-	571	3		N	-0-	-0-
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-	-0-
01		589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3		N	-0-	-0-
02		532 N	513	-0-	-19	-0-	513	3		N	-0-	-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100												
09		4560 X	2947	-0-	-1613	-0-	151	1	2796	3	N	-0-
10		4712 X	2272	-0-	-2440	-0-	120	1	2152	3	N	-0-
11		4560 X	1130	-0-	-3430	-0-	61	1	1069	3	N	-0-
12		3162 X	886	-0-	-2276	-0-	61	1	825	3	N	-0-
01		3100 X	1813	-0-	-1287	-0-	133	1	1680	3	N	-0-
02		2744 X	2155	-0-	-589	-0-	145	1	2010	3	N	-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706												
09		600 X	82	-0-	-518	-0-	82	3		N	-0-	-0-
10		620 X	80	-0-	-540	-0-	80	3		N	-0-	-0-
11		600 X	59	-0-	-541	-0-	59	3		N	-0-	-0-
12		620 X	99	-0-	-521	-0-	99	3		N	-0-	-0-
01		620 X	74	-0-	-546	-0-	74	3		N	-0-	-0-
02		560 X	70	-0-	-490	-0-	70	3		N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860														
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	300	1	1263	2	N	-0-		-0-	
10	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	310	1	961	2	N	-0-		-0-	
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	300	1	1250	2	N	-0-		-0-	
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	310	1	1475	2	N	-0-		-0-	
*01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	283	1	1042	2	N	-0-		-0-	
02	1456 N	1176	-0-	-280	-0-	256	1	920	2	N	-0-		-0-	

WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951 TOTAL DEPTH 5801 PERF. N/A																
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: B 1 RRCID -> 008915 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4806 - 4818																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	510 N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	713 N	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	780 N	569	-0-	-211	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	403 N	167	-0-	-236	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*01	558 N	41	-0-	-517	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	532 N	42	-0-	-490	-0-	42	2			N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	990 N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	992 N	834	-0-	-158	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	952 N	951	-0-	-1	-0-	951	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																
09	840 N	700	-0-	-140	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1288 N	1222	-0-	-66	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 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	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2			N	-0-			-0-
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2			N	-0-			-0-
11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2			N	-0-			-0-
12		775 N	560	-0-	-215	-0-	560 2			N	-0-			-0-
*01		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2			N	-0-			-0-
*02		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A														
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-
02	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														
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	210 1	477 2		N	-0-			-0-
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	217 1	483 2		N	-0-			-0-
11		720 N	542	-0-	-178	-0-	196 1	346 2		N	-0-			-0-
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	217 1	508 2		N	-0-			-0-
*01		713 N	543	-0-	-170	-0-	196 1	347 2		N	-0-			-0-
*02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	181 1	405 2		N	-0-			-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INGRAM, J. C. WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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														
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			N	-0-			-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-			-0-
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-			-0-
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-			-0-
*01		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2			N	-0-			-0-
02		168 N	132	-0-	-36	-0-	132 2			N	-0-			-0-

FEE 687 WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 5408														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BROWN, MINNIE		WELL #: 2		RRCID -> 032598		COMPL. DATE 03/10/1964		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	660 N	478	-0-	-182	-0-	478	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	754	-0-	-331	-0-	754	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1040	-0-	-160	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
*01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 034641		COMPL. DATE 11/11/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	420 N	-0-	-0-	-420	-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-
02	0 N	-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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 035641		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 5325 - 5345			
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
10	2480 N	2286	-0-	-194	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
11	2520 N	2349	-0-	-171	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
12	2325 N	1849	-0-	-476	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
*01	2294 N	2175	-0-	-119	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
02	2184 N	1440	-0-	-744	-0-	1440	2		N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #: 2		RRCID -> 035867		COMPL. DATE 04/15/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2		N	-0-			-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-			-0-
11	450 N	388	-0-	-62	-0-	388	2		N	-0-			-0-
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
*02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: A 1		RRCID -> 036159		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 6112 - 6478			
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TALBERT, C. P. WELL #: 9 RRCID -> 037157 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 5265 - 5437															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 038519 COMPL. DATE 03/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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															
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-
10		1116 N	917	-0-	-199	-0-	917	2			N	-0-			-0-
11		1020 N	863	-0-	-157	-0-	863	2			N	-0-			-0-
12		1023 N	33	-0-	-990	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A															
09		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	210	1	3937	2	N	-0-			-0-
10		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	320	1	3984	2	N	-0-			-0-
11		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	350	1	3780	2	N	-0-			-0-
12		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	363	1	3812	2	N	-0-			-0-
01		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	348	1	3640	2	N	-0-			-0-
*02		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	334	1	3532	2	N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A															
09		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
11		990 N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-			-0-
12		1116 N	960	-0-	-156	-0-	960	2			N	-0-			-0-
01		1023 N	932	-0-	-91	-0-	932	2			N	-0-			-0-
02		896 N	878	-0-	-18	-0-	878	2			N	-0-			-0-

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

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 03/07/1967 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A															
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12		186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-			-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-
*02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2	N	-0-	-0-
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2	N	-0-	-0-
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2	N	-0-	-0-
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	N	-0-	-0-
01	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2	N	-0-	-0-
*02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2	N	-0-	-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
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-
02	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										
09	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2	N	-0-	-0-
10	1395 N	1239	-0-	-156	-0-	1239	2	N	-0-	-0-
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-	-0-
12	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	1148	2	N	-0-	-0-
01	1240 N	724	-0-	-516	-0-	724	2	N	-0-	-0-
02	1120 N	536	-0-	-584	-0-	536	2	N	-0-	-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 11 RRCID -> 043920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5066 - 5854										
09	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2	N	-0-	-0-
10	1147 N	603	-0-	-544	-0-	603	2	N	-0-	-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	-0-
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-	-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-	-0-
*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A										
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	-0-
10	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2	N	-0-	-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		660 N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10		806 N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*01		775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02		728 N	693	-0-	-35	-0-	693	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507																	
09		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
11		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
*01		1178 N	1022	-0-	-156	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02		1260 N	961	-0-	-299	-0-	961	2			N	-0-					-0-

KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A																	
09		1380 N	1235	-0-	-145	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10		1364 N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11		1230 N	1180	-0-	-50	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
12		1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
01		1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02		1092 N	1032	-0-	-60	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934																	
09		390 N	320	-0-	-70	-0-	14	1	306	2	N	-0-					-0-
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	N	-0-					-0-
11		390 N	166	-0-	-224	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	N	-0-					-0-
*01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	N	-0-					-0-
*02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563																	
09		T. A.	3067	-0-	3067	14514	3067	2			N	-0-					-0-
10		T. A.	2934	-0-	2934	17448	2934	2			N	-0-					-0-
11		19688 X	2240	-0-	-17448	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
*01		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
*02		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 2 U RRCID -> 045429 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-	-0-
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-	-0-
11	1440 N	1138	-0-	-302	-0-	1138	2			N	-0-	-0-
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-	-0-
*01	1705 N	104	-0-	-1601	-0-	104	2			N	-0-	-0-
02	1064 N	328	-0-	-736	-0-	328	2			N	-0-	-0-

WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855												
09	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-	-0-
10	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-	-0-
11	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	1817	2			N	-0-	-0-
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-	-0-
*01	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-	-0-
02	1708 N	1702	-0-	-6	-0-	1702	2			N	-0-	-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A												
09	750 N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-	-0-
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-	-0-
11	810 N	796	-0-	-14	-0-	796	2			N	-0-	-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	-0-
*01	806 N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-	-0-
02	756 N	551	-0-	-205	-0-	551	2			N	-0-	-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 3 RRCID -> 049543 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5464 - 5510												
09	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	1019	2			N	-0-	-0-
10	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-	-0-
11	990 N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-	-0-
12	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-	-0-
01	1054 N	846	-0-	-208	-0-	846	2			N	-0-	-0-
02	896 N	802	-0-	-94	-0-	802	2			N	-0-	-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 3 RRCID -> 051077 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947												
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	304	1	1626	2	N	-0-	-0-
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	314	1	1991	2	N	-0-	-0-
11	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	297	1	2127	2	N	-0-	-0-
12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	348	1	2146	2	N	-0-	-0-
*01	2356 N	2151	-0-	-205	-0-	322	1	1829	2	N	-0-	-0-
*02	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	322	1	2003	2	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
INGRAM, J. C. WELL #: A 2 RRCID -> 051968 COMPL. DATE 02/10/1972 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-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-
02		0 N	-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																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838																	
09		1290 N	1235	-0-	-55	-0-	150	1	1085	2	N	-0-					-0-
10		1302 N	1297	-0-	-5	-0-	155	1	1142	2	N	-0-					-0-
11		1290 N	1249	-0-	-41	-0-	150	1	1099	2	N	-0-					-0-
12		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	155	1	1148	2	N	-0-					-0-
01		1302 N	1229	-0-	-73	-0-	146	1	1083	2	N	-0-					-0-
*02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	140	1	1097	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NUECES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5194 -	5210	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-		912	2			N	-0-					-0-
10	930 N	895	-0-	-35	-0-		895	2			N	-0-					-0-
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-		949	2			N	-0-					-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-		957	2			N	-0-					-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-		933	2			N	-0-					-0-
02	896 N	844	-0-	-52	-0-		844	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		1317	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1153	-0-	-180	-0-		1153	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1288	-0-	-2	-0-		1288	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1212	-0-	-152	-0-		1212	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	964	-0-	-183	-0-		964	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	938	-0-	-266	-0-		938	2			N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717 COMPL. DATE 02/07/1974												TOTAL DEPTH	6113	PERF.	N/A		
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-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976												TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5444 -	5535	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2			N	-0-					-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-		63	2			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4738 -	4818	
09	810 N	809	-0-	-1	-0-		809	2			N	-0-					-0-
10	837 N	816	-0-	-21	-0-		816	2			N	-0-					-0-
11	810 N	779	-0-	-31	-0-		779	2			N	-0-					-0-
12	837 N	804	-0-	-33	-0-		804	2			N	-0-					-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-		806	2			N	-0-					-0-
02	728 N	719	-0-	-9	-0-		719	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108 COMPL. DATE 07/06/1976												TOTAL DEPTH	5512	PERF.	N/A		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
PYLE, H.C.		WELL #: 7		RRCID -> 067190		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546								
M	O	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	
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				-0-	
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-				-0-	
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-				-0-	
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				-0-	
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-				-0-	
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2		N	-0-				-0-	

KINSEY, ELEANOR A.		WELL #: C 1 F		RRCID -> 067421		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 4620								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

GEE, H.W.		WELL #: 4		RRCID -> 068783		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4620 - 5597								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

SPONBERG, J.O.		WELL #: B 3		RRCID -> 069126		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5182 - 5342								
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-				-0-	
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-				-0-	
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-				-0-	
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-				-0-	
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-				-0-	
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-				-0-	

SPONBERG		WELL #: 6		RRCID -> 070087		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 7119 PERF. N/A								
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2		N	-0-				-0-	
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2		N	-0-				-0-	
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2		N	-0-				-0-	
12	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2		N	-0-				-0-	
01	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2		N	-0-				-0-	
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	702	2		N	-0-				-0-	

SPONBERG, J. O.		WELL #: 7		RRCID -> 071425		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 4206 - 5490								
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-				-0-	
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-				-0-	
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-				-0-	
12	1860	N	1285	-0-	-575	-0-	1285	2		N	-0-				-0-	
01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-				-0-	
*02	2800	N	3473	-0-	673	-0-	3473	2		N	-0-				-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HORNE, C.J. WELL #: B 8 RRCID -> 071730 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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														
09		240 N	72	-0-	-168	-0-	72	2		N	-0-			-0-
10		310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2		N	-0-			-0-
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
*01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
*02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 RRCID -> 077513 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5508 - 5962														
09		1680 N	1637	-0-	-43	-0-	210	1	1427	2	N	-0-		-0-
10		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	217	1	1920	2	N	-0-		-0-
11		2010 X	1569	-0-	-441	-0-	201	1	1368	2	N	-0-		-0-
12		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	216	1	2583	2	N	-0-		-0-
*01		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	206	1	2359	2	N	-0-		-0-
*02		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	196	1	2191	2	N	-0-		-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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														
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
12		1023 N	302	-0-	-721	-0-	302	2		N	-0-			-0-
*01		1085 N	435	-0-	-650	-0-	435	2		N	-0-			-0-
02		1008 N	427	-0-	-581	-0-	427	2		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7112 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
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-
02	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													
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-
02	14B DENY	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													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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													
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2		N	-0-			-0-
10	310 N	152	-0-	-158	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6034 - 6092													
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6396 - 6410													
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2		N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 L RRCID -> 090317 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5785 - 5799													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4600 - 6638												
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	M	PROD	BALANCE
09		1260 N	829	-0-	-431	-0-		829 2		N	-0-	-0-
10		1550 N	959	-0-	-591	-0-		959 2		N	-0-	-0-
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		1096 2		N	-0-	-0-
12		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		1789 2		N	-0-	-0-
01		961 N	960	-0-	-1	-0-		960 2		N	-0-	-0-
*02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1325 2		N	-0-	-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 1 RRCID -> 093911 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 5044 - 5054												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5760 - 5770												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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												
09	30	N	14	-0-	-16	-0-		14 2		N	-0-	-0-
10	93	N	12	-0-	-81	-0-		12 2		N	-0-	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-	-0-
*01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-		99 2		N	-0-	-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 5 RRCID -> 096424 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6092 - 6114												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562												
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-		332 2		N	-0-	-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-		330 2		N	-0-	-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-		277 2		N	-0-	-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-		254 2		N	-0-	-0-
01	310	N	226	-0-	-84	-0-		226 2		N	-0-	-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-		218 2		N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6432 - 6441													
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2	N	-0-			-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2	N	-0-			-0-
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2	N	-0-			-0-
12	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2	N	-0-			-0-
01	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	2	N	-0-			-0-
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	625	2	N	-0-			-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 136026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7262 PERF. 5707 - 5717													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6200 - 6220													
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2	N	-0-			-0-
10	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2	N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 4964 - 6384													
09	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2	N	-0-			-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 14 F RRCID -> 141368 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4568 - 5268													
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2	N	-0-			-0-
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2	N	-0-			-0-
11	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2	N	-0-			-0-
12	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2	N	-0-			-0-
01	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2	N	-0-			-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7012	PERF.	4631	-	5909
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	5917	-0-	5917	5917	5917	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	5607	-0-	5607	11524	5607	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	3757	-0-	3757	15281	3757	2			N	-0-				-0-
12	18001 X	2720	-0-	-15281	-0-	2720	2			N	-0-				-0-
01	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-				-0-
02	5040 X	2270	-0-	-2770	-0-	2270	2			N	-0-				-0-

WALTON, IRENE R. WELL #: B 2 RRCID -> 145722 COMPL. DATE 06/12/1993										TOTAL DEPTH	6956	PERF.	4713	-	4721
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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
09	1470 N	1247	-0-	-223	-0-	1247	2			N	-0-				-0-
10	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	1584	2			N	-0-				-0-
11	1560 N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2			N	-0-				-0-
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-				-0-
*01	1612 N	1109	-0-	-503	-0-	1109	2			N	-0-				-0-
02	1456 N	1221	-0-	-235	-0-	1221	2			N	-0-				-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 01/21/1994										TOTAL DEPTH	7512	PERF.	5313	-	5329
09	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	1598	2			N	-0-				-0-
10	2077 N	1630	-0-	-447	-0-	1630	2			N	-0-				-0-
11	1800 N	1540	-0-	-260	-0-	1540	2			N	-0-				-0-
12	1643 N	1354	-0-	-289	-0-	1354	2			N	-0-				-0-
01	1643 N	127	-0-	-1516	-0-	127	2			N	-0-				-0-
02	1428 N	6	-0-	-1422	-0-	6	2			N	-0-				-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7470	PERF.	6547	-	6557
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 7 F RRCID -> 149148 COMPL. DATE 06/26/1998										TOTAL DEPTH	7622	PERF.	6372	-	6380
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998										TOTAL DEPTH	7628	PERF.	6460	-	6554
09	1170 N	796	-0-	-374	-0-	796	2			N	-0-				-0-
10	961 N	547	-0-	-414	-0-	547	2			N	-0-				-0-
11	990 N	397	-0-	-593	-0-	397	2			N	-0-				-0-
12	837 N	432	-0-	-405	-0-	432	2			N	-0-				-0-
*01	558 N	81	-0-	-477	-0-	81	2			N	-0-				-0-
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7057	PERF.	5140	-	6175
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	
09		3930 X	3623	-0-	-307	-0-	3623 2			N	-0-			-0-	
10		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 2			N	-0-			-0-	
11		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 2			N	-0-			-0-	
12		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 2			N	-0-			-0-	
*01		4743 X	3978	-0-	-765	-0-	3978 2			N	-0-			-0-	
02		4312 X	3709	-0-	-603	-0-	3709 2			N	-0-			-0-	

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7867	PERF.	4792	-	7637
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998										TOTAL DEPTH	7011	PERF.	5494	-	5713
09		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2			N	-0-			-0-	
10		2790 X	2437	-0-	-353	-0-	2437 2			N	-0-			-0-	
11		2700 X	2119	-0-	-581	-0-	2119 2			N	-0-			-0-	
12		2790 X	1410	-0-	-1380	-0-	1410 2			N	-0-			-0-	
01		2790 X	2660	-0-	-130	-0-	2660 2			N	-0-			-0-	
*02		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2			N	-0-			-0-	

WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001										TOTAL DEPTH	7708	PERF.	6152	-	6176
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2			N	-0-			-0-	
10		279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2			N	-0-			-0-	
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-			-0-	
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-			-0-	
*01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-			-0-	
*02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-			-0-	

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005										TOTAL DEPTH	7292	PERF.	5222	-	6671
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-			-0-	
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-			-0-	
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2			N	-0-			-0-	
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-			-0-	
*01		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2			N	-0-			-0-	
*02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-			-0-	

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999										TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4614	-	5105
09		900 N	864	-0-	-36	-0-	864 2			N	-0-			-0-	
10		899 N	878	-0-	-21	-0-	878 2			N	-0-			-0-	
11		870 N	825	-0-	-45	-0-	825 2			N	-0-			-0-	
12		899 N	828	-0-	-71	-0-	828 2			N	-0-			-0-	
01		868 N	767	-0-	-101	-0-	767 2			N	-0-			-0-	
02		784 N	590	-0-	-194	-0-	590 2			N	-0-			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
KERR										WELL #: 4		RRCID -> 159259	COMPL. DATE 06/11/1996	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 4860	- 5578	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		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	
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-
02		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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

RIVERS, M. L. "A"										WELL #: 17		RRCID -> 176037	COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH 9465	PERF. 504	- 5574	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

AUSTIN, HELEN P.										WELL #: 4-D		RRCID -> 176653	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6104	- 6532	
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

DRISCOLL, CLARA										WELL #: B 12		RRCID -> 177042	COMPL. DATE 03/29/2000	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5358	- 6368	
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007										TOTAL DEPTH	8178	PERF.	5530	-	6417		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000										TOTAL DEPTH	9020	PERF.	6724	-	6730		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 17-D RRCID -> 180866 COMPL. DATE 07/01/2000										TOTAL DEPTH	9110	PERF.	6695	-	6704		
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 06/07/2005										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6483	-	6600		
09		540 N	464	-0-	-76	-0-	464	2		N	-0-						-0-
10		496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2		N	-0-						-0-
11		540 N	443	-0-	-97	-0-	443	2		N	-0-						-0-
12		465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-						-0-
01		496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2		N	-0-						-0-
02		420 N	362	-0-	-58	-0-	362	2		N	-0-						-0-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/08/2006										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5872	-	5878		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-						-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-						-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-						-0-
01		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-						-0-
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-						-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10-C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 04/26/2001										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5770	-	6516		
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2		N	-0-						-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-						-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-						-0-
12		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-						-0-
01		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-						-0-
02		336 N	328	-0-	-8	-0-	328	2		N	-0-						-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005										TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5122	-	6386		
09		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-						-0-
10		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-						-0-
11		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-						-0-
12		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-						-0-
*01		2201 N	1927	-0-	-274	-0-	1927	2		N	-0-						-0-
02		1988 N	1752	-0-	-236	-0-	1752	2		N	-0-						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005										TOTAL DEPTH	7263	PERF.	5782 - 6368	
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
09		1560 N	1463	-0-	-97	-0-	62 1	1401 2		N	-0-			-0-
10		1395 N	1169	-0-	-226	-0-	49 1	1120 2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1222	-0-	-8	-0-	45 1	1177 2		N	-0-			-0-
12		1519 N	1437	-0-	-82	-0-	62 1	1375 2		N	-0-			-0-
*01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	61 1	1305 2		N	-0-			-0-
*02		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	67 1	1368 2		N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5152 - 6232	
09		1350 N	1199	-0-	-151	-0-	1199 2			N	-0-			-0-
10		1457 N	1307	-0-	-150	-0-	1307 2			N	-0-			-0-
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2			N	-0-			-0-
12		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2			N	-0-			-0-
01		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2			N	-0-			-0-
*02		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2			N	-0-			-0-

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

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 08/31/2002										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6636 - 6640	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5343 - 5564	
09		810 N	676	-0-	-134	-0-	676 2			N	-0-			-0-
10		806 N	560	-0-	-246	-0-	560 2			N	-0-			-0-
11		720 N	637	-0-	-83	-0-	637 2			N	-0-			-0-
12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-			-0-
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2			N	-0-			-0-
*02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2			N	-0-			-0-

KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069 COMPL. DATE 06/05/2003										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4400 - 4405	
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PURL, OLLIE WELL #: 8 RRCID -> 195133 COMPL. DATE 05/30/2003										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6498 - 6554	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
INGRAM, J. C. WELL #: C 6 RRCID -> 195134 COMPL. DATE 11/25/2002										TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4612	-	5704
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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		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
09		840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2	N	-0-			-0-		
10		1023 N	871	-0-	-152	-0-	871	2	N	-0-			-0-		
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-			-0-		
12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-			-0-		
*01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-		
02		924 N	752	-0-	-172	-0-	752	2	N	-0-			-0-		

SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5283	-	6282
09		4693 X	3422	-0-	-1271	-0-	3422	2	N	-0-			-0-		
10		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2	N	-0-			-0-		
11		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2	N	-0-			-0-		
12		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2	N	-0-			-0-		
*01		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2	N	-0-			-0-		
*02		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2	N	-0-			-0-		

FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713 COMPL. DATE 06/16/2006										TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5150	-	5654
09		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2	N	-0-			-0-		
10		5270 X	4909	-0-	-361	-0-	4909	2	N	-0-			-0-		
11		5100 X	4941	-0-	-159	-0-	4941	2	N	-0-			-0-		
12		5270 X	4759	-0-	-511	-0-	4759	2	N	-0-			-0-		
*01		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2	N	-0-			-0-		
*02		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2	N	-0-			-0-		

GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5185	-	5496
09		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-			46		
10		3100 N	5757	-0-	2657	-0-	5757	2	N	-0-			46		
11		3000 N	1698	-0-	-1302	-0-	1698	2	N	-0-			46		
12		1400 N	45	-0-	-1355	-0-	45	2	N	-0-			46		
*01		1054 X	213	-0-	-841	-0-	213	2	N	-0-			46		
*02		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	-0-			46		

FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6540	-	6557
09		480 N	226	-0-	-254	-0-	226	2	N	-0-			-0-		
10		279 N	83	-0-	-196	-0-	83	2	N	-0-			-0-		
11		270 N	29	-0-	-241	-0-	29	2	N	-0-			-0-		
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-		
*01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-		
*02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			-0-		

WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006										TOTAL DEPTH	7540	PERF.	5550	-	5980
09		360 N	289	-0-	-71	-0-	289	2	N	-0-			-0-		
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2	N	-0-			-0-		
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			-0-		
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-		
*01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-		
02		364 N	362	-0-	-2	-0-	362	2	N	-0-			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 8		RRCID -> 214769		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574		
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
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	532 2	N	-0-		-0-
10	589 N	494	-0-	-95	-0-	494 2	N	-0-		-0-
11	540 N	467	-0-	-73	-0-	467 2	N	-0-		-0-
12	558 N	430	-0-	-128	-0-	430 2	N	-0-		-0-
01	496 N	401	-0-	-95	-0-	401 2	N	-0-		-0-
02	448 N	338	-0-	-110	-0-	338 2	N	-0-		-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: A 5		RRCID -> 223009		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 6575		
09	7830 X	7056	-0-	-774	-0-	7056 2	N	-0-		-0-
10	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	8596 2	N	-0-		-0-
11	8250 X	7998	-0-	-252	-0-	7998 2	N	-0-		-0-
12	8556 X	8363	-0-	-193	-0-	8363 2	N	-0-		-0-
*01	8680 X	7227	-0-	-1453	-0-	7227 2	N	-0-		-0-
02	7756 X	5647	-0-	-2109	-0-	5647 2	N	-0-		-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: A 6		RRCID -> 223010		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590		
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	1218 2	N	-0-		-0-
12	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263 2	N	-0-		-0-
*01	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
02	1148 N	537	-0-	-611	-0-	537 2	N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 228401		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660		
09	7620 X	7535	-0-	-85	-0-	209 1	7326 2	N	-0-	-0-
10	8153 X	7970	-0-	-183	-0-	216 1	7754 2	N	-0-	-0-
11	7890 X	7842	-0-	-48	-0-	209 1	7633 2	N	-0-	-0-
12	8153 X	6636	-0-	-1517	-0-	182 1	6454 2	N	-0-	-0-
01	7967 X	78	-0-	-7889	-0-	13 1	65 2	N	-0-	-0-
02	7308 X	4240	-0-	-3068	-0-	196 1	4044 2	N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 24		RRCID -> 231163		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551		
09	4410 X	4132	-0-	-278	-0-	180 1	3952 2	N	-0-	-0-
10	4557 X	4187	-0-	-370	-0-	186 1	4001 2	N	-0-	-0-
11	4290 X	4023	-0-	-267	-0-	179 1	3844 2	N	-0-	-0-
12	4433 X	4065	-0-	-368	-0-	185 1	3880 2	N	-0-	-0-
01	4340 X	3818	-0-	-522	-0-	174 1	3644 2	N	-0-	-0-
02	3864 X	3806	-0-	-58	-0-	167 1	3639 2	N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 26		RRCID -> 232668		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634		
09	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	149 1	4055 2	N	-0-	-0-
10	4278 X	4257	-0-	-21	-0-	153 1	4104 2	N	-0-	-0-
11	4200 X	4112	-0-	-88	-0-	149 1	3963 2	N	-0-	-0-
12	4340 X	4166	-0-	-174	-0-	153 1	4013 2	N	-0-	-0-
01	4340 X	3904	-0-	-436	-0-	150 1	3754 2	N	-0-	-0-
02	3920 X	3780	-0-	-140	-0-	139 1	3641 2	N	-0-	-0-

WALLACE, W. H.		WELL #: 6		RRCID -> 232944		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6600		
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	300 1	646 2	N	-0-	-0-
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	310 1	667 2	N	-0-	-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	300 1	633 2	N	-0-	-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	310 1	665 2	N	-0-	-0-
01	961 N	932	-0-	-29	-0-	310 1	622 2	N	-0-	-0-
02	868 N	813	-0-	-55	-0-	280 1	533 2	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 234496		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6656 - 6796				
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
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			6
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-			6
11	270 N	125	-0-	-145	-0-	125	2			N	-0-			6
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-			6
01	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-			6
02	112 N	28	-0-	-84	-0-	28	2			N	-0-			6

KINSEY, E. A.		WELL #: A 7		RRCID -> 234501		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6326 - 6527				
09	2160 N	2030	-0-	-130	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
10	2232 N	1955	-0-	-277	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
11	2070 N	1932	-0-	-138	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
12	2108 N	1904	-0-	-204	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
01	1953 N	1766	-0-	-187	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
02	1792 N	1728	-0-	-64	-0-	1728	2			N	-0-			-0-

PYLE, H. C.		WELL #: 9		RRCID -> 234502		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 5278 - 6634				
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	4491	-0-	1391	1391	4491	2			N	-0-			-0-
*01	3100 N	3957	-0-	857	2248	3957	2			N	-0-			-0-
*02	2800 N	3495	-0-	695	2943	3495	2			N	-0-			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #: 22		RRCID -> 234503		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 4606 - 5856				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 8		RRCID -> 234571		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 5929 - 6644				
09	2340 X	2075	-0-	-265	-0-	270	1	1805	2	N	-0-			-0-
10	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	293	1	2535	2	N	-0-			-0-
11	2520 X	2329	-0-	-191	-0-	222	1	2107	2	N	-0-			-0-
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	230	1	2223	2	N	-0-			-0-
*01	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	253	1	2638	2	N	-0-			-0-
*02	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	239	1	2376	2	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: B 6		RRCID -> 234645		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 6266 - 6652				
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-			-0-
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-			-0-
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-			-0-
12	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-			-0-
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-			-0-
*02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 235475		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7159		PERF. 5846 - 6586				
09	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	260	1	5797	2	N	-0-			-0-
10	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	254	1	5790	2	N	-0-			-0-
11	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	219	1	5721	2	N	-0-			-0-
12	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	260	1	5697	2	N	-0-			-0-
*01	5580 X	5225	-0-	-355	-0-	236	1	4989	2	N	-0-			-0-
*02	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	265	1	5424	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 238474 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936												
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	
09		3450 X	2685	-0-	-765	-0-	276	1	2409	2	N	-0-
10		3379 X	2825	-0-	-554	-0-	280	1	2545	2	N	-0-
11		3330 X	2735	-0-	-595	-0-	231	1	2504	2	N	-0-
12		3379 X	2670	-0-	-709	-0-	308	1	2362	2	N	-0-
*01		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	279	1	3300	2	N	-0-
02		2548 X	2310	-0-	-238	-0-	268	1	2042	2	N	-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020												
09		3420 X	3130	-0-	-290	-0-	300	1	2830	2	N	-0-
10		3472 X	3225	-0-	-247	-0-	310	1	2915	2	N	-0-
11		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	300	1	2792	2	N	-0-
12		3224 X	3174	-0-	-50	-0-	308	1	2866	2	N	-0-
01		3224 X	2984	-0-	-240	-0-	287	1	2697	2	N	-0-
02		2912 X	2888	-0-	-24	-0-	278	1	2610	2	N	-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010												
09		3300 X	3102	-0-	-198	-0-	299	1	2803	2	N	-0-
10		3410 X	3155	-0-	-255	-0-	308	1	2847	2	N	-0-
11		3300 X	3011	-0-	-289	-0-	299	1	2712	2	N	-0-
12		3410 X	2657	-0-	-753	-0-	270	1	2387	2	N	-0-
01		3286 X	3210	-0-	-76	-0-	291	1	2919	2	N	-0-
02		2884 X	2833	-0-	-51	-0-	278	1	2555	2	N	-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-
12		14B2 EXT	3746	-0-	3746	3763	3746	2			N	-0-
01		6612 X	2849	-0-	-3763	-0-	2849	2			N	-0-
*02		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-

WALTON, W. W. WELL #: 6 RRCID -> 247822 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840												
09		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-
10		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-
11		2400 X	1707	-0-	-693	-0-	1707	2			N	-0-
12		2480 X	1458	-0-	-1022	-0-	1458	2			N	-0-
*01		2480 X	266	-0-	-2214	-0-	266	2			N	-0-
02		1904 X	181	-0-	-1723	-0-	181	2			N	-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026												
09		4410 X	4369	-0-	-41	-0-	300	1	4069	2	N	-0-
10		4557 X	4469	-0-	-88	-0-	309	1	4160	2	N	-0-
11		4410 X	4330	-0-	-80	-0-	300	1	4030	2	N	-0-
12		4557 X	4352	-0-	-205	-0-	308	1	4044	2	N	-0-
01		4526 X	4083	-0-	-443	-0-	289	1	3794	2	N	-0-
*02		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	278	1	3968	2	N	-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6522 - 6534												
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-
10		1488 N	1288	-0-	-200	-0-	1288	2			N	-0-
11		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-
12		1426 N	882	-0-	-544	-0-	882	2			N	-0-
01		1302 N	996	-0-	-306	-0-	996	2			N	-0-
02		1036 N	967	-0-	-69	-0-	967	2			N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6544 - 6577												
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	M	PROD	AMT	AMT
							CODE				CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	1588	-0-	1588	19524	1588	2	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	1276	-0-	1276	20800	1276	2	N	-0-		-0-
11		0 W	968	-0-	968	21768	968	2	N	-0-		-0-
*12		0 W	595	-0-	595	22363	595	2	N	-0-		-0-
*01		0 W	550	-0-	550	22913	550	2	N	-0-		-0-
02		0 W	426	-0-	426	23339	426	2	N	-0-		-0-
KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6262 - 6408												
09		2550 X	1888	-0-	-662	-0-	1888	2	N	-0-		-0-
10		2387 X	2042	-0-	-345	-0-	2042	2	N	-0-		-0-
11		2220 X	1865	-0-	-355	-0-	1865	2	N	-0-		-0-
12		2294 X	1475	-0-	-819	-0-	1475	2	N	-0-		-0-
*01		2046 X	1756	-0-	-290	-0-	1756	2	N	-0-		-0-
02		1848 X	1397	-0-	-451	-0-	1397	2	N	-0-		-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856												
09		2250 X	2209	-0-	-41	-0-	149	1	N	-0-		-0-
10		2325 X	2176	-0-	-149	-0-	154	1	N	-0-		-0-
11		2340 X	2169	-0-	-171	-0-	144	1	N	-0-		-0-
12		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	154	1	N	-0-		-0-
*01		2294 X	1985	-0-	-309	-0-	149	1	N	-0-		-0-
02		2072 X	1878	-0-	-194	-0-	139	1	N	-0-		-0-
ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102												
09		8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	269	1	N	-0-		-0-
10		9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	278	1	N	-0-		-0-
11		9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-		-0-
12		8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	278	1	N	-0-		-0-
*01		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	271	1	N	-0-		-0-
*02		7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	251	1	N	-0-		-0-
RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5450 - 5867												
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 27 RRCID -> 261016 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810												
09		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	314	1	N	-0-		-0-
10		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	336	1	N	-0-		-0-
11		7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	264	1	N	-0-		-0-
12		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	272	1	N	-0-		-0-
*01		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	216	1	N	-0-		-0-
*02		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	198	1	N	-0-		-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 262324 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022												
09		2970 X	2843	-0-	-127	-0-	150	1	N	-0-		-0-
10		3069 X	2876	-0-	-193	-0-	154	1	N	-0-		-0-
11		2970 X	2745	-0-	-225	-0-	150	1	N	-0-		-0-
12		3038 X	2772	-0-	-266	-0-	154	1	N	-0-		-0-
*01		3007 X	2686	-0-	-321	-0-	151	1	N	-0-		-0-
*02		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	139	1	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09		3210 X	3039	-0-	-171	-0-	149 1	2890 2	N	-0-		-0-
10		3441 X	3287	-0-	-154	-0-	154 1	3133 2	N	-0-		-0-
11		3360 X	3186	-0-	-174	-0-	145 1	3041 2	N	-0-		-0-
12		3441 X	3291	-0-	-150	-0-	154 1	3137 2	N	-0-		-0-
*01		3317 X	2766	-0-	-551	-0-	146 1	2620 2	N	-0-		-0-
02		2968 X	2809	-0-	-159	-0-	139 1	2670 2	N	-0-		-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162												
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17 H RRCID -> 043754 COMPL. DATE 01/13/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
09		974 N	974	-0-	-0-	-0-	189 1	785 2	Y	-0-		-0-
10		1302 N	936	-0-	-366	-0-	170 1	766 2	Y	-0-		-0-
11		960 N	876	-0-	-84	-0-	159 1	717 2	Y	-0-		-0-
12		992 N	963	-0-	-29	-0-	169 1	794 2	Y	-0-		-0-
01		930 N	827	-0-	-103	-0-	160 1	667 2	Y	-0-		-0-
02		812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARPER HEFTE, INC. 357865												
HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008934 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A												
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		-0-
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		-0-
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		-0-
12		403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2		N	-0-		-0-
01		434 N	405	-0-	-29	-0-	405 2		N	-0-		-0-
02		392 N	300	-0-	-92	-0-	300 2		N	-0-		-0-

FEE WELL #: 2 C RRCID -> 033629 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		360 N	203	-0-	-157	-0-	203 2		N	-0-		-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
11		210 N	79	-0-	-131	-0-	79 2		N	-0-		-0-
12		217 N	90	-0-	-127	-0-	90 2		N	-0-		-0-
01		93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-		-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-

HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 169506 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6595 - 6599												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEFTE, MARY TOM TRUST WELL #: 10 RRCID -> 173526 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6515 - 6519												
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		Y	-0-		-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-		-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-		-0-
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-		-0-
01		372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2		Y	-0-		-0-
02		336 N	268	-0-	-68	-0-	268 2		Y	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
OMEGA ENERGY, LLC		622657														
GROENVELD, B.		WELL #: 1		RRCID -> 146578		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6580 - 6583								
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		7 U		RRCID -> 008896		COMPL. DATE 02/05/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
PURL, OLLIE																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P.		WELL #: 3 C		RRCID -> 008911		COMPL. DATE 02/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
09	2610	X	1862	-0-	-748	-0-	1862	2		N	-0-					-0-
10	2697	X	2570	-0-	-127	-0-	2570	2		N	-0-					-0-
11	2850	X	1629	-0-	-1221	-0-	1629	2		N	-0-					-0-
12	2945	X	1050	-0-	-1895	-0-	1050	2		N	-0-					-0-
01	2945	X	2717	-0-	-228	-0-	2717	2		N	-0-					-0-
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-				N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P.		WELL #: 3 U		RRCID -> 008937		COMPL. DATE 02/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P.		WELL #: 3 L		RRCID -> 008952		COMPL. DATE 02/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PURL, OLLIE		WELL #: 4		RRCID -> 039087		COMPL. DATE 05/04/1966		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A						
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2		N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-				N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284															
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A															
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-			-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2				N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-						N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A															
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-			-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2				N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-						N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A															
09	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1720	2	103	9		N	94	182	1	30
10	1674 X	1616	-0-	-58	-0-	1430	2	186	9		N	169	179	1	20
11	1620 X	1464	-0-	-156	-0-	1321	2	143	9		N	130			150
12	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1835	2	145	9		N	132	180	1	102
01	1891 X	997	-0-	-894	-0-	920	2	77	9		N	70			172
02	1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-0-						N	NO RPT			172

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268															
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2				N	-0-			-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2				N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-						N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036															
09	690 X	390	-0-	-300	-0-	390	2				N	-0-			-0-
10	682 X	620	-0-	-62	-0-	620	2				N	-0-			-0-
11	660 X	620	-0-	-40	-0-	620	2				N	-0-			-0-
12	682 X	460	-0-	-222	-0-	460	2				N	-0-			-0-
01	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2				N	-0-			-0-
02	588 X	NO RPT	-0-	-588	-0-						N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		990 N	331	-0-	-659	-0-	320 2	11 9	Y	10		45
10		868 N	646	-0-	-222	-0-	640 2	6 9	Y	5		50
11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	910 2	11 9	Y	10		60
12		849 N	849	-0-	-0-	-0-	830 2	19 9	Y	17	65 1	12
01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	926 2	6 9	Y	5		17
02		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		17
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887												
09		690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-		-0-
10		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-
11		630 X	262	-0-	-368	-0-	262 2		Y	-0-		-0-
12		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2		Y	-0-		-0-
01		274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-		-0-
02		252 X	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT		-0-
PREMIER MINERALS, INC. 676033												
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488												
09		3090 X	1142	-0-	-1948	-0-	1142 2		N	-0-		-0-
10		3193 X	2707	-0-	-486	-0-	2707 2		N	-0-		-0-
11		1710 X	1643	-0-	-67	-0-	1643 2		N	-0-		-0-
12		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-		-0-
*01		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-		-0-
*02		2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-			N	NO RPT		-0-
WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REN SERVICES, INC. 701670												
GEE, H. W. WELL #: 11 RRCID -> 162681 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096												
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-
02		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												
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		49
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		49
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		49
12		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		49
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		49
*02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-	49 7	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635												
RIVERS, W. C.		WELL #: 3		RRCID -> 184602		COMPL. DATE 09/07/2001						
		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6784 - 6804								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	960	-0-	-90	-0-	450 1	510 2	N	-0-			59
10	1054 N	812	-0-	-242	-0-	450 1	362 2	N	-0-			59
11	1080 N	962	-0-	-118	-0-	390 1	572 2	N	-0-	59	7	-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	450 1	599 2	N	-0-			-0-
01	806 N	778	-0-	-28	-0-	450 1	328 2	N	-0-			-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	40 1	148 2	N	-0-			-0-

SOUTHWEST GATHERING COMPANY		806193		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WOLTER, R.C.		WELL #: 3		RRCID -> 075583		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 6950				
		PERF. N/A										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
CRITZ		WELL #: 3		RRCID -> 189307		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7500				
		PERF. 6301 - 6490										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRITZ		WELL #: 4		RRCID -> 214690		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500				
		PERF. 5308 - 5313										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			199
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	96	1	133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66	178	1	21

AGUA DULCE (GERHARDT)		00832 192		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378				49B						
TALBERT, C. P.		WELL #: 15 F		RRCID -> 070350		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 9112				
		PERF. N/A										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT C.P.		WELL #: 17 D		RRCID -> 075366		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 9110				
		PERF. N/A										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (GERHARDT) //CONT.// 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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

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
02	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 PARTNRSHP 531085
 CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

09	1350	45	-0-	-1305	-0-	45	2	N	-0-			-0-
10	1395	473	-0-	-922	-0-	473	2	N	-0-			-0-
11	3466	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2	N	-0-			-0-
12	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-			-0-
01	2175	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-			-0-
*02	1821	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		//CONT.//		00832 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228460	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	6904 - 6966
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

AGUA DULCE (STONE 6800)		00832 388		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
DIX, THOMAS		WELL #:		9	RRCID ->	117588	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	6756 - 6764
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		00832 406		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
APACHE CORPORATION		027200										
INGRAM, DONALD -A-		WELL #:		12	RRCID ->	086802	COMPL. DATE	02/06/1980	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	8201 - 8210
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RIVERS "A"		WELL #:		23	RRCID ->	174587	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7433 - 7460
09	3270 X	3258	-0-	-12	-0-	167	1	3091	3	N	-0-	-0-
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	181	1	3244	3	N	-0-	-0-
11	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	178	1	3113	3	N	-0-	-0-
12	3379 X	3335	-0-	-44	-0-	229	1	3106	3	N	-0-	-0-
01	3379 X	3250	-0-	-129	-0-	239	1	3011	3	N	-0-	-0-
02	3052 X	2920	-0-	-132	-0-	197	1	2723	3	N	-0-	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
DRISCOLL		WELL #:		A 6 L	RRCID ->	009081	COMPL. DATE	03/15/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7573 - 7599
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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												
09		660 N	498	-0-	-162	-0-	498 2		N	-0-		-0-
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-		-0-
11		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-		-0-
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
*01		837 N	739	-0-	-98	-0-	739 2		N	-0-		-0-
02		924 N	767	-0-	-157	-0-	767 2		N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A												
09		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-		-0-
10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-		-0-
11		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-		-0-
12		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		N	-0-		-0-
*01		1891 N	1477	-0-	-414	-0-	1477 2		N	-0-		-0-
02		1596 N	1369	-0-	-227	-0-	1369 2		N	-0-		-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		4-F	RRCID ->	132621	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8050 - 8060		
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
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WALTON, IRENE R.		WELL #:		B 4 D	RRCID ->	137292	COMPL. DATE	01/09/1991	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8052 - 8057		
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-	
02	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		
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 13	RRCID ->	138037	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7390 - 7529		
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WALTON, IRENE		WELL #:		B 5	RRCID ->	139255	COMPL. DATE	07/12/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8022 - 8040		
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-		-0-	
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		-0-	
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-		-0-	
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-		-0-	
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-		-0-	
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-	

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		5	RRCID ->	148188	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 8190 - 8215		
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-	
02	0 N	-0-	-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		
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994										TOTAL DEPTH	7867	PERF.	7704 - 7714
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 182603 COMPL. DATE 06/24/2004										TOTAL DEPTH	9642	PERF.	8498 - 8511
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73	

KITTOE WELL #: 2 RRCID -> 187303 COMPL. DATE 07/01/2004										TOTAL DEPTH	10730	PERF.	8386 - 9206
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8150 - 8162
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-	
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008										TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8038 - 8052
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			-0-	
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2	N	-0-			-0-	
11	900 N	897	-0-	-3	-0-	897	2	N	-0-			-0-	
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-	
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2	N	-0-			-0-	
02	840 N	819	-0-	-21	-0-	819	2	N	-0-			-0-	

WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8084 - 8096
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-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:	8	RRCID ->	235904	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8866 - 8873		
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
09		3750 X	2264	-0-	-1486	-0-	157 1	2039 2	Y	62		221
10		3875 X	446	-0-	-3429	-0-	68 9	361 2	Y	47	118 1	150
11		2250 X	997	-0-	-1253	-0-	33 1	919 2	Y	12		162
12		2325 X	80	-0-	-2245	-0-	52 9	66 2	Y	-0-		162
01		2325 X	1501	-0-	-824	-0-	65 1	1373 2	Y	24	118 1	68
02		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	13 9		Y	NO RPT		68
							14 1					
							102 1					
							26 9					
HUNTER PETROLEUM INC.		418955										
MASONIC PURL		WELL #:	1	RRCID ->	124109	COMPL. DATE	04/20/1987	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8608 - 8624		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143 1	35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
FULLER		WELL #:	1	RRCID ->	225615	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7904 - 7910		
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		364 N	1	-0-	-363	-0-	1 2		N	-0-		-0-
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
MILLER		WELL #:	1	RRCID ->	180334	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8720 - 8842		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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		
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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TALBERT, C.P.		8		RRCID ->	061807	COMPL. DATE	05/04/1975	TOTAL DEPTH	8503	PERF. N/A		
09		1320 N	960	-0-	-360	-0-	960 2		N	-0-		-0-
10		1860 N	1190	-0-	-670	-0-	1190 2		N	-0-		-0-
11		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-		-0-
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-		-0-
01		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-		-0-
02		1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		630 N	478	-0-	-152	-0-	470 2	8 9	Y	7		39
10		744 N	323	-0-	-421	-0-	320 2	3 9	Y	3		42
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	605 2	6 9	Y	5		47
12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	620 2	9 9	Y	8	28 1	27
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	389 2	11 9	Y	10		37
02		560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			Y	NO RPT		37

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585												
09		1260 N	636	-0-	-624	-0-	625 2	11 9	Y	10		130
10		899 N	782	-0-	-117	-0-	775 2	7 9	Y	6		136
11		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1311 2	9 9	Y	8		144
12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1211 2	11 9	Y	10	75 1	79
01		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1530 2	17 9	Y	15		94
02		1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-			Y	NO RPT		94

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688												
09		510 N	508	-0-	-2	-0-	508 2		Y	-0-		47
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		Y	-0-		47
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-		47
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		Y	-0-		47
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-		47
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT		47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723												
09		390 N	168	-0-	-222	-0-	168 2		Y	-0-		-0-
10		372 N	307	-0-	-65	-0-	307 2		Y	-0-		-0-
11		210 N	150	-0-	-60	-0-	150 2		Y	-0-		-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-		-0-
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-		-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT		-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083												
09		300 X	260	-0-	-40	-0-	260 2		Y	-0-		-0-
10		403 X	260	-0-	-143	-0-	260 2		Y	-0-		-0-
11		390 X	160	-0-	-230	-0-	160 2		Y	-0-		-0-
12		403 X	260	-0-	-143	-0-	260 2		Y	-0-		-0-
01		279 X	198	-0-	-81	-0-	198 2		Y	-0-		-0-
02		252 X	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT		-0-

REEF EXPLORATION, L.P. 697952												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 223633 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 6972 - 8676												
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124												
MATTHEWS TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	256683	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8138 - 8307			
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			
09	T. A.	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			
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

WALLIS ENERGY, INC.				893997												
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	193540	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9249 - 9301			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69			416			
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	3424	2	817	9	N	743	1047	1	112		
11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3509	2	277	9	N	252	358	1	6		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15				21		
01	4247 X	185	-0-	-4062	-0-	153	2	32	9	N	29			50		
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-				N	NO RPT				50		

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	198754	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9249 - 9301			
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-		
02	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			
09	3000 N	16141	-0-	13141	13141	901	1	14648	2	N	538	556	1	35	8	47
						592	9									
10	3100 N	5465	-0-	2365	15506	734	1	4508	2	N	203	198	8			52
						223	9									
11	3000 N	2410	-0-	-590	14916	664	1	1630	2	N	105	7	8			150
						116	9									
12	14916 X	-0-	-0-	-14916	-0-					N	-0-					150
01	248 X	7	-0-	-241	-0-	5	1	2	9	N	2					152
*02	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	449	1	959	2	N	74	152	1			74
						81	9									

BURNETT, ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	176932	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	10043 - 10053			
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-				N	-0-						154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						154

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478															
CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2940 X	2452	-0-	-488	-0-	604	1	1506	2	N	311	186	1	3 8	206
						342	9								
10	2976 X	2802	-0-	-174	-0-	633	1	1891	2	N	253	372	1		87
						278	9								
11	2880 X	1222	-0-	-1658	-0-	440	1	536	2	N	224	187	1		124
						246	9								
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-				124
01	2790 N	19	-0-	-2771	-0-	5	1	14	9	N	13				137
*02	2800 N	3164	-0-	364	364	712	1	1808	2	N	585	648	1		74
						644	9								

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140															
09	12720 X	9215	-0-	-3505	-0-	645	1	8441	2	N	117	185	1		256
						129	9								
10	13144 X	8359	-0-	-4785	-0-	650	1	7654	2	N	50	192	1		114
						55	9								
11	12720 X	7969	-0-	-4751	-0-	468	1	7393	2	N	98				212
						108	9								
12	13144 X	184	-0-	-12960	-0-	88	1	96	9	N	87	195	1		104
01	13144 X	285	-0-	-12859	-0-	97	1	188	9	N	171	196	1		79
*02	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	642	1	10939	2	N	132				211
						145	9								

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574															
09	4230 X	682	-0-	-3548	-0-	312	1	319	2	N	46	6	8		141
						51	9								
10	2077 X	2067	-0-	-10	-0-	587	1	1362	2	N	107				248
						118	9								
11	990 X	173	-0-	-817	-0-	127	1	46	9	N	42	187	1	4 8	99
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				99
01	2077 X	9	-0-	-2068	-0-	5	1	4	9	N	4				103
*02	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	534	1	1589	2	N	90				193
						99	9								

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917															
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	-0-				161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219															
09	1590 N	1200	-0-	-390	-0-	254	1	942	2	N	4				164
						4	9								
10	1643 N	1416	-0-	-227	-0-	339	1	1076	2	N	1				165
						1	9								
11	870 N	657	-0-	-213	-0-	258	1	397	2	N	2				167
						2	9								
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				167
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				167
*02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	323	1	700	2	N	-0-				167

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6390 X	6277	-0-	-113	-0-	1677	1	4589	2	N	10			79
10	6603 X	6068	-0-	-535	-0-	1468	1	4597	2	N	3			82
11	6390 X	4119	-0-	-2271	-0-	1051	1	3068	2	N	-0-			82
12	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-			82
01	6479 X	650	-0-	-5829	-0-	70	1	576	2	N	4			86
*02	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	1297	1	5148	2	N	35			121
						39	9							
WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266														
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
02	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														
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
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432														
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	275	1	329	2	N	78			262
						86	9							
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	335	1	561	2	N	16	186	1	92
						18	9							
11	870 N	783	-0-	-87	-0-	355	1	393	2	N	32			124
						35	9							
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			124
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			124
02	728 N	424	-0-	-304	-0-	180	1	93	2	N	137	179	1	82
						151	9							

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478															
WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584															
09	1620	N	1130	-0-	-490	-0-	237	1	865	2	N	25			162
							28	9							
10	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	329	1	985	2	N	38			200
							42	9							
11	870	N	355	-0-	-515	-0-	182	1	165	2	N	7			207
							8	9							
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			207
01	1364	N	5	-0-	-1359	-0-	5	1			N	-0-			207
*02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	390	1	737	2	N	43			250
							47	9							
XTO ENERGY INC. 945936 BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950															
09	5400	X	3864	-0-	-1536	-0-	580	1	3133	3	Y	137	102	1	182
							151	9							
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	698	1	3356	3	Y	213	227	1	168
							234	9							
11	4050	X	2565	-0-	-1485	-0-	459	1	2015	3	Y	83	115	1	136
							91	9							
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-			136
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-			136
02	3864	X	1245	-0-	-2619	-0-	127	1	922	3	Y	178	116	1	198
							196	9							
KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542															
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	23	1	123	3	N	10			45
							11	9							
10	248	N	124	-0-	-124	-0-	20	1	95	3	N	8			53
							9	9							
11	210	N	69	-0-	-141	-0-	12	1	51	3	N	5			58
							6	9							
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			58
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			58
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	47	1	342	3	N	9			67
							10	9							
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS 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
09	343 X	-0-	-0-	-343	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-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-
02	0 N	-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					
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KAMPFHENKEL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 186186	COMPL. DATE 03/08/2010	TOTAL DEPTH 11007	PERF. 8620	- 9406					
09	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	957 1	5170 3	N	57					182
						63 9								
10	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	796 1	3830 3	N	35	185	1			32
						39 9								
11	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	559 1	2457 3	N	31					63
						34 9								
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-				63
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-				63
02	1680 X	1570	-0-	-110	-0-	184 1	1335 3	N	46					109
						51 9								

BERRYMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 188123	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 9328	- 10256					
09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	470 1	2541 3	Y	-0-					-0-
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	523 1	2518 3	Y	-0-					-0-
11	3000 X	1888	-0-	-1112	-0-	350 1	1538 3	Y	-0-					-0-
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-				-0-
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-				-0-
*02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	535 1	3885 3	Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR)		00832 455		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
TALBERT, C. P.		WELL #:		8	RRCID -> 066082	COMPL. DATE 04/19/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4)		00832 640		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284												
PURL, OLLIE B		WELL #:		3	RRCID -> 138637	COMPL. DATE 05/16/1991	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 5256	- 5263					
09	3000 N	1411	-0-	-1589	2788	1290 2	121 9	N	110					138
10	3100 N	1485	-0-	-1615	1173	1380 2	105 9	N	95	173	1			60
11	2340 N	1167	-0-	-1173	-0-	1090 2	77 9	N	70					130
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1365 2	116 9	N	105	173	1			62
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1305 2	110 9	N	100					162
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-				N	NO RPT				162

AGUA DULCE (5790)		00832 658		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
APACHE CORPORATION		027200										
SAJSLB A		WELL #:		5 F	RRCID ->	215742	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	7498	PERF.	5218 - 5664
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	AMT	CODE	BALANCE
09	2837 R	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3		N	-0-		-0-
10	2914 #	2603	-0-	-311	-0-	2603	3		N	-0-		-0-
11	2820 #	2770	-0-	-50	-0-	2770	3		N	-0-		-0-
12	2945 #	2807	-0-	-138	-0-	2807	3		N	-0-		-0-
01	2945 #	2591	-0-	-354	-0-	2591	3		N	-0-		-0-
02	2660 #	2417	-0-	-243	-0-	2417	3		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (6270)		00832 713		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	110953	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	6264 - 6274
09	480 N	391	-0-	-89	-0-	28	1	363	2	N	-0-	-0-
10	434 N	198	-0-	-236	-0-	17	1	181	2	N	-0-	-0-
11	360 N	289	-0-	-71	-0-	19	1	270	2	N	-0-	-0-
12	403 N	243	-0-	-160	-0-	42	1	201	2	N	-0-	-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	-0-	-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (6740)		00832 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
J&G OIL & GAS		427635										
KANSAS CITY LIFE INS. CO.		WELL #:		1A	RRCID ->	159057	COMPL. DATE	04/25/1990	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	6743 - 6747
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (7000)		00832 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
KOENNING		WELL #:		3	RRCID ->	089703	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	4914 - 7043
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (7000-K)		00832 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
KOENING		WELL #:		2	RRCID ->	085996	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7039 - 7041
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	T. A.	156	-0-	156	-0-	156	2		N	-0-		-0-
01	T. A.	6	-0-	6	-0-	162	6	2	N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	162			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164

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

AGUA DULCE (7400) 00832 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WALTON, IRENE WELL #: B 7 D RRCID -> 149054 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (8200) 00832 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WALTON, IRENE WELL #: B 5 D RRCID -> 095514 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 8116

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

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	76 1	984 2	Y	35	72 1	16
						39 9					
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	115 1	1253 2	Y	196	101 1	111
						216 9					
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	70 1	1003 2	Y	28	100 1	39
						31 9					
12	1147 N	401	-0-	-746	-0-	60 1	290 2	Y	46	68 1	17
						51 9					
01	1395 N	831	-0-	-564	-0-	53 1	710 2	Y	62	58 1	21
						68 9					
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-			Y	NO RPT		21

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

09	DLQ G-10	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

M	O	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

09	750 N	413	-0-	-337	-0-	28 1	365 2	Y	18			80
10	713 N	241	-0-	-472	-0-	15 1	159 2	Y	61	63 1		78
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	67 9	619 2	Y	1			79
12	434 N	195	-0-	-239	-0-	43 1	161 2	Y	-0-			79
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	1 9	446 2	Y	1	51 1		29
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-			Y	NO RPT			29

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

09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	99 2	Y	-0-			-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14 1	157 2	Y	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19 1	274 2	Y	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	37 1	178 2	Y	-0-			-0-
01	186 N	69	-0-	-117	-0-	5 1	64 2	Y	-0-			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	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

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-
02	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

09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			N	NO RPT			-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

09	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1526 2	13 9	N	12			62
10	1513 R	1513	-0-	-0-	-0-	1498 2	15 9	N	14			76
11	1230 #	703	-0-	-527	-0-	697 2	6 9	N	5			81
12	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			81
01	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			81
02	1428 #	NO RPT	-0-	-1428	-0-			N	NO RPT			81

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:	9	RRCID ->	182734	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8760 - 8844
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	28 1	363 2	N	-0-	
10	434	N	198	-0-	-236	-0-	17 1	181 2	N	-0-	
11	360	N	290	-0-	-70	-0-	19 1	271 2	N	-0-	
12	403	N	243	-0-	-160	-0-	42 1	201 2	N	-0-	
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21 1	287 2	N	-0-	
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT	
AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)		00834 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
ELLIFF, JOHN J., MRS.		WELL #:	15 T	RRCID ->	035555	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	N/A
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
PYLE, H. C.		WELL #:	3	RRCID ->	037107	COMPL. DATE	05/13/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
PYLE, H. C.		WELL #:	5 U	RRCID ->	039573	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	N/A
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
FEE 687		WELL #:	2 L	RRCID ->	045415	COMPL. DATE	01/16/1969	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	N/A
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

AGUA DULCE, NORTH (7100 SAND)		00834 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
HARPER HEFTE, INC.		357865													
YARBOROUGH		WELL #:	2	RRCID ->	247269	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7080 - 7084				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6930 #	3698	-0-	-3232	-0-	150	1	3468	2	Y	73	70	1	95
							80	9							
10		6510 #	4915	-0-	-1595	-0-	150	1	4686	2	Y	72	71	1	96
							79	9							
11		6150 #	4777	-0-	-1373	-0-	150	1	4554	2	Y	66	71	1	91
							73	9							
12		5109	5109	-0-	-0-	-0-	150	1	4885	2	Y	67	69	1	89
							74	9							
01		5112 R	5112	-0-	-0-	-0-	150	1	4892	2	Y	64	53	1	100
							70	9							
*02		4161 R	4161	-0-	-0-	-0-	150	1	3949	2	Y	56	54	1	102
							62	9							

AGUA FUEGO (LOBO)		00842 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
RICOCHET ENERGY, INC.		710549													
BONUGLI, H. P.		WELL #:		RRCID ->	114837	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10499 - 10514				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
			PLUGGED AND ABANDONED			08/09/2011									

AGUA PRIETA (QUEEN CITY)		00849 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
IBARRA, ANTONIO, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	182245	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8701 - 8772				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	528	1	5442	3	Y	128	198	1	163
							141	9							
10		6045 X	3993	-0-	-2052	-0-	341	1	3579	3	Y	66			229
							73	9							
11		7290 X	1597	-0-	-5693	-0-	304	1	1293	2	Y	-0-	20	7	209
12		7533 X	70	-0-	-7463	-0-	67	2	3	9	Y	3			212
01		7533 X	6501	-0-	-1032	-0-	6435	2	66	9	Y	60			272
*02		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	1133	1	6165	2	Y	74			346
							81	9							

AGUA PRIETA (QUEEN CITY)		//CONT.//		00849 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
LA JOLLA-PARR		WELL #:		1ST	RRCID ->	184657	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8678 - 8756	
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
09	2490 X	2213	-0-	-277	-0-	191	1	1969	3	Y	48	77 1	116
10	2573 X	1904	-0-	-669	-0-	53	9	1711	3	Y	27		143
11	3000 N	3331	-0-	331	331	163	1	2697	2	Y	-0-	38 7	105
12	2294 N	848	-0-	-1446	-0-	30	9		2	Y	2		107
01	1891 N	1622	-0-	-269	-0-	846	2		24	Y	22		129
02	2660 X	1872	-0-	-788	-0-	1598	2	1393	2	Y	203	183 1	149
						223	9						

AGUA PRIETA (3265)		00849 310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007											
GARCIA, ANNIE MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	190664	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3220 - 3225	
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012 - PLUGGED 05/24/12													

AGUA PRIETA (3870)		00849 420		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
SOUTHWEST GATHERING COMPANY		806193											
SEPULVEDA, J.M.		WELL #:		1	RRCID ->	118538	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	3869 - 3874	
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	10			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			61
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13801 11/20/2013													

AGUA ROJA (LOBO)		00851 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB				
359 SALTWATER DISPOSAL SYS. INC.		953715											
E. G. RANCH, LTD.		WELL #:		1R	RRCID ->	168394	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3842 - 4187	
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-
02	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	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-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-
02	DLQ G-10	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	960 N	543	-0-	-417	-0-	61	1	482	2	Y	-0-				26
10	1581 X	328	-0-	-1253	-0-	42	1	282	2	Y	4				30
						4	9								
11	1530 X	467	-0-	-1063	-0-	63	1	404	2	Y	-0-				30
12	1054 X	435	-0-	-619	-0-	59	1	376	2	Y	-0-				30
01	1054 X	556	-0-	-498	-0-	72	1	475	2	Y	8	22	1		16
						9	9								
02	504 X	447	-0-	-57	-0-	59	1	379	2	Y	8				24
						9	9								

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

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-
02	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

09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	93	1	741	2	Y	-0-				23
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	117	1	776	2	Y	5				28
						6	9								
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	118	1	759	2	Y	-0-				28
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	123	1	778	2	Y	-0-				28
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	118	1	783	2	Y	9	21	1		16
						10	9								
02	812 N	791	-0-	-21	-0-	105	1	678	2	Y	7				23
						8	9								

 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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				252

 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUILARES (ZONE 2)		00877 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057										
WALKER, MAY		WELL #: 2 T		RRCID -> 009140		COMPL. DATE 04/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 4)		00877 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057										
WALKER, MAY		WELL #: 1		RRCID -> 051801		COMPL. DATE 01/21/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W)		00877 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057										
WALKER, J O "C"		WELL #: 5		RRCID -> 205355		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756				
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

AGUILARES (ZONE 6)		00877 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RUNNING W. "B"		WELL #: 7C		RRCID -> 201694		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUILARES (ZONE 7)		00877 901		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RUNNING W. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 204947		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092				
09	768 R	768	-0-	-0-	-0-	20	1	748	2	N	-0-	28
10	744 #	730	-0-	-14	-0-	19	1	711	2	N	-0-	28
11	720 #	401	-0-	-319	-0-	48	1	351	2	N	2	4
						2	9					
12	806 #	300	-0-	-506	-0-	39	1	261	2	N	-0-	2
01	806 #	405	-0-	-401	-0-	51	1	354	2	N	-0-	2
02	728 #	312	-0-	-416	-0-	35	1	275	2	N	2	4
						2	9					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	5430 X	4141	-0-	-1289	-0-	150	1	3962	2	N	26	104	1	269	
						29	9								
10	5611 X	4388	-0-	-1223	-0-	155	1	4198	2	N	32			301	
						35	9								
11	4710 X	3424	-0-	-1286	-0-	150	1	3268	2	N	5			306	
						6	9								
12	4371 X	3586	-0-	-785	-0-	155	1	3359	2	N	65	189	1	182	
						72	9								
01	4371 X	3168	-0-	-1203	-0-	155	1	3013	2	N	-0-			182	
02	3976 X	2715	-0-	-1261	-0-	140	1	2551	2	N	22			204	
						24	9								

ALAMO (SANDERS 7220) 01034 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 SWEENEY, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 147280 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7142 - 7157

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-	
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-	
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26	

ALAMO (8050) //CONT.// 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 178591 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8035 - 8084

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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

09	11460	957	-0-	-10503	-0-	286	1	670	2	N	1					133
							1									
10	11842	1100	-0-	-10742	-0-	379	1	721	2	N	-0-					133
11	11460	830	-0-	-10630	-0-	345	1	485	2	N	-0-					133
12	3162 #	692	-0-	-2470	-0-	68	1	624	2	N	-0-					133
01	2325 #	923	-0-	-1402	-0-	383	1	540	2	N	-0-					133
02	784 N	623	-0-	-161 B	-0-	220	1	403	2	N	-0-					133
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ALAMO, EAST (ROYCE) 01035 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
LIMON UNIT WELL #: 1T RRCID -> 222023 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 7738

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALAMO, EAST (10E) 01035 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
LIMON WELL #: 1C RRCID -> 217008 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 7738

09	0 #	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13589 - 13623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	314	-0-	314	314	314	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	296	-0-	296	610	296	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	286	-0-	286	896	286	2	N	-0-			-0-
12	1005 R	109	-0-	-896	-0-	109	2	N	-0-			-0-
01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
02	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 310 D RRCID -> 138975 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 4646 - 4652

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2013 - PLUGGED 10-04-2013												

KING RANCH ALAZAN WELL #: 168 RRCID -> 168103 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3102 - 3107

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	123	1	N	-0-	1451	3	-0-
						11	4					
02	0 # NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KING RANCH ALAZAN WELL #: 420 F RRCID -> 177687 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5047 - 5052

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2013 - PLUGGED 09-25-2013												

KING RANCH ALAZAN WELL #: 483DF RRCID -> 241945 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 5494 - 9630

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KING RANCH ALAZAN WELL #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 2644 - 2650

09	759 R	759	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-	698	3	-0-
						14	4					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	900 #	444	-0-	-456	-0-	32	1	N	-0-	363	3	-0-
						49	4					
12	3100 N	6041	-0-	2941	2941	381	1	N	-0-	3320	3	-0-
						2340	4					
*01	44583 R	41642	-0-	-2941	-0-	3240	1	N	-0-	38118	3	-0-
						284	4					
02	420 # NO RPT		-0-	-420	B	-420		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -420												

ALAZAN (FRIO CONS.)		//CONT.//		01095 474	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		610	RRCID ->	270357	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	4694	PERF.	3114 - 3118	
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
09	22356	9465	-0-	-12891	-0-	590	1	8695	3	N	-0-		-0-
						180	4						
10	13733	9087	-0-	-4646	-0-	618	1	8386	3	N	-0-		-0-
						83	4						
11	13290	6447	-0-	-6843	-0-	460	1	5269	3	N	-0-		-0-
						718	4						
12	13733	1175	-0-	-12558	-0-	74	1	646	3	N	-0-		-0-
						455	4						
01	13733	7039	-0-	-6694	-0-	548	1	6443	3	N	-0-		-0-
						48	4						
02	10892	NO RPT	-0-	-10892 B	-10892					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10892													

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		484	RRCID ->	270833	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	11344	PERF.	6764 - 6772	
09	35130	20578	-0-	-14552	-0-	1260	1	18568	3	N	333	295 1	41
						384	4	366	9				
10	36301	4055	-0-	-32246	-0-	255	1	3462	3	N	276	289 1	28
						34	4	304	9				
11	35130	45	-0-	-35085	-0-	2	3	43	9	N	39	63 1	4
										N	-0-	4 1	-0-
12	36301	-0-	-0-	-36301	-0-					N	-0-		-0-
01	36301	-0-	-0-	-36301	-0-					N	-0-		-0-
02	19208 #	NO RPT	-0-	-19208 B	-19208					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -19208													

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO)				01097 032	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		363	RRCID ->	094465	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10470 - 10506	
09	13843 R	13843	-0-	-0-	-0-	13843	3			N	-0-		-0-
10	13960 R	13960	-0-	-0-	-0-	13960	3			N	-0-		-0-
11	32215	32215	-0-	-0-	-0-	6259	1	16188	3	N	-0-		-0-
						9768	4						
12	16709	13861	-0-	-2848	-0-	13861	3			N	-0-		-0-
01	16709	16592	-0-	-117	-0-	16592	3			N	-0-		-0-
02	15092	NO RPT	-0-	-15092	-0-					N	NO RPT		-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		299	RRCID ->	109298	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9636 - 9680	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		417	RRCID ->	119474	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	0 - 10890	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO)		//CONT.//		01097 032	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		443	RRCID ->	137002	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	11949 - 12157	
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		448-T	RRCID ->	173147	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12214	PERF.	10822 - 10980	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)				01097 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		65 D	RRCID ->	038890	COMPL. DATE	04/21/1966	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	6473 - 6483	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		357	RRCID ->	092271	COMPL. DATE	12/09/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9973 - 9997	
09	2220 X	486	-0-	-1734	-0-	30	1	447	3	N	-0-		-0-
						9	4						
10	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	746	1	10125	3	N	83	74	1
						100	4	91	9				9
11	4620 X	2766	-0-	-1854	-0-	194	1	2217	3	N	48	53	1
						302	4	53	9				4
12	4774 X	1495	-0-	-3279	-0-	94	1	820	3	N	3	6	1
						578	4	3	9				1
01	6448 X	4881	-0-	-1567	-0-	379	1	4454	3	N	14	13	1
						33	4	15	9				2
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		306	RRCID ->	093977	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9212 - 9808	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		450 D	RRCID ->	176913	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8354 - 8808	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		451DF		RRCID -> 179726		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	2237	-0-	2237	2237	160	1	1828	3	N	-0-				-0-
						249	4								
12	14B2 EXT	5542	-0-	5542	7779	349	1	3046	3	N	-0-				-0-
						2147	4								
*01	39540 X	31761	-0-	-7779	-0-	2430	1	28595	3	N	475	411	1		64
						213	4	523	9						
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		460		RRCID -> 222209		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142					
09	25980 X	15172	-0-	-10808	-0-	946	1	13938	3	N	-0-				-0-
						288	4								
10	24459 X	8399	-0-	-16060	-0-	571	1	7752	3	N	-0-				-0-
						76	4								
11	22920 X	3851	-0-	-19069	-0-	275	1	3147	3	N	-0-				-0-
						429	4								
12	15190 X	2198	-0-	-12992	-0-	139	1	1208	3	N	-0-				-0-
						851	4								
01	15190 X	6460	-0-	-8730	-0-	503	1	5913	3	N	-0-				-0-
						44	4								
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		462D		RRCID -> 228546		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		463DF		RRCID -> 239661		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501					
09	4440 X	768	-0-	-3672	-0-	48	1	705	3	N	-0-				-0-
						15	4								
10	4588 X	2166	-0-	-2422	-0-	147	1	1999	3	N	-0-				-0-
						20	4								
11	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	80	1	912	3	N	-0-				-0-
						124	4								
12	T. A.	36	-0-	36	36	2	1	20	3	N	-0-				-0-
						14	4								
01	T. A.	316	-0-	316	352	25	1	289	3	N	-0-				-0-
						2	4								
02	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		479DF		RRCID -> 241025		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298					
09	12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-				-0-
10	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-				-0-
11	12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-				-0-
12	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	21180 X	13593	-0-	-7587	-0-	847	1	12488	3	N	-0-					-0-
						258	4									
10	21886 X	13094	-0-	-8792	-0-	890	1	12085	3	N	-0-					-0-
						119	4									
11	16350 X	7021	-0-	-9329	-0-	501	1	5738	3	N	-0-					-0-
						782	4									
12	14446 X	2498	-0-	-11948	-0-	157	1	1373	3	N	-0-					-0-
						968	4									
01	14446 X	10381	-0-	-4065	-0-	808	1	9502	3	N	-0-					-0-
						71	4									
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	65163 X	65163	-0-	-0-	-0-	3855	1	56803	3	N	3027	3037	1			377
						1175	4	3330	9							
10	56080 X	56080	-0-	-0-	-0-	3519	1	47785	3	N	3914	3889	1			402
						471	4	4305	9							
11	39761 X	39761	-0-	-0-	-0-	2672	1	30581	3	N	2126	2332	1			196
						4169	4	2339	9							
12	32860 X	-0-	-0-	-32860	-0-					N	82	240	1			38
01	32860 X	10662	-0-	-22198	-0-	621	1	7301	3	N	2442	2152	1			328
						54	4	2686	9							
02	29680 X	NO RPT	-0-	-29680	-0-					N	NO RPT					328

ALBERCAS, NORTH 01188 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
 ZOCH WELL #: 1T RRCID -> 171057 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2272 - 2277

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) 01193 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
 ZOCH WELL #: 1C RRCID -> 171004 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202

M	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	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

09	T. A.	600	-0-	600	4681	158	1	442	2	Y	-0-					68
10	5426	745	-0-	-4681	-0-	186	1	559	2	Y	-0-					68
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	156	1	607	2	Y	-0-					68
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	198	1	801	2	Y	-0-					68
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	241	1	1052	2	Y	-0-					68
*02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	291	1	1352	2	Y	-0-					68

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC. 787180
 SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

09	72 R	72	-0-	-0-	-0-		11	1	61	2	N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

09	1320 #	231	-0-	-1089	-0-	227	1	4	2	N	-0-					-0-
10	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1164	1	11	2	N	-0-					-0-
11	1686 R	1686	-0-	-0-	-0-	1672	1	14	2	N	-0-					-0-
12	3079 R	3079	-0-	-0-	-0-	3056	1	23	2	N	-0-					-0-
01	3074 R	3074	-0-	-0-	-0-	3052	1	22	2	N	-0-					-0-
*02	2666 R	2666	-0-	-0-	-0-	2646	1	20	2	N	-0-					-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 252520 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 2700 - 2704

09	600 #	104	-0-	-496	-0-	104	2			N	-0-					57
10	868 #	150	-0-	-718	-0-	150	2			N	-0-					57
11	840 #	301	-0-	-539	-0-	301	2			N	-0-					57
12	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					57
01	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					57
*02	946 R	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					57

ALICE (2670 HET) //CONT.// 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
 STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
 MOSSER WELL #: 1 C RRCID -> 240215 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4892 - 4898

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
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
 DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

M	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
09	7500	364	-0-	-7136	70195	364	2			N	-0-					55
10	7750	2127	-0-	-5623	64572	2119	2	8	9	N	7					62
11	7500	1757	-0-	-5743	58829	1750	2	7	9	N	6					68
12	7750	1899	-0-	-5851	52978	1892	2	7	9	N	6					74
01	7750	1664	-0-	-6086	46892	1661	2	3	9	N	3					77
*02	7000	1727	-0-	-5273	41619	1716	2	11	9	N	10					87

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 ROCK RESOURCES, INC. 722939
 HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE, W. (3550 FRIO) REDDY DISPOSALS, LLC BARRERA		01523 480 696878	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS					
WELL #:	1	RRCID ->	112289	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3558 - 3564	
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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALPHA (2200) MUELLER EXPLORATION, INC. SAENZ "A"		01936 400 592650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
WELL #:	1	RRCID ->	257938	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	2167 - 2182	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALTA MESA (A-12) MESTENA OPERATING, L.L.C. MESTENA OIL & GAS CO. "1"		02000 015 562071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
WELL #:	68	RRCID ->	207714	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	460	PERF.	388 - 397	
09	332 N	332	-0-	-0-	24 1	308 2	N	-0-		-0-
10	1625 N	1625	-0-	-0-	79 1	1546 2	N	-0-		-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	24 1	329 2	N	-0-		-0-
12	341 N	228	-0-	-113	16 1	212 2	N	-0-		-0-
01	1457 N	227	-0-	-1230	17 1	210 2	N	-0-		-0-
02	336 N	43	-0-	-293	43 2		N	-0-		-0-

MESTENA OIL & GAS CO. "1"		WELL #:	69	RRCID ->	210436	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	706	PERF.	358 - 400
09	300 N	290	-0-	-10	21 1	269 2	N	-0-		-0-	
10	310 N	286	-0-	-24	13 1	273 2	N	-0-		-0-	
11	278 N	278	-0-	-0-	20 1	258 2	N	-0-		-0-	
12	310 N	276	-0-	-34	19 1	257 2	N	-0-		-0-	
01	291 N	291	-0-	-0-	22 1	269 2	N	-0-		-0-	
02	252 N	56	-0-	-196	1 1	55 2	N	-0-		-0-	

ALTA MESA (GARCIA SAND) MESTENA OPERATING, L.L.C. GARCIA 1		02000 344 562071	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROOKS					
WELL #:	49	RRCID ->	221670	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	1402 - 1402	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALTA MESA (M-14) MESTENA OPERATING, L.L.C. LEONCITO		02000 688 562071	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS					
WELL #:	19	RRCID ->	180468	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5434 - 5440	
09	643 R	643	-0-	-0-	46 1	597 2	N	-0-		80
10	651 #	547	-0-	-104	27 1	520 2	N	-0-		80
11	630 #	495	-0-	-135	34 1	461 2	N	-0-		80
12	651 #	556	-0-	-95	39 1	517 2	N	-0-		80
01	651 #	531	-0-	-120	40 1	491 2	N	-0-		80
02	588 #	162	-0-	-426	3 1	159 2	N	-0-		80

ALTA MESA (1100)		02000 731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071											
GARCIA 1		WELL #:	50	RRCID ->	221672	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3950 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA (6500)		02000 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071											
GARCIA 1		WELL #:	47	RRCID ->	178740	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	7332 PERF. 6504 - 7223				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA)		02001 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071											
GARCIA 3		WELL #:	1A	RRCID ->	133945	COMPL. DATE	03/07/1990	TOTAL DEPTH	8767 PERF. 6606 - 6609				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1		WELL #:		45		RRCID ->		151264		COMPL. DATE		08/09/1994		TOTAL DEPTH		7333 PERF. 7276 - 7290	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

GARCIA 1		WELL #:		44		RRCID ->		151272		COMPL. DATE		08/08/1994		TOTAL DEPTH		8604 PERF. 7565 - 7581	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

GARCIA 1		WELL #:		35		RRCID ->		176479		COMPL. DATE		01/22/2000		TOTAL DEPTH		8612 PERF. 7136 - 7172	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

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	AMT	CODE	BALANCE

ALTA MESA, EAST (CORVINA)		//CONT.//		02001 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		562071									
GARCIA 1		WELL #:		1047	RRCID ->	178680	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	7213 -	7223
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARCIA 1		WELL #:		42	RRCID ->	204276	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	7178 -	7194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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-
02	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			279
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			279
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			279
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			279
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			279
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			279

ALTA MESA, EAST (SALINAS)				02001 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MESTENA OPERATING, L.L.C.				562071									
GARCIA 1		WELL #:		31 L	RRCID ->	142385	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8101 -	8109
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (5500)				02001 275	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
MESTENA OPERATING, L.L.C.				562071									
GARCIA 1		WELL #:		39	RRCID ->	145804	COMPL. DATE	06/09/1993	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	5555 -	5561
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALTA MESA, EAST (6870)		02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS			
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071									
GARCIA 1		WELL #: 20 U		RRCID -> 009269		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALTA MESA, EAST (7300)		02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071									
GARCIA 1		WELL #: 20 L		RRCID -> 009272		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A			
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARCIA 1		WELL #: 30		RRCID -> 142553		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARCIA 1		WELL #: 41		RRCID -> 149016		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARCIA 1		WELL #: 31		RRCID -> 247762		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALTA MESA, EAST (7600)		02001 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071									
GARCIA 1		WELL #: 31 U		RRCID -> 144988		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 7694			
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)		02001 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071								
GARCIA 1		WELL #: 32		RRCID -> 143177		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574		
M	O	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
09	6450 X	3593	-0-	-2857	-0-		462 1	3063 2	Y	130
							68 9			
10	5084 X	1058	-0-	-4026	-0-		231 1	763 2	Y	188
							64 9			
11	4920 X	305	-0-	-4615	-0-		126 1	147 2	Y	217
							32 9			
12	3720 X	2862	-0-	-858	-0-		357 1	2462 2	Y	68
							43 9		188 1	
01	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-		546 1	4824 2	Y	157
							98 9			
02	3360 X	3005	-0-	-355	-0-		315 1	2620 2	Y	33
							70 9			

GARCIA 1		WELL #: 40		RRCID -> 146536		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7659 - 7746		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GARCIA 1		WELL #: 42		RRCID -> 147247		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7741 - 7808		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GARCIA 1		WELL #: 43		RRCID -> 147368		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7748 - 7795		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ALTA MESA, N. (2940)		02002 780		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROOKS		
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071								
TRES PUERTAS		WELL #: 3		RRCID -> 196834		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3002 - 3020		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ALTA MESA, N. (3650)		02002 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MESTENA OPERATING, L.L.C. TRES PUERTAS		562071		WELL #: 4		RRCID -> 196770		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3693 - 3760		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)		02008 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
MESTENA OPERATING, L.L.C. TARED		562071		WELL #: 1		RRCID -> 160426		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8034 - 8209		
09	497 R	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	N	-0-			192
10	372 #	238	-0-	-134	-0-	11	1	227	2	N	-0-			192
11	460 R	460	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	N	-0-			192
12	527 #	496	-0-	-31	-0-	34	1	462	2	N	-0-			192
01	527 #	419	-0-	-108	-0-	32	1	387	2	N	-0-			192
*02	503 R	503	-0-	-0-	-0-	8	1	495	2	N	-0-			192

ALTE HUNDE (VI)		02059 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
CONOCOPHILLIPS COMPANY JENNINGS RANCH D		172232		WELL #: 36		RRCID -> 253498		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8597		PERF. 6356 - 8375		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALTE HUNDE (6500)		02059 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED BRUNI MINERAL TRUST		681711		WELL #: 4		RRCID -> 152608		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 6491 - 6497		
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-
02	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. BARROCITO, B. M.		253162		WELL #: 11		RRCID -> 247268		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6686 - 6744		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. 789662															
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		452 X	59	-0-	-393	-0-	8 1	51 2	Y		-0-				-0-
10		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	202 1	1624 2	Y		-0-				-0-
*11		3000 N	3404	-0-	404	404	433 1	2971 2	Y		-0-				-0-
12		3100 N	11009	-0-	7909	8313	1052 1	9955 2	Y		2	2 1			-0-
							2 9								
01		3100 N	4393	-0-	1293	9606	246 1	4146 2	Y		1	1 1			-0-
							1 9								
02		3164 X	NO RPT	-0-	-3164	6442			Y		NO RPT				-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116															
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-
02		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															
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-
02		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															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02		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															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	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 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	
09	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	470 1	185 2	N	-0-		96	
						4269 3						
10	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	489 1	302 2	N	-0-		96	
						4307 3						
11	4920 X	4900	-0-	-20	-0-	475 1	171 2	N	-0-		96	
						4254 3						
12	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	498 1	48 2	N	-0-		96	
						4742 3						
01	5084 X	4900	-0-	-184	-0-	218 1	77 2	N	58		154	
						4541 3	64 9					
02	4592 X	4420	-0-	-172	-0-	198 1	72 2	N	8		162	
						4141 3	9 9					
CELESTINO GARZA GU			WELL #:	2	RRCID ->	127446	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8450 - 8457
09	1560 N	819	-0-	-741	-0-	77 1	31 2	N	-0-		80	
						711 3						
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	134 1	95 2	N	-0-		80	
						1356 3						
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	143 1	61 2	N	-0-		80	
						1526 3						
*12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	147 1	25 2	N	-0-		80	
						1721 3						
01	1581 N	1161	-0-	-420	-0-	99 1	18 2	N	-0-		80	
						1044 3						
02	1624 N	777	-0-	-847	-0-	72 1	12 2	N	-0-		80	
						693 3						
CELESTINO GARZA GU			WELL #:	1	RRCID ->	128746	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	7146 - 7166
09	1230 N	136	-0-	-1094	-0-	13 1	5 2	N	-0-		37	
						118 3						
10	620 N	381	-0-	-239	-0-	32 1	23 2	N	-0-		37	
						326 3						
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	27 1	11 2	N	-0-		37	
						285 3						
*12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	59 1	10 2	N	-0-		37	
						689 3						
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	116 1	21 2	N	-0-		37	
						1225 3						
*02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	85 1	14 2	N	-0-		37	
						816 3						
FNB MISSION			WELL #:	1	RRCID ->	129653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7822 - 8144
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	28 1	26 2	N	4		78	
						599 3	4 9					
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	32 1	46 2	N	3		81	
						657 3	3 9					
11	750 N	710	-0-	-40	-0-	31 1	26 2	N	-0-		81	
						653 3						
*12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	34 1	10 2	N	-0-		81	
						731 3						
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	31 1	11 2	N	-0-		81	
						639 3						
02	672 N	162	-0-	-510	-0-	6 1	2 2	N	28		109	
						123 3	31 9					

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	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 4		RRCID -> 136950		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646				
09	3000 X	2997	-0-	-3	-0-	127 1	117 2	N	41			98
						2708 3	45 9					
10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	153 1	221 2	N	32			130
						3144 3	35 9					
11	2730 X	2633	-0-	-97	-0-	116 1	97 2	N	-0-			130
						2420 3						
*12	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	148 1	46 2	N	3			133
						3198 3	3 9					
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	151 1	53 2	N	-0-			133
						3146 3						
02	2800 X	2358	-0-	-442	-0-	103 1	37 2	N	64	182 1		15
						2148 3	70 9					

TEXAS OSAGE GU		WELL #: 2		RRCID -> 137204		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968				
09	1410 N	1036	-0-	-374	-0-	98 1	39 2	N	-0-			30
						899 3						
10	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	86 1	61 2	N	-0-			30
						871 3						
11	1290 N	1125	-0-	-165	-0-	93 1	40 2	N	-0-			30
						992 3						
*12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	107 1	18 2	N	-0-			30
						1259 3						
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	103 1	18 2	N	-0-			30
						1085 3						
02	1064 N	975	-0-	-89	-0-	90 1	15 2	N	-0-			30
						870 3						

OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 2		RRCID -> 139696		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930				
09	720 N	415	-0-	-305	-0-	39 1	16 2	Y	-0-			21
						360 3						
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	65 1	46 2	Y	-0-			21
						661 3						
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	52 1	22 2	Y	-0-			21
						548 3						
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	51 1	9 2	Y	-0-			21
						596 3						
01	744 N	174	-0-	-570	-0-	15 1	3 2	Y	-0-			21
						156 3						
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			21

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) 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
09	3990 X	3877	-0-	-113	-0-	97 1	154 2	154 2	N	64	19 8		128
						3556 3	70 9						
10	4123 X	3822	-0-	-301	-0-	71 1	246 2	246 2	N	-0-			128
						3505 3							
11	3990 X	3651	-0-	-339	-0-	7 1	141 2	141 2	N	-0-			128
						3503 3							
*12	4092 X	3706	-0-	-386	-0-	34 1	52 2	52 2	N	-0-			128
						3620 3							
01	3999 X	3765	-0-	-234	-0-	36 1	62 2	62 2	N	-0-			128
						3667 3							
*02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	7 1	57 2	57 2	N	210	192 1		146
						3271 3	231 9						

GARCIA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176661		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821					
09	2550 N	2076	-0-	-474	-0-	53 1	84 2	84 2	N	5	5 8		78
						1933 3	6 9						
10	2449 N	2273	-0-	-176	-0-	42 1	146 2	146 2	N	-0-			78
						2085 3							
11	2310 N	1556	-0-	-754	-0-	3 1	60 2	60 2	N	-0-			78
						1493 3							
*12	2139 N	1986	-0-	-153	-0-	18 1	28 2	28 2	N	-0-			78
						1940 3							
01	2263 N	1928	-0-	-335	-0-	19 1	32 2	32 2	N	-0-			78
						1877 3							
*02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	33 2	N	84			162
						1931 3	92 9						

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 7		RRCID -> 176920		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

GARCIA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 176931		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970			
09	5490 X	4670	-0-	-820	-0-	118 1	187 2	187 2	N	31	19 8		31
						4331 3	34 9						
10	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	119 1	416 2	416 2	N	-0-			31
						5923 3							
11	5490 X	5454	-0-	-36	-0-	10 1	210 2	210 2	N	-0-			31
						5234 3							
*12	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	52 1	79 2	79 2	N	112			143
						5492 3	123 9						
*01	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	55 1	93 2	93 2	N	73	195 1		21
						5505 3	80 9						
*02	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	11 1	95 2	95 2	N	-0-			21
						5477 3							

ALVARADO (VICKSBURG) CANTERA OPERATING, LLC GARCIA "B"		//CONT.// 02100 625 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
		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
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	27	1	43	2	N	40	19	8	111
						986	3	44	9					
10	806 N	575	-0-	-231	-0-	11	1	37	2	N	-0-			111
						527	3							
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			111
						792	3							
*12	806 N	403	-0-	-403	-0-	4	1	6	2	N	-0-			111
						393	3							
01	589 N	318	-0-	-271	-0-	3	1	5	2	N	16	103	1	24
						292	3	18	9					
*02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			24
						749	3							

TEXAS OSAGE GU				WELL #: 4		RRCID -> 178587		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10223		PERF. 8337 - 8538		
09	2220 N	2050	-0-	-170	-0-	192	1	77	2	N	10			163
						1770	3	11	9					
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	169	1	120	2	N	30			193
						1715	3	33	9					
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	172	1	74	2	N	-0-			193
						1831	3							
*12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	173	1	29	2	N	-0-			193
						2031	3							
01	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	166	1	30	2	N	-0-			193
						1754	3							
02	1932 N	1749	-0-	-183	-0-	162	1	27	2	N	-0-			193
						1560	3							

GARCIA "B"				WELL #: 5		RRCID -> 178994		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10008		PERF. 8436 - 9575		
09	1200 N	1183	-0-	-17	-0-	51	1	47	2	N	-0-			163
						1085	3							
10	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	102	1	147	2	N	-0-			163
						2098	3							
11	2190 N	1263	-0-	-927	-0-	56	1	47	2	N	-0-			163
						1160	3							
*12	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	53	1	16	2	N	-0-			163
						1134	3							
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	108	1	38	2	N	-0-			163
						2244	3							
*02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	58	1	21	2	N	-0-			163
						1223	3							

GARCIA "B"				WELL #: 6		RRCID -> 179724		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8421 - 10526		
09	2160 N	1841	-0-	-319	-0-	46	1	73	2	N	32	19	8	111
						1687	3	35	9					
10	2139 N	1724	-0-	-415	-0-	32	1	111	2	N	-0-			111
						1581	3							
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			111
						2146	3							
*12	1891 N	1778	-0-	-113	-0-	16	1	25	2	N	-0-			111
						1737	3							
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	20	1	33	2	N	-0-			111
						1964	3							
02	2100 N	1890	-0-	-210	-0-	4	1	32	2	N	19			130
						1833	3	21	9					

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692												
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 4		RRCID -> 182355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020				
M O	ALLOW 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
09	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	486 1	448 2	2		N	2			82
						10356 3	2 9							
10	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	537 1	774 2	9		N	11			93
						11030 3	12 9							
11	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	544 1	454 2	9		N	101			194
						11298 3	111 9							
*12	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	568 1	176 2	9		N	58	182 1		70
						12269 3	64 9							
01	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	511 1	179 2	9		N	127			197
						10643 3	140 9							
*02	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	432 1	156 2	9		N	68	194 1		71
						9045 3	75 9							

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 8		RRCID -> 182766		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096						
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	40 1	37 2	3		N	-0-			61
						852 3								
10	930 N	915	-0-	-15	-0-	40 1	57 2	3		N	-0-			61
						818 3								
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	62 1	52 2	3		N	-0-			61
						1298 3								
*12	961 N	902	-0-	-59	-0-	39 1	12 2	3		N	-0-			61
						851 3								
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	45 1	16 2	3		N	-0-			61
						929 3								
*02	1316 N	747	-0-	-569	-0-	34 1	12 2	3		N	-0-			61
						701 3								

GUERRA BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 182795		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARCIA "B"		WELL #: 8		RRCID -> 184835		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARCIA "B"		WELL #: 9		RRCID -> 185593		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337						
09	3450 X	3313	-0-	-137	-0-	83 1	132 2	3		N	44	12 8		95
						3050 3	48 9							
10	3565 X	3280	-0-	-285	-0-	61 1	211 2	3		N	-0-			95
						3008 3								
11	3450 X	2096	-0-	-1354	-0-	4 1	81 2	3		N	-0-			95
						2011 3								
12	3565 X	266	-0-	-3299	-0-	2 1	3 2	3		N	-0-			95
						261 3								
01	3565 X	10	-0-	-3555	-0-	10 3				N	-0-			95
*02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	3		N	61			156
						2355 3	67 9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8102 - 8737		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	36	2	N	-0-			111
						824	3							
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	38	1	54	2	N	80			191
						775	3	88	9					
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	36	1	30	2	N	37	193	1	35
						741	3	41	9					
12	930 N	919	-0-	-11	-0-	40	1	9	2	N	-0-			35
						870	3							
01	961 N	773	-0-	-188	-0-	35	1	12	2	N	-0-			35
						726	3							
02	784 N	605	-0-	-179	-0-	27	1	10	2	N	-0-			35
						568	3							

HINOJOSA		WELL #: 3		RRCID -> 185595		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 7287 - 7294				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 5		RRCID -> 186040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8720 - 10591				
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
02	14B2 EXT	-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				
09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	215	1	198	2	N	4			33
						4582	3	4	9					
10	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	220	1	317	2	N	77			110
						4517	3	85	9					
11	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	206	1	172	2	N	-0-			110
						4275	3							
12	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	224	1	49	2	N	99	172	1	37
						4851	3	109	9					
01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	184	1	65	2	N	6			43
						3836	3	7	9					
*02	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	183	1	66	2	N	42			85
						3826	3	46	9					

GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 186989		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8454 - 9416				
09	810 N	432	-0-	-378	-0-	11	1	17	2	N	5	5	8	28
						398	3	6	9					
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	N	-0-			28
						532	3							
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	33			61
						945	3	36	9					
12	3100 N	7981	-0-	4881	4881	72	1	77	2	N	151			212
						7666	3	166	9					
01	3100 N	4521	-0-	1421	6302	43	1	73	2	N	50	147	1	115
						4350	3	55	9					
*02	2800 N	1928	-0-	-872	5430	4	1	33	2	N	8			123
						1882	3	9	9					

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692											
FNB MISSION			WELL #:		6	RRCID ->	188017	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7848 - 7912				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		150 N	15	-0-	-135	-0-	3	3	12	9	N	11	3	8		122
10		651 N	3	-0-	-648	-0-	3	3			N	-0-				122
11		360 N	3	-0-	-357	-0-	3	3			N	-0-				122
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				122
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				122
02		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-				122

VILLARREAL			WELL #:		3	RRCID ->	188237	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8334 - 9468			
09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	31	1	49	2	N	-0-				40
							1127	3								
10		2666 N	368	-0-	-2298	-0-	7	1	24	2	N	-0-				40
							337	3								
11		870 N	832	-0-	-38	-0-	2	1	32	2	N	-0-				40
							798	3								
12		1240 N	70	-0-	-1170	-0-	1	1	1	2	N	-0-				40
							68	3								
01		372 N	309	-0-	-63	-0-	3	1	5	2	N	-0-				40
							301	3								
*02		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-				40
							2261	3								

BENTSEN-WHITTINGTON GUI			WELL #:		6	RRCID ->	188520	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	10793	PERF. 8685 - 9900			
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	49	1	45	2	N	7				46
							1045	3	8	9						
10		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	89	1	128	2	N	1				47
							1826	3	1	9						
11		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	76	1	64	2	N	12				59
							1583	3	13	9						
12		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	83	1	18	2	N	20				79
							1804	3	22	9						
01		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	72	1	25	2	N	20				99
							1498	3	22	9						
*02		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	73	1	26	2	N	20				119
							1533	3	22	9						

VILLARREAL			WELL #:		2	RRCID ->	189314	COMPL. DATE	05/29/2002		TOTAL DEPTH	10380	PERF. 8431 - 8746			
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-				67
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				67
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	1	2	17	3	N	-0-	1	7		66
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				66
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-				66
							67	3								
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-				66

VILLARREAL			WELL #:		4	RRCID ->	189694	COMPL. DATE	07/08/2002		TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8518 - 8745			
09		690 N	36	-0-	-654	-0-	1	1	1	2	N	-0-				85
							34	3								
10		465 N	39	-0-	-426	-0-	1	1	2	2	N	-0-				85
							36	3								
11		90 N	18	-0-	-72	-0-	1	2	17	3	N	-0-				85
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-				85
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				85
02		28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-				85

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 191051		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604								
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	21	1	33	2	N	25	5	8		149	
						760	3	28	9							
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	18	1	61	2	N	-0-				149	
						876	3									
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-				149	
						749	3									
12	868 N	548	-0-	-320	-0-	5	1	5	2	N	-0-				149	
						538	3									
01	961 N	597	-0-	-364	-0-	6	1	10	2	N	-0-				149	
						581	3									
02	728 N	662	-0-	-66	-0-	1	1	11	2	N	14				163	
						635	3	15	9							

VILLAREAL		WELL #: 7		RRCID -> 191379		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191380		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756								
09	2250 X	1631	-0-	-619	-0-	41	1	66	2	N	7	7	8		45	
						1516	3	8	9							
10	2325 N	2061	-0-	-264	-0-	38	1	133	2	N	-0-				45	
						1890	3									
11	1920 N	1600	-0-	-320	-0-	3	1	62	2	N	-0-				45	
						1535	3									
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	17	1	19	2	N	28				73	
						1834	3	31	9							
01	2046 N	1511	-0-	-535	-0-	15	1	25	2	N	7				80	
						1463	3	8	9							
02	1484 N	1452	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	N	-0-				80	
						1424	3									

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 192175		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674								
09	2010 X	270	-0-	-1740	-0-	6	1	10	2	N	25	140	1	7	8	37
						226	3	28	9							
10	2077 X	331	-0-	-1746	-0-	6	1	21	2	N	-0-				37	
						304	3									
11	2010 X	103	-0-	-1907	-0-	4	2	99	3	N	-0-				37	
12	279 N	20	-0-	-259	-0-	20	3			N	-0-				37	
01	341 N	64	-0-	-277	-0-	1	1	1	2	N	-0-				37	
						62	3									
02	84 N	36	-0-	-48	-0-	1	2	35	3	N	-0-				37	

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

09		14B2 EXT	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	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARCIA UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 192668			COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

FERGUSON, D.			WELL #: 1		RRCID -> 192873			COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372				
09		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	76	1	121	2	N	50	12	8	92
							2795	3							
10		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	26	1	90	2	N	24			116
							1282	3							
11		930 X	706	-0-	-224	-0-	190	1	20	2	N	5			121
							490	3							
12		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	30	1	46	2	N	1			122
							3194	3							
01		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	21	1	35	2	N	7			129
							2097	3							
02		868 X	262	-0-	-606	-0-	4	2	225	3	N	30			159
							33	9							

VILLARREAL			WELL #: 9		RRCID -> 193695			COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000				
09		930 N	771	-0-	-159	-0-	19	1	31	2	N	8	5	8	93
							712	3							
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	19	1	66	2	N	-0-			93
							938	3							
11		720 N	700	-0-	-20	-0-	1	1	27	2	N	-0-			93
							672	3							
12		806 N	394	-0-	-412	-0-	4	1	4	2	N	-0-			93
							386	3							
01		1023 N	734	-0-	-289	-0-	7	1	12	2	N	-0-			93
							715	3							
02		644 N	480	-0-	-164	-0-	1	1	8	2	N	-0-			93
							471	3							

GUERRA BROS.			WELL #: 10		RRCID -> 193896			COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	93 1	148 2	N	12	12 8		123
						3428 3	13 9					
10	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	130 1	454 2	N	-0-			123
						6472 3						
11	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	10 1	210 2	N	19			142
						5214 3	21 9					
12	3038 X	2546	-0-	-492	-0-	23 1	24 2	N	71	172 1		41
						2421 3	78 9					
01	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	42 1	72 2	N	26			67
						4272 3	29 9					
*02	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	10 1	83 2	N	10			77
						4795 3	11 9					

FERGUSON, D.		WELL #: 4		RRCID -> 197725		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 198454		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9484 - 9581				
09	2520 X	477	-0-	-2043	-0-	12 1	19 2	N	5	5 8		50
						440 3	6 9					
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	54 1	189 2	N	-0-			50
						2688 3						
11	2520 X	866	-0-	-1654	-0-	2 1	33 2	N	-0-			50
						831 3						
12	2604 X	90	-0-	-2514	-0-	1 1	1 2	N	-0-			50
						88 3						
01	2604 X	351	-0-	-2253	-0-	3 1	6 2	N	-0-			50
						342 3						
02	2352 X	1389	-0-	-963	-0-	3 1	23 2	N	15			65
						1346 3	17 9					

VILLARREAL		WELL #: 16		RRCID -> 200034		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956				
09	750 N	311	-0-	-439	-0-	8 1	12 2	N	5	5 8		35
						285 3	6 9					
10	1240 N	118	-0-	-1122	-0-	2 1	8 2	N	-0-			35
						108 3						
11	1200 N	1068	-0-	-132	-0-	2 1	41 2	N	-0-			35
						1025 3						
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	4 1	4 2	N	-0-			35
						420 3						
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	4 1	6 2	N	-0-			35
						375 3						
02	1008 N	268	-0-	-740	-0-	1 1	4 2	N	4			39
						259 3	4 9					

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692													
VAN DRESAR		WELL #: 1		RRCID -> 200315		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374						
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
09	3900 X	3621	-0-	-279	-0-	91	1	145	2	N	32	19	8		97
						3350	3	35	9						
10	3844 X	3765	-0-	-79	-0-	69	1	239	2	N	40				137
						3413	3	44	9						
11	3720 X	3646	-0-	-74	-0-	7	1	138	2	N	52	176	1		13
						3444	3	57	9						
12	3844 X	3725	-0-	-119	-0-	34	1	37	2	N	10				23
						3643	3	11	9						
01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	38	1	65	2	N	59				82
						3828	3	65	9						
*02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	133	181	1		34
						3272	3	146	9						

GARCIA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 202504		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576						
09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	119	1	110	2	N	-0-				70
						2547	3								
10	2759 X	2477	-0-	-282	-0-	108	1	155	2	N	-0-				70
						2214	3								
11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	124	1	104	2	N	-0-				70
						2581	3								
12	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	142	1	31	2	N	48				118
						3088	3	53	9						
01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	129	1	45	2	N	33				151
						2675	3	36	9						
*02	2400 N	2410	-0-	10	10	108	1	39	2	N	-0-				151
						2263	3								

VILLAREAL		WELL #: 18		RRCID -> 205427		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584						
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	5	1	8	2	N	10				42
						181	3	11	9						
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	N	-0-				42
						280	3								
11	270 N	170	-0-	-100	-0-	7	2	163	3	N	-0-				42
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				42
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-				42
						419	3								
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	3	2	151	3	N	2				44
						2	9								

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 147253		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7040 - 8098						
GUERRA-GARCIA GAS UNIT		WELL #: 4													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122

GUERRA-GARCIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147472		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7810 - 7996						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.//	02100 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.			//CONT.//	630591									
GUERRA-GARCIA GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	149582	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8054 - 8290	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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

FIRST NATIONAL BANK OF MISSION			WELL #:	1	RRCID ->	155866	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7262 - 7282	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175									
GARCIA "B"			WELL #:	9	RRCID ->	195464	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8194 - 8240	
09	4230	X	1794	-0-	-2436	-0-	124 1	1666 2	Y	4	3 1		1
							4 9						
10	4371	X	1691	-0-	-2680	-0-	120 1	1571 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	4230	X	1746	-0-	-2484	-0-	139 1	1607 2	Y	-0-			-0-
12	3782	X	2280	-0-	-1502	-0-	197 1	2083 2	Y	-0-			-0-
01	3782	X	1538	-0-	-2244	-0-	135 1	1403 2	Y	-0-			-0-
02	1680	X	1231	-0-	-449	-0-	98 1	1125 2	Y	7	5 1		2
							8 9						

GARCIA "B"			WELL #:	10	RRCID ->	197876	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	8176 - 8240	
09	3090	X	2538	-0-	-552	-0-	208 1	2318 2	Y	11	8 1		3
							12 9						
10	3193	X	2583	-0-	-610	-0-	253 1	2318 2	Y	11	11 1		3
							12 9						
11	2940	X	2174	-0-	-766	-0-	206 1	1959 2	Y	8	8 1		3
							9 9						
12	2914	X	1941	-0-	-973	-0-	213 1	1718 2	Y	9	7 1		5
							10 9						
01	2914	X	2608	-0-	-306	-0-	310 1	2286 2	Y	11	12 1		4
							12 9						
02	DLQ	G-10	2503	-0-	2503	2503	260 1	2230 2	Y	12	12 1		4
							13 9						

GARCIA BA			WELL #:	13	RRCID ->	224714	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8150 - 8190	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
GARCIA BB		WELL #: 12		RRCID -> 225007		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	87 1	4166 2	Y	10	7 1	3
10	4805 X	4392	-0-	-413	-0-	11 9	4286 2	Y	12	12 1	3
11	4650 X	3454	-0-	-1196	-0-	13 9	3354 2	Y	9	9 1	3
12	4805 X	3766	-0-	-1039	-0-	90 1	3662 2	Y	10	8 1	5
01	4805 X	4250	-0-	-555	-0-	10 9	4150 2	Y	12	13 1	4
02	DLQ G-10	4013	-0-	4013	4013	93 1	3922 2	Y	9	10 1	3
						11 9					
						87 1					
						13 9					
						81 1					
						10 9					
GARCIA BB		WELL #: 14		RRCID -> 227032		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294		
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	184 1	1046 2	Y	7	5 1	2
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	8 9	1616 2	Y	35	28 1	9
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	269 1	1782 2	Y	29	28 1	10
12	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	39 9	2222 2	Y	10	15 1	5
01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	277 1	1844 2	Y	11	12 1	4
02	DLQ G-10	2264	-0-	2264	2264	32 9	1940 2	Y	12	12 1	4
						11 9					
						343 1					
						12 9					
						311 1					
						13 9					
GARCIA BB		WELL #: 15		RRCID -> 231228		COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GARCIA BB		WELL #: 16		RRCID -> 231229		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ALVARADO (6080)		02100 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
ALVARADO, D.		WELL #: 2		RRCID -> 114836		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3830 - 3850		
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALVARADO (6780)												
CANTERA OPERATING, LLC												
CELESTINO GARZA GU												
WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
PENA												
WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

PENA												
WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834												
09	9606	X	9606	-0-	-0-	B	-0-	862	1	8736	2	110
								8	9			
10	10403	X	10403	-0-	-0-	B	-0-	893	1	9502	2	117
								8	9			
11	10050	X	9348	-0-	-702	B	-0-	846	1	8502	2	117
12	10385	X	10164	-0-	-221	B	-0-	865	1	9299	2	117
01	10385	X	5466	-0-	-4919	B	-0-	548	1	4918	2	117
02	9380	X	-0-	-0-	-9380	B	-0-					117

ALWORTH (QUEEN CITY)												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION												
WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A												
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1441	3	31
								8	9			
10	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	-0-	139	1	1456	3	31
11	1620	N	1317	-0-	-303	-0-	-0-	132	1	1184	3	32
								1	9			
12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	-0-	139	1	1335	3	38
								7	9			
01	1581	N	1295	-0-	-286	-0-	-0-	127	1	1166	3	40
								2	9			
02	1232	N	1067	-0-	-165	-0-	-0-	120	1	941	3	45
								6	9			

SCHROEDER, ALDA												
WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A												
09	2040	N	1840	-0-	-200	-0-	-0-	60	1	1762	3	49
								18	9			
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1900	3	63
								15	9			
11	1920	N	1701	-0-	-219	-0-	-0-	58	1	1629	3	76
								14	9			
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1824	3	94
								20	9			
01	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	-0-	52	1	1864	3	111
								19	9			
*02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1533	3	148
								42	9		1 8	

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-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				
09	5370 X	4855	-0-	-515	-0-	229	1	4604	3	N	20				213
						22	9								
10	5549 X	5412	-0-	-137	-0-	254	1	5129	3	N	26				239
						29	9								
11	5370 X	4920	-0-	-450	-0-	246	1	4646	3	N	25	126	1		138
						28	9								
12	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	233	1	5265	3	N	54				192
						59	9								
01	5425 X	5104	-0-	-321	-0-	209	1	4843	3	N	47				239
						52	9								
02	4900 X	4572	-0-	-328	-0-	209	1	4344	3	N	17	179	1	2 8	75
						19	9								

SCHROEDER, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	188015	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	10577	PERF. 7090 - 7098				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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				
09	INC 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-
02	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				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	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	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
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	61 1	293 3	N	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	61 1	410 3	N	-0-			-0-
11	360 N	269	-0-	-91	-0-	59 1	210 3	N	-0-			-0-
12	372 N	187	-0-	-185	-0-	41 1	146 3	N	-0-			-0-
01	465 N	197	-0-	-268	-0-	36 1	161 3	N	-0-			-0-
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	48 1	163 3	N	-0-			-0-

COATES, GEORGE H.		WELL #: 2273		RRCID -> 066726	COMPL. DATE 06/01/1976	TOTAL DEPTH 10364	PERF. N/A					
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	61 1	967 3	N	-0-			17
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	63 1	988 3	N	-0-			17
11	990 N	830	-0-	-160	-0-	62 1	768 3	N	-0-			17
12	1054 N	811	-0-	-243	-0-	57 1	754 3	N	-0-			17
01	1054 N	793	-0-	-261	-0-	52 1	741 3	N	-0-			17
02	784 N	556	-0-	-228	-0-	37 1	519 3	N	-0-			17

VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #: 1271		RRCID -> 072771	COMPL. DATE 07/23/1977	TOTAL DEPTH 10280	PERF. N/A					
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-
02	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					
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		N	-0-			-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			-0-
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	134 3		N	-0-			-0-
12	186 N	100	-0-	-86	-0-	100 3		N	-0-			-0-
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 3		N	-0-			-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-

COATES, GEORGE H.		WELL #: 3273		RRCID -> 138784	COMPL. DATE 06/02/1991	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9825 - 9889					
09	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-			N	-0-			99
10	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-			99
11	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			N	-0-	71 1		28
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-			28
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 X	-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					
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

MCCAMPBELL, E.A.		WELL #: 4274		RRCID -> 159880	COMPL. DATE 08/03/1996	TOTAL DEPTH 14990	PERF. 9932 - 9960					
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-			-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
11	1050 N	911	-0-	-139	-0-	911 3		N	-0-			-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098 3		N	-0-			-0-
*02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		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	AMT CODE	BALANCE

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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	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		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H)		02241 162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
CORTEX ENERGY, INC.		179904								
ZWERNEMANN		WELL #: R 1		RRCID -> 180789		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-62721	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-62721	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-62721	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-62721	N	NO RPT			-0-
*01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-62721	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-62721	N	NO RPT			-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	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
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANKS, H.S.		WELL #: 1		RRCID -> 065626		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A					
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANKS, H.S.		WELL #: 2		RRCID -> 071004		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A					
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 071593		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A					
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 073255		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A					
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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					
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
02	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 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
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510)		02401 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
CO ENERGY		161428									
STATE OF TEXAS SLICK #5		WELL #:	1	RRCID ->	176489	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	6226	PERF.	5578 - 5580
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
STATE OF TEXAS-SLICK #4		WELL #:	1	RRCID ->	194673	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5148 - 5150
09	1293 N	1293	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	1860 N	1533	-0-	-327	B	-0-	N	-0-			-0-
11	2174 N	2174	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	1644 N	1644	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	1519 N	813	-0-	-706	B	-0-	N	-0-			-0-
*02	2778 N	2778	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

AMORE (VICKSBURG 5500)		02401 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
CO ENERGY		161428									
AL - SW BTLT # 2		WELL #:	1	RRCID ->	162132	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5553 - 5565
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-

HOWARD EXPLORATION, INC.		405950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
STATE OF TEXAS SLICK #1		WELL #:	1 C	RRCID ->	170042	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5413 - 5417
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			55
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			55

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	120	RRCID ->	165679	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	6035	PERF.	5480 - 5492
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AMORE (VICKSBURG 5500)		//CONT.//		02401 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		124 L	RRCID ->	175690	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5616 - 5644	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

AMORE (VICKSBURG 5950)				02401 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
JMK #1		WELL #:		1	RRCID ->	173247	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
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
02	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
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-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			
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	270	1	446	2	Y	743	685	1	184
							817	9							
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	177	1	158	2	Y	681	651	1	214
							749	9							
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	165	1	373	2	Y	700	823	1	91
							770	9							
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	215	1	422	2	Y	628	606	1	113
							691	9							
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	317	1	603	2	Y	736	849	1	-0-
							810	9							
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	311	1	642	2	Y	712	540	1	172
							783	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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 APACHE CORPORATION 027200
 WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	217 N	114	-0-	-103	-0-	17	1	64	2	Y	30	13 1	39
						33	9						
*04	240 N	198	-0-	-42	-0-	20	1	83	2	Y	86	33 1	92
						95	9						
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	Y	45	78 1	59
						50	9						
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	Y	59	77 1	41
						65	9						
*07	186 N	130	-0-	-56	-0-	18	1	87	2	Y	23	34 1	30
						25	9						
*08	155 N	143	-0-	-12	-0-	13	1	66	2	Y	58	65 1	23
						64	9						
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	Y	33	31 1	25
						36	9						
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	Y	42	48 1	19
						46	9						
*11	150 N	101	-0-	-49	-0-	15	1	62	2	Y	22	34 1	7
						24	9						
*12	155 N	128	-0-	-27	-0-	15	1	80	2	Y	30	26 1	11
						33	9						
*01	124 N	105	-0-	-19	-0-	13	1	61	2	Y	28	30 1	9
						31	9						
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	Y	36		45
						40	9						

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

*03	INC G-10	43	-0-	43	66	9	1	33	2	Y	1		1
						1	9						
*04	554 N	488	-0-	-66	-0-	94	1	385	2	Y	8		9
						9	9						
*05	3100 N	4817	-0-	1717	1717	636	1	4071	2	Y	100	7 1	102
						110	9						
*06	3000 N	5096	-0-	2096	3813	725	1	4293	2	Y	71	124 1	49
						78	9						
*07	3100 N	4738	-0-	1638	5451	792	1	3928	2	Y	16	40 1	25
						18	9						
*08	10091 X	4640	-0-	-5451	-0-	770	1	3806	2	Y	58	60 1	23
						64	9						
*09	4590 X	3505	-0-	-1085	-0-	608	1	2861	2	Y	33	31 1	25
						36	9						
*10	4743 X	3628	-0-	-1115	-0-	626	1	2956	2	Y	42	48 1	19
						46	9						
*11	4590 X	3848	-0-	-742	-0-	756	1	3056	2	Y	33	42 1	10
						36	9						
*12	4402 X	3455	-0-	-947	-0-	541	1	2879	2	Y	32	31 1	11
						35	9						
*01	4402 X	3151	-0-	-1251	-0-	560	1	2560	2	Y	28	30 1	9
						31	9						
02	DLQ G-10	2679	-0-	2679	2679	513	1	2126	2	Y	36		45
						40	9						

ANGELITA NEW (FRIO)		//CONT.// 02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
WELDER RANCH		WELL #: 23 U		RRCID -> 199173		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	695	1	2551	2	Y	122	50	1	162
						134	9							
*04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	588	1	2416	2	Y	93	138	1	117
						102	9							
*05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	557	1	3568	2	Y	95	100	1	112
						105	9							
*06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	442	1	2617	2	Y	112	146	1	78
						123	9							
*07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	541	1	2683	2	Y	30	64	1	44
						33	9							
*08	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	547	1	2704	2	Y	162	142	1	64
						178	9							
*09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	541	1	2544	2	Y	50	77	1	37
						55	9							
*10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	640	1	3025	2	Y	85	83	1	39
						94	9							
*11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	646	1	2611	2	Y	84	96	1	27
						92	9							
*12	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	679	1	3613	2	Y	94	88	1	33
						103	9							
*01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	583	1	2667	2	Y	62	74	1	21
						68	9							
02	DLQ G-10	3964	-0-	3964	3964	757	1	3138	2	Y	63			84
						69	9							

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
TECPETROL OPERATING LLC		841047												
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 4		RRCID -> 116943		COMPL. DATE 06/10/1985			TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
TECPETROL OPERATING LLC		841047												
D. J. SULLIVAN "L" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138769		COMPL. DATE 04/20/1991			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163979		COMPL. DATE 06/08/1997			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11682 - 11745					
09	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	822	1	5702	2	N	571	521	1	102
						628	9							
10	7533 X	7283	-0-	-250	-0-	1062	1	5591	2	N	573	510	1	165
						630	9							
11	7290 X	6997	-0-	-293	-0-	627	1	5757	2	N	557	528	1	194
						613	9							
12	7533 X	7477	-0-	-56	-0-	2609	1	4153	2	N	650	649	1	195
						715	9							
*01	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	703	1	6025	2	N	800	828	1	167
						880	9							
02	6664 X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					N	NO RPT			167

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) TECPETROL OPERATING LLC PEREZ-ALANIZ DEEP		//CONT.// 02971 100 //CONT.// 841047		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
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

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 1ST		RRCID -> 166993	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11810 - 11840				
09	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	551 1 121 9	9214 2	N	110	157 1	100
10	10664 X	9717	-0-	-947	-0-	469 1 175 9	9073 2	N	159	219 1	40
11	10590 X	10566	-0-	-24	-0-	947 1 146 9	9473 2	N	133	75 1	98
12	10943 X	9971	-0-	-972	-0-	781 1 64 9	9126 2	N	58	24 1	132
01	10943 X	9406	-0-	-1537	-0-	271 1 174 9	8961 2	N	158	242 1	48
02	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-			N	NO RPT		48

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168028	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11660 - 11754				
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-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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				
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15 1 7 9	132 2	N	6	53 1	33
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	23 1 32 9	160 2	N	29		62
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22 1 41 9	283 2	N	37		99
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99

SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 1		RRCID -> 170111	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 13500	PERF.13234 - 13246				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
 SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 172861 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120

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

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

09	2520 X	717	-0-	-1803	-0-	44	1	652	2	N	19	2	1			66
						21	9									
10	2573 X	838	-0-	-1735	-0-	40	1	766	2	N	29	6	1			89
						32	9									
11	1890 X	413	-0-	-1477	-0-	26	1	381	2	N	5					94
						6	9									
12	1395 X	732	-0-	-663	-0-	82	1	648	2	N	2	2	1			94
						2	9									
01	1395 X	959	-0-	-436	-0-	65	1	792	2	N	93	6	1			181
						102	9									
02	756 X	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					181

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

09	1680 X	1631	-0-	-49	-0-	177	1	1242	2	N	193	305	1			107
						212	9									
10	1767 X	1630	-0-	-137	-0-	231	1	1214	2	N	168	170	1			105
						185	9									
11	1710 X	1552	-0-	-158	-0-	141	1	1220	2	N	174	142	1			137
						191	9									
12	1736 X	1691	-0-	-45	-0-	561	1	888	2	N	220	151	1			206
						242	9									
01	1736 X	1664	-0-	-72	-0-	151	1	1313	2	N	182	119	1			269
						200	9									
02	1512 X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					269

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) TECPETROL OPERATING LLC SULLIVAN DEEP "AA"		//CONT.// 02971 100 //CONT.// 841047		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
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
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #:	2	RRCID ->	180802	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	12088 - 12854	
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	59 1	816 2	N	46	4 1		129
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	51 9 126 1	1419 2	N	39	123 1		45
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	43 9 59 1	999 2	N	45	11 1		79
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	50 9 18 1	712 2	N	53	8 1		124
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	58 9 155 1	246 2	N	12			136
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 9		N	NO RPT			136
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:	2	RRCID ->	181147	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	12455	PERF.	12056 - 12090	
09	1440 X	1359	-0-	-81	-0-	79 1	1229 2	N	46	4 1		149
10	1426 X	1353	-0-	-73	-0-	51 9 65 1	1230 2	N	53	13 1		189
11	1380 X	1163	-0-	-217	-0-	58 9 132 1	994 2	N	34	171 1		52
12	1426 X	1131	-0-	-295	-0-	37 9 151 1	944 2	N	33	3 1		82
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-	36 9		N	NO RPT			82
02	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			82
SULLIVAN, DAN		WELL #:	8	RRCID ->	182656	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	12501	PERF.	10194 - 10290	
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			98
10	208 X	208	-0-	-0-	-0-	4 1	197 2	N	6	84 1		20
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	7 9		N	-0-			20
12	124 X	120	-0-	-4	-0-	12 1	106 2	N	2			22
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	2 9		N	-0-			22
02	196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT			22
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #:	4	RRCID ->	185945	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	11582 - 12606	
09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	305 1	2120 3	Y	80	95 1		26
10	2883 X	2608	-0-	-275	-0-	88 9 401 1	2115 2	Y	84	62 1		48
11	2730 X	2437	-0-	-293	-0-	92 9 235 1	2128 2	Y	67	71 1		44
12	2728 X	2501	-0-	-227	-0-	74 9 952 1	1465 2	Y	76	62 1		58
01	2728 X	2416	-0-	-312	-0-	84 9 215 1	2125 2	Y	69	92 1		35
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-	76 9		Y	NO RPT			35
SULLIVAN DEEP "D"		WELL #:	1	RRCID ->	186372	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13080 - 13886	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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-			29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TECPETROL OPERATING LLC		//CONT.// 841047														
SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: 1		RRCID -> 189931		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 13380								
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
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CHAMBERLAIN DEEP 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	55	41	1			14
						61	9									
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	11	1			3
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-	2	1			1
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	124	1	192	2	Y	9					10
						10	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194								
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	8					68
						9	9									
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	N	2					70
						2	9									
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	N	7					77
						8	9									
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	39	1	100	2	N	-0-					77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 2ST		RRCID -> 212161		COMPL. DATE 04/28/2013		TOTAL DEPTH 13552 PERF.12986 - 13100								
09	100470 X	82675	-0-	-17795	-0-	249	1	78129	2	N	3906	3704	1			395
						4297	9									
10	103819 X	81511	-0-	-22308	-0-	322	1	76954	2	N	3850	3682	1			563
						4235	9									
11	100470 X	74584	-0-	-25886	-0-	208	1	70416	2	N	3600	3861	1			302
						3960	9									
12	97960 X	76058	-0-	-21902	-0-	2114	1	70003	2	N	3583	3456	1			429
						3941	9									
01	90861 X	68632	-0-	-22229	-0-	212	1	64563	2	N	3506	3531	1			404
						3857	9									
02	77168 X	NO RPT	-0-	-77168	-0-					N	NO RPT					404

SULLIVAN "H"		WELL #: 2TC		RRCID -> 212469		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652								
09	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	433	1	586	2	N	159	169	1			157
						175	9									
10	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	329	1	766	2	N	148	267	1			38
						163	9									
11	1290 X	1066	-0-	-224	-0-	321	1	627	2	N	107					145
						118	9									
12	1333 X	955	-0-	-378	-0-	340	1	510	2	N	95	155	1			85
						105	9									
01	1333 X	952	-0-	-381	-0-	512	1	342	2	N	89					174
						98	9									
02	1148 X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					174

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) TECPETROL OPERATING LLC SULLIVAN DEEP "F"		//CONT.// 02971 100 //CONT.// 841047		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
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

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048																
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-
02	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																
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	125	1	627	2	N	37					159
						41	9									
10	775 N	689	-0-	-86	-0-	47	1	610	2	N	29					188
						32	9									
11	1050 N	670	-0-	-380	-0-	57	1	554	2	N	54					242
						59	9									
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	66	1	448	2	N	43	199	1			86
						47	9									
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	347	1	117	2	N	63					149
						69	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230																
09	3660 X	3266	-0-	-394	-0-	355	1	2482	2	N	390	532	1			182
						429	9									
10	3720 X	3371	-0-	-349	-0-	467	1	2464	2	N	400	356	1			226
						440	9									
11	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	326	1	2942	2	N	591	680	1			137
						650	9									
12	3627 X	3358	-0-	-269	-0-	1127	1	1784	2	N	406	416	1			127
						447	9									
01	3379 X	3350	-0-	-29	-0-	363	1	2514	2	N	430	208	1			349
						473	9									
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT					349

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
TECPETROL OPERATING LLC		//CONT.// 841047												
SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: 3		RRCID -> 227501		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 14094		PERF.11848 - 11950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	546 X	546	-0-	-0-	-0-	58	1	446	2	Y	38	43	1	20
10	682 X	578	-0-	-104	-0-	42	9	84	1	Y	26	24	1	22
11	660 X	538	-0-	-122	-0-	29	9	31	1	Y	17	19	1	20
12	682 X	485	-0-	-197	-0-	19	9	144	1	Y	21	1	1	40
01	558 X	440	-0-	-118	-0-	23	9	63	1	Y	24	36	1	28
02	532 X	NO RPT	-0-	-532	-0-	26	9			Y	NO RPT			28

SULLIVAN		WELL #: H 3		RRCID -> 241561		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10259 - 10606				
09	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	3125	1	4794	2	N	65	157	1	77
10	13485 X	8146	-0-	-5339	-0-	72	9	2318	1	N	62			139
11	13050 X	3987	-0-	-9063	-0-	68	9	1651	1	N	15	54	1	100
12	10664 X	3827	-0-	-6837	-0-	17	9	1745	1	N	30			130
01	9765 X	4468	-0-	-5297	-0-	33	9	2799	1	N	47	2	1	175
02	7448 X	NO RPT	-0-	-7448	-0-	52	9			N	NO RPT			175

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 245716		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14185		PERF.11486 - 14052				
09	14B DENY	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

SULLIVAN DEEP A		WELL #: 6		RRCID -> 245798		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13948		PERF.13156 - 13512				
09	3750 X	3214	-0-	-536	-0-	348	1	2657	2	N	190	207	1	65
10	3782 X	3383	-0-	-399	-0-	209	9	498	1	N	203	186	1	82
11	3630 X	3150	-0-	-480	-0-	223	9	317	1	N	204	164	1	122
12	3534 X	3230	-0-	-304	-0-	224	9	1136	1	N	238	40	1	320
01	3441 X	3105	-0-	-336	-0-	262	9	359	1	N	214	296	1	238
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-	235	9			N	NO RPT			238

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
 PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12170 - 12185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	28245 X	28245	-0-	-0-	-0-	1588	1	24686	2	N	1792	1733	1	294
						1971	9							
10	36735 X	27226	-0-	-9509	-0-	1192	1	23911	2	N	1930	1867	1	357
						2123	9							
11	34290 X	26598	-0-	-7692	-0-	2521	1	22102	2	N	1795	1790	1	362
						1975	9							
12	33480 X	25838	-0-	-7642	-0-	2985	1	20931	2	N	1747	1458	1	651
						1922	9							
01	31775 X	25797	-0-	-5978	-0-	31	1	23864	2	N	1729	1779	1	601
						1902	9							
02	26376 X	NO RPT	-0-	-26376	-0-					N	NO RPT			601

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1	87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435

09	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	829	1	5872	2	N	872	705	1	339
						959	9							
10	7843 X	7588	-0-	-255	-0-	1085	1	5708	2	N	723	878	1	184
						795	9							
11	7590 X	7464	-0-	-126	-0-	692	1	5631	2	N	1037	1036	1	185
						1141	9							
12	7843 X	7424	-0-	-419	-0-	2486	1	3918	2	N	927	624	1	488
						1020	9							
01	7843 X	7143	-0-	-700	-0-	642	1	5557	2	N	858	1010	1	336
						944	9							
02	7084 X	NO RPT	-0-	-7084	-0-					N	NO RPT			336

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13562 - 13735

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1	75
10	17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-			75
11	17130 X	-0-	-0-	-17130	-0-					N	-0-			75
12	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-			75
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13845 PERF.12602 - 13576

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) TECPETROL OPERATING LLC SULLIVAN DEEP "A"		//CONT.// 02971 100 //CONT.// 841047		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
		WELL #: 8		RRCID -> 264343		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13494 - 13630						
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
09		5681 X	5681	-0-	-0-	672	1	4752	2	Y	234	317	1			86
						257	9									
10		7409 X	5651	-0-	-1758	864	1	4543	2	Y	222	177	1			131
						244	9									
11		6930 X	5119	-0-	-1811	482	1	4394	2	Y	221	218	1			134
						243	9									
12		6572 X	5282	-0-	-1290	1927	1	3039	2	Y	287	197	1			224
						316	9									
01		6262 X	5137	-0-	-1125	557	1	4325	2	Y	232	334	1			122
						255	9									
02		5292 X	NO RPT	-0-	-5292					Y	NO RPT					122

SULLIVAN DEEP		WELL #: 2		RRCID -> 264775		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 13052		PERF.11826 - 12889						
09		4970 X	4970	-0-	-0-	258	1	4637	2	N	68					141
						75	9									
10		21018 X	-0-	-0-	-21018					N	-0-	66	1			75
										N	-0-					75
11		20100 X	-0-	-0-	-20100					N	-0-					75
										N	-0-					75
12		19685 X	-0-	-0-	-19685					N	-0-					75
										N	-0-					75
01		19592 X	-0-	-0-	-19592					N	-0-					75
										N	-0-					75
02		4648 X	NO RPT	-0-	-4648					N	NO RPT					75

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 265591		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13370		PERF.13144 - 13224						
09		5790 X	-0-	-0-	-5790					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-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						
09		28050 X	21846	-0-	-6204	1305	1	20355	2	Y	169	176	1			2
						186	9									
10		27187 X	21872	-0-	-5315	1102	1	20427	2	Y	312	303	1			11
						343	9									
11		25380 X	19966	-0-	-5414	17708	1	2009	2	Y	226	228	1			9
						249	9									
12		24924 X	20089	-0-	-4835	2525	1	17362	2	Y	184	179	1			14
						202	9									
01		23901 X	NO RPT	-0-	-23901					Y	NO RPT					14
										Y	NO RPT					14
02		20384 X	NO RPT	-0-	-20384					Y	NO RPT					14

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 7		RRCID -> 268938		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 13960		PERF.13712 - 13790						
09		9330 X	7053	-0-	-2277	857	1	6002	2	Y	176	197	1			90
						194	9									
10		8959 X	6708	-0-	-2251	1044	1	5501	2	Y	148	125	1			113
						163	9									
11		7890 X	6327	-0-	-1563	620	1	5542	2	Y	150	144	1			119
						165	9									
12		7657 X	6314	-0-	-1343	2321	1	3810	2	Y	166	61	1			224
						183	9									
01		7471 X	6089	-0-	-1382	652	1	5261	2	Y	160	240	1			144
						176	9									
02		6580 X	NO RPT	-0-	-6580					Y	NO RPT					144

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
 SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13743 - 13754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	13080 X	6755	-0-	-6325	-0-	623 1	990 9	5142 2	Y	900	733 1		250
10	11842 X		-0-	-11842	-0-				Y	3	205 1		48
11	10200 X		-0-	-10200	-0-				Y	-0-			48
12	9703 X		-0-	-9703	-0-				Y	-0-			48
01	8680 X		-0-	-8680	-0-				Y	-0-			48
02	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-				Y	NO RPT			48

MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

09	0 W		-0-	-0-	-0-	8836			N	-0-			55
10	0 W		-0-	-0-	-0-	8836			N	-0-			55
11	0 W		-0-	-0-	-0-	8836			N	-0-			55
12	8836 X		-0-	-8836	-0-				N	-0-			55
01	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

09	0 W	3670	-0-	3670	114877	174 1	472 9	3024 3	Y	429	569 1		107
10	0 W	1514	-0-	1514	116391	36 1	200 9	1278 2	Y	182	157 1		132
11	0 W	2658	-0-	2658	119049	253 1	397 9	2008 2	Y	361	273 1		220
12	0 W	509	-0-	509	119558	30 1	89 9	390 2	Y	81	190 1		111
01	0 W	51	-0-	51	119609	4 1	18 9	29 2	Y	16			127
02	3050 X	NO RPT	-0-	-3050	116559				Y	NO RPT			127

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427

09	17280 X	1194	-0-	-16086	-0-	71 1	62 9	1061 2	N	56			85
10	17856 X	1140	-0-	-16716	-0-	36 1	66 9	1038 2	N	60	7 1		138
11	17280 X	1252	-0-	-16028	-0-	98 1	78 9	1076 2	N	71	94 1		115
12	1550 X	1273	-0-	-277	-0-	152 1	62 9	1059 2	N	56	5 1		166
01	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			166
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-				N	NO RPT			166

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 TECPETROL OPERATING LLC 841047
 RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

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

ANN MAG (7200 FRIO)		02971 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
TECPETROL OPERATING LLC		841047									
RUPP		WELL #:	7	RRCID ->	194495	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7190 - 7194		
M	O	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7450)		02971 272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
TECPETROL OPERATING LLC		841047									
SULLIVAN		WELL #:	10	RRCID ->	118800	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	12500 PERF. 7478 - 7486		
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ANN MAG (7650)		02971 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
TECPETROL OPERATING LLC		841047									
SULLIVAN, D. J.		WELL #:	H 1	RRCID ->	164131	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	10415 PERF. 7664 - 7680		
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-	
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

ANN MAG (8350 VICKSBURG)		02971 774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
TECPETROL OPERATING LLC		841047									
SULLIVAN, D.J.		WELL #:	9 U	RRCID ->	116468	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9310 PERF. 8363 - 8380		
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 TECPETROL OPERATING LLC 841047
 SULLIVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

M	O	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 TECPETROL OPERATING LLC 841047
 MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

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

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 TECPETROL OPERATING LLC 841047
 SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

09	14B DENY	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 TECPETROL OPERATING LLC 841047
 SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

09	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	134	1	1461	2	N	17	4	1	40
						19	9							
10	566 R	566	-0-	-0-	-0-	32	1	523	2	N	10	7	1	43
						11	9							
11	601 R	601	-0-	-0-	-0-	58	1	543	2	N	-0-			43
12	341 #	259	-0-	-82	-0-	4	1	251	2	N	4			47
						4	9							
01	1674 #	171	-0-	-1503	-0-	77	1	93	2	N	1			48
						1	9							
02	1512 #	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT			48

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

09	15540	13655	-0-	-1885	-0-	13519	2	136	9	Y	124	196	1	81
10	16058	7146	-0-	-8912	-0-	7061	2	85	9	Y	77			158
11	15540	-0-	-0-	-15540	-0-					Y	110			268
12	17257	17257	-0-	-0-	-0-	1137	1	15826	2	Y	267	388	1	147
						294	9							
01	15531 #	13740	-0-	-1791	-0-	1069	1	12532	2	Y	126			273
						139	9							
*02	13794 R	13794	-0-	-0-	-0-	1024	1	12591	2	Y	163	192	1	244
						179	9							

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					169
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

BRUNGTON OPERATING, L.L.C. 103564
PISA WELL #: 1 RRCID -> 256754 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 13431 PERF.12880 - 12960

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

09	864 X	864	-0-	-0-	-0-	817	2	47	9	N	43					242
10	4464 X	1040	-0-	-3424	-0-	982	2	58	9	N	53	183	1			112
11	4320 X	1113	-0-	-3207	-0-	1049	2	64	9	N	58					170
12	4464 X	1128	-0-	-3336	-0-	1080	2	48	9	N	44					214
01	1054 X	969	-0-	-85	-0-	950	2	19	9	N	17					231
02	1036 X	719	-0-	-317	-0-	678	2	41	9	N	37	185	1			83

BURNS, M. G. WELL #: 8 RRCID -> 200426 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13552 - 13754

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2013 - PLUGGED 03-19-2013																

XTO ENERGY INC. 945936
EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247041 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 18167 PERF.13336 - 13394

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2012																

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. WELL #: 10 L RRCID -> 047287 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID (10,400, W)		03776 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH CHILTIPIIN		WELL #: 98		RRCID -> 195301		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10734 - 10744				
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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KING RANCH CHILTIPIIN		WELL #: 99		RRCID -> 195522		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10627 - 10672				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT	-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				
09	240 N	43	-0-	-197	-0-	43	3			Y	-0-	-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHAPMAN		WELL #: 6044		RRCID -> 198094		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11483 - 11487				
09	240 N	43	-0-	-197	-0-	43	3			Y	-0-	-0-
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHAPMAN		WELL #: 2045		RRCID -> 210014		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858				
09	150 N	10	-0-	-140	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON)		03778 674		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
CHAPMAN		WELL #: 3044		RRCID -> 194035		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON//CONT.// 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
 CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 197902 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 10712

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

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

09	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	184	1	1471	2	Y	8	16	1	1
							9	9							
10	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	215	1	1506	2	Y	11	8	1	4
							12	9							
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	235	1	1482	2	Y	11	8	1	7
							12	9							
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	249	1	2201	2	Y	12	8	1	11
							13	9							
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	313	1	2147	2	Y	11	16	1	6
							12	9							
*02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	238	1	2256	2	Y	11	8	1	9
							12	9							

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

09	7920	X	6957	-0-	-963	-0-	759	1	6067	2	Y	119	110	1	101
							131	9							
10	7657	X	7222	-0-	-435	-0-	893	1	6261	2	Y	62	107	1	56
							68	9							
11	6900	X	6182	-0-	-718	-0-	829	1	5228	2	Y	114			170
							125	9							
12	7192	X	6754	-0-	-438	-0-	676	1	5973	2	Y	95	109	1	156
							105	9							
01	7223	X	6277	-0-	-946	-0-	776	1	5318	2	Y	166	221	1	101
							183	9							
02	6524	X	5427	-0-	-1097	-0-	504	1	4776	2	Y	134	110	1	125
							147	9							

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

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

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)													03903 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.													147715									
MUCHER, J.													WELL #: 3		RRCID -> 214042		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13788		PERF.12052 - 12908	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
09		6780 X	6138	-0-	-642	-0-	671	1	5365	2	Y	93	86	74								
							102	9														
10		6634 X	6132	-0-	-502	-0-	758	1	5320	2	Y	49	84	39								
							54	9														
11		6210 X	5726	-0-	-484	-0-	771	1	4858	2	Y	88		127								
							97	9														
12		6417 X	5786	-0-	-631	-0-	579	1	5121	2	Y	78	87	118								
							86	9														
01		6355 X	5878	-0-	-477	-0-	731	1	5013	2	Y	122	168	72								
							134	9														
02		5740 X	4488	-0-	-1252	-0-	419	1	3964	2	Y	95	81	86								
							105	9														

HUDNALL, J.S.													WELL #: 4		RRCID -> 225049		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 13680		PERF.11302 - 13148	
09		4950 X	4388	-0-	-562	-0-	482	1	3848	2	Y	53	95	32								
							58	9														
10		4402 X	4381	-0-	-21	-0-	537	1	3767	2	Y	70	49	53								
							77	9														
11		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	550	1	3467	2	Y	70	48	75								
							77	9														
12		4402 X	4111	-0-	-291	-0-	410	1	3621	2	Y	73	49	99								
							80	9														
01		4402 X	3488	-0-	-914	-0-	435	1	2985	2	Y	62	96	65								
							68	9														
*02		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	501	1	4748	2	Y	65	47	83								
							72	9														

HUDNALL, J. S.													WELL #: 3		RRCID -> 228709		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13670		PERF.11758 - 12522	
09		13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	1442	1	11520	2	Y	150	274	80								
							165	9														
10		15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	1898	1	13309	2	Y	197	137	140								
							217	9														
11		14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	1978	1	12475	2	Y	201	137	204								
							221	9														
12		14666 X	14666	-0-	-0-	-0-	1468	1	12975	2	Y	203	140	267								
							223	9														
01		15438 X	14286	-0-	-1152	-0-	1791	1	12284	2	Y	192	280	179								
							211	9														
02		13944 X	12520	-0-	-1424	-0-	1175	1	11125	2	Y	200	141	238								
							220	9														

ARROYO COLORADO (F-9)													03922 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
MODERN EXPLORATION, INC.													573226									
ARMENDAIZ													WELL #: 1		RRCID -> 177652		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 3771 - 3773	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4)														
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.														
PINNELL, H. P.														
03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY														
500602														
WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492														
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
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)														
NEWGULF PETROLEUM, LLC														
3 M														
03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
606618														
WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010														
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
09		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	2	19 9	N	17		165
10		1891 X	1711	-0-	-180	-0-	-0-	1692	2	19 9	N	17		182
11		1830 X	1707	-0-	-123	-0-	-0-	1690	2	17 9	N	15		197
12		1984 X	1667	-0-	-317	-0-	-0-	1649	2	18 9	N	16		213
01		1984 X	1605	-0-	-379	-0-	-0-	1582	2	23 9	N	21		234
02		1792 X	1369	-0-	-423	-0-	-0-	1350	2	19 9	N	17		251

ZAMORA														
WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071														
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
09		1680 X	1591	-0-	-89	-0-	-0-	1591	2		N	-0-		175
10		1736 X	1626	-0-	-110	-0-	-0-	1626	2		N	-0-		175
11		1680 X	1544	-0-	-136	-0-	-0-	1544	2		N	-0-		175
12		1705 X	1576	-0-	-129	-0-	-0-	1576	2		N	-0-		175
01		1705 X	1599	-0-	-106	-0-	-0-	1599	2		N	-0-		175
02		1484 X	1456	-0-	-28	-0-	-0-	1456	2		N	-0-		175

MARGO R.E. ESTATE														
WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2	4 9	N	4		135
10		1488 X	1487	-0-	-1	-0-	-0-	1484	2	3 9	N	3		138
11		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	2	2 9	N	2		140
12		1519 X	1501	-0-	-18	-0-	-0-	1498	2	3 9	N	3		143
01		1519 X	1456	-0-	-63	-0-	-0-	1454	2	2 9	N	2		145
02		1372 X	1295	-0-	-77	-0-	-0-	1292	2	3 9	N	3		148

MARGO, R.E. ESTATE														
WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		1290 N	1265	-0-	-25	-0-	-0-	1265	2		N	-0-		20
10		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-		20
11		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-		20
12		1302 N	1288	-0-	-14	-0-	-0-	1284	2	4 9	N	4		24
01		1271 N	1175	-0-	-96	-0-	-0-	1175	2		N	-0-		24
02		1148 N	1070	-0-	-78	-0-	-0-	1064	2	6 9	N	5		29

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)														
NEWGULF PETROLEUM, LLC														
MARGO														
03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
606618														
WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892														
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
09		1890 X	1536	-0-	-354	-0-	-0-	1530	2	6 9	N	5		251
10		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	2	9 9	N	8		259
11		1680 X	1392	-0-	-288	-0-	-0-	1388	2	4 9	N	4		263
12		1736 X	1474	-0-	-262	-0-	-0-	1465	2	9 9	N	8		271
01		1736 X	789	-0-	-947	-0-	-0-	789	2		N	-0-		271
02		1512 X	767	-0-	-745	-0-	-0-	767	2		N	-0-		271

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
NEWGULF PETROLEUM, LLC		//CONT.//		606618												
MARGO		WELL #:		3A	RRCID ->	189892	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	2903 - 2908				
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	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13784 07/05/2013																

MARGO		WELL #:		4A	RRCID ->	189893	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2840 - 2847
09	840	X	751	-0-	-89	-0-	751	2		N	-0-	29
10	837	X	716	-0-	-121	-0-	716	2		N	-0-	29
11	780	X	741	-0-	-39	-0-	741	2		N	-0-	29
12	775	X	724	-0-	-51	-0-	724	2		N	-0-	29
01	775	X	694	-0-	-81	-0-	694	2		N	-0-	29
02	700	X	642	-0-	-58	-0-	640	2	2 9	N	2	31

MARGO		WELL #:		6AT	RRCID ->	198716	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2836 - 2848
09	1140	X	1047	-0-	-93	-0-	1043	2	4 9	N	4	111
10	1178	X	1074	-0-	-104	-0-	1070	2	4 9	N	4	115
11	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3 9	N	3	118
12	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3 9	N	3	121
01	1085	X	1064	-0-	-21	-0-	1061	2	3 9	N	3	124
02	1036	X	919	-0-	-117	-0-	915	2	4 9	N	4	128

MARGO		WELL #:		5AT	RRCID ->	199599	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2854 - 2914
09	450	X	381	-0-	-69	-0-	334	2	47 9	N	43	113
10	434	X	397	-0-	-37	-0-	328	2	69 9	N	63	176
11	420	X	370	-0-	-50	-0-	301	2	69 9	N	63	57
12	434	X	358	-0-	-76	-0-	308	2	50 9	N	45	102
01	403	X	333	-0-	-70	-0-	285	2	48 9	N	44	146
02	364	X	361	-0-	-3	-0-	285	2	76 9	N	69	189 1 26

MARGO		WELL #:		3T	RRCID ->	205751	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2902 - 2960
09	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1645	2	12 9	N	11	125
10	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1670	2	17 9	N	15	140
11	1740	X	1614	-0-	-126	-0-	1606	2	8 9	N	7	147
12	1798	X	1499	-0-	-299	-0-	1493	2	6 9	N	5	152
01	1798	X	697	-0-	-1101	-0-	697	2		N	-0-	152
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-				N	-0-	152

3 M		WELL #:		1 C	RRCID ->	207280	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2900 - 2964
09	450	X	173	-0-	-277	-0-	173	2		N	-0-	-0-
10	310	X	205	-0-	-105	-0-	205	2		N	-0-	-0-
11	210	X	165	-0-	-45	-0-	165	2		N	-0-	-0-
12	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-	-0-
01	217	X	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-	-0-
02	196	X	194	-0-	-2	-0-	194	2		N	-0-	-0-

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	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			
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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27			

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)				03945 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954									
BLOCK/GUERRA				WELL #:	1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	430 1	2525 2	N	35	182 1	50		
						39 9							
10	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	380 1	2312 2	N	16		66		
						18 9							
11	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	341 1	2193 2	N	14		80		
						15 9							
12	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	234 1	1773 2	N	2		82		
						2 9							
01	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	356 1	2256 2	N	12		94		
						13 9							
*02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	262 1	2021 2	N	4		98		
						4 9							

MARGO/PENA				WELL #:	3	RRCID ->	179853	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5230 - 5438
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	353 1	2405 2	N	9	162 1	14		
						10 9							
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	346 1	2453 2	N	32		46		
						35 9							
11	2760 X	2539	-0-	-221	-0-	318 1	2190 2	N	28		74		
						31 9							
12	2852 X	2329	-0-	-523	-0-	317 1	1987 2	N	23		97		
						25 9							
01	2852 X	2071	-0-	-781	-0-	329 1	1733 2	N	8		105		
						9 9							
02	2576 X	2139	-0-	-437	-0-	322 1	1802 2	N	14		119		
						15 9							

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA)				03945 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.				867578									
WOOD "A"				WELL #:	3	RRCID ->	202354	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4164 - 4213
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	1135	-0-	1135	1135	491 1	644 2	N	-0-	-0-			
*12	116	300	-0-	184	1319	100 1	200 2	N	-0-	-0-			
*01	124	-0-	-0-	-124	1195			N	-0-	-0-			
*02	1195 N	-0-	-0-	-1195	-0-			N	-0-	-0-			

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)				03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
GREAT BAY OPERATIONS, LLC				328364									
SALINAS, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	168189	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	5186 - 5284
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954												
WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	274	1	1086	2	N	-0-
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	209	1	720	2	N	-0-
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	279	1	1149	2	N	-0-
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	172	1	553	2	N	-0-
01		894 N	894	-0-	-0-	-0-	209	1	685	2	N	-0-
*02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	269	1	1021	2	N	-0-

WALKER, BILLY L. WELL #: 3 RRCID -> 150189 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5305 - 5637												
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	38
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	38
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	38
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418												
09		1590 X	259	-0-	-1331	-0-	38	1	221	2	N	183
10		1643 X	781	-0-	-862	-0-	110	1	671	2	N	183
11		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	177	1	1137	2	N	183
12		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	185	1	1401	2	N	186
01		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	223	1	1413	2	N	23
02		1232 X	832	-0-	-400	-0-	94	1	729	2	N	31

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369												
09		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	445	1	7326	2	N	141
10		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	431	1	7134	2	N	171
11		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	455	1	7495	2	N	38
12		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	451	1	7674	2	N	59
01		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	499	1	7245	2	N	90
*02		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	427	1	6568	2	N	123

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486												
09		1410 X	1170	-0-	-240	-0-	316	1	842	2	N	155
10		1798 X	1539	-0-	-259	-0-	338	1	1193	2	N	162
11		1740 X	1219	-0-	-521	-0-	332	1	862	2	N	185
12		1798 X	1162	-0-	-636	-0-	380	1	762	2	N	203
01		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	380	1	1267	2	N	68
02		1400 X	1359	-0-	-41	-0-	318	1	1010	2	N	96

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5220 X	3733	-0-	-1487	-0-	695	1	3029	2	N	8		88
10	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	791	1	4817	2	N	9		97
11	5040 X	3734	-0-	-1306	-0-	705	1	3022	2	N	6		103
12	5115 X	2682	-0-	-2433	-0-	652	1	2026	2	N	4		107
01	5611 X	5031	-0-	-580	-0-	758	1	4265	2	N	7		114
*02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	765	1	4328	2	N	20		134

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

09	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	417	1	6860	2	N	139	191 1	48
10	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	368	1	6083	2	N	35		83
11	6060 X	4724	-0-	-1336	-0-	268	1	4408	2	N	44		127
12	6262 X	5409	-0-	-853	-0-	298	1	5081	2	N	27		154
01	6262 X	3455	-0-	-2807	-0-	219	1	3180	2	N	51		205
02	5656 X	2520	-0-	-3136	-0-	153	1	2347	2	N	18	190 1	33

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

09	420 X	369	-0-	-51	-0-	53	1	313	2	N	3		43
10	434 X	423	-0-	-11	-0-	60	1	363	2	N	-0-		43
11	420 X	402	-0-	-18	-0-	54	1	346	2	N	2		45
12	380 X	380	-0-	-0-	-0-	44	1	336	2	N	-0-		45
01	434 X	340	-0-	-94	-0-	46	1	294	2	N	-0-		45
02	392 X	169	-0-	-223	-0-	19	1	150	2	N	-0-		45

TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	345	1	1462	2	N	-0-		-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	554	1	1214	2	N	14	14 1	-0-
11	1680 N	1546	-0-	-134	-0-	448	1	1098	2	N	-0-		-0-
12	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	413	1	1376	2	N	21	21 1	-0-
01	1798 N	1644	-0-	-154	-0-	287	1	1357	2	N	-0-		-0-
*02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	289	1	1251	2	N	20	20 1	-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578										
GROOS NATIONAL BANK		WELL #: A 1		RRCID -> 128801		COMPL. DATE 09/28/1988			TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4200 X	4094	-0-	-106	-0-	781 1	3313 2	N	-0-			36
10	4495 X	4362	-0-	-133	-0-	1355 1	2967 2	N	36	36 1		36
						40 9						
11	4350 X	4041	-0-	-309	-0-	1172 1	2869 2	N	-0-			36
12	4495 X	4242	-0-	-253	-0-	967 1	3221 2	N	49	49 1		36
						54 9						
01	4495 X	4149	-0-	-346	-0-	724 1	3425 2	N	-0-			36
02	3948 X	2740	-0-	-1208	-0-	508 1	2193 2	N	35	35 1		36
						39 9						

BLOCK/GUERRA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148549		COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378			
09	1680 X	238	-0-	-1442	-0-	45 1	193 2	N	-0-			-0-
10	1736 X	1301	-0-	-435	-0-	405 1	885 2	N	10	10 1		-0-
						11 9						
11	1680 X	1348	-0-	-332	-0-	391 1	957 2	N	-0-			-0-
12	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	289 1	960 2	N	15	15 1		-0-
						17 9						
01	1302 X	1146	-0-	-156	-0-	200 1	946 2	N	-0-			-0-
02	1260 X	977	-0-	-283	-0-	181 1	783 2	N	12	12 1		-0-
						13 9						

WOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 157769		COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456			
09	6870 X	6793	-0-	-77	-0-	806 1	5987 2	N	-0-			248
10	7285 X	6500	-0-	-785	-0-	895 1	5605 2	N	-0-			248
11	7050 X	1291	-0-	-5759	-0-	305 1	986 2	N	-0-			248
12	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			N	-0-			248
01	7285 X	528	-0-	-6757	-0-	60 1	468 2	N	-0-			248
02	6328 X	6053	-0-	-275	-0-	467 1	5586 2	N	-0-			248

WOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 157779		COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501			
09	2910 X	2312	-0-	-598	-0-	274 1	2038 2	N	-0-			147
10	3007 X	2262	-0-	-745	-0-	312 1	1950 2	N	-0-			147
11	2730 X	2064	-0-	-666	-0-	488 1	1576 2	N	-0-			147
12	2449 X	2030	-0-	-419	-0-	148 1	1882 2	N	-0-			147
01	2387 X	1762	-0-	-625	-0-	201 1	1561 2	N	-0-			147
02	2156 X	1237	-0-	-919	-0-	95 1	1142 2	N	-0-			147

WOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 157796		COMPL. DATE 02/23/1996			TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510			
09	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	149 1	1110 2	N	-0-			57
10	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	142 1	886 2	N	-0-			57
11	649 X	649	-0-	-0-	-0-	154 1	495 2	N	-0-			57
12	1302 X	574	-0-	-728	-0-	42 1	532 2	N	-0-			57
01	1302 X	593	-0-	-709	-0-	68 1	525 2	N	-0-			57
02	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-			N	-0-			57

WOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157799		COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430			
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	103 1	763 2	N	-0-			-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	116 1	726 2	N	-0-			-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	178 1	576 2	N	-0-			-0-
12	899 N	630	-0-	-269	-0-	46 1	584 2	N	-0-			-0-
01	837 N	627	-0-	-210	-0-	71 1	556 2	N	-0-			-0-
02	700 N	669	-0-	-31	-0-	52 1	617 2	N	-0-			-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
WOOD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158086	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5412 - 5496		
M	O	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	
11	T. A.	1134	-0-	1134	1134	490	1	644	2	N	-0-	50	
12	7657 X	6523	-0-	-1134	-0-	497	1	6026	2	N	-0-	50	
01	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	622	1	4840	2	N	-0-	50	
*02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	98	1	1173	2	N	-0-	50	

WOOD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159195	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5373 - 5430		
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	77	
10	94 X	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	2	N	-0-	77	
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	77	
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	77	
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	77	
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	77	

WOOD "B"		WELL #:		4	RRCID ->	159201	COMPL. DATE	04/13/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5296 - 5373		
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	70	
10	372 X	122	-0-	-250	-0-	17	1	105	2	N	-0-	70	
11	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	299	1	1066	2	N	-0-	70	
12	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	163	1	2072	2	N	-0-	70	
01	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	258	1	2006	2	N	-0-	70	
*02	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	166	1	1986	2	N	-0-	70	

ATLEE (4900)				04293 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:			RRCID ->	212934	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5000 - 5003		
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	
02	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		
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-	
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

AVIATORS, N. (12000)		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #: 5301		RRCID -> 091999		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055								
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
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
02	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								
09	10530 X	9335	-0-	-1195	-0-	452	1	8883	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	8865	-0-	8865	8865	572	1	8293	2	N	-0-					-0-
11	17712 X	8847	-0-	-8865	-0-	496	1	8351	2	N	-0-					-0-
12	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	399	1	8263	2	N	-0-					-0-
01	9641 X	8490	-0-	-1151	-0-	368	1	8122	2	N	-0-					-0-
02	8708 X	7805	-0-	-903	-0-	292	1	7513	2	N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B.		WELL #: 701		RRCID -> 097537		COMPL. DATE 01/25/1982		TOTAL DEPTH 12632 PERF.12030 - 12066								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT - HALL, ALICE B.		WELL #: 6801		RRCID -> 099711		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #: 682 F		RRCID -> 125999		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452								
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
PUIG "B"		WELL #: 4		RRCID -> 255862		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472								
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-		-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-		-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-		-0-
12	310 N	106	-0-	-204	-0-	106	2		Y	-0-		-0-
01	713 N	95	-0-	-618	-0-	95	2		Y	-0-		-0-
02	448 N	51	-0-	-397	-0-	51	2		Y	-0-		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2013 - P&A EFF 09/19/13												

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		122
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007												

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3480 X	2585	-0-	-895	-0-	125	1	2460	2	Y	-0-	94
10	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1046	67	1	979	2	Y	-0-	94
11	5043 X	3997	-0-	-1046	-0-	224	1	3773	2	Y	-0-	94
12	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	193	1	3998	2	Y	-0-	94
01	3813 X	3416	-0-	-397	-0-	144	1	3189	2	Y	75	169
						83	9					
*02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	149	1	3837	2	Y	-0-	169

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2010												

AVIATORS S. (9450) //CONT.// 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT 307 "C" WELL #: 3 RRCID -> 235054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9394 - 9410

M	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
09	2130 X	861	-0-	-1269	-0-	844 2	17 9	N	15			167
10	1364 X	1207	-0-	-157	-0-	1190 2	17 9	N	15			182
11	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1405 2	14 9	N	13			195
12	1364 X	1044	-0-	-320	-0-	1027 2	17 9	N	15			210
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	181 1		29
02	1316 X	330	-0-	-986	-0-	312 2	18 9	N	16			45

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

09	1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-			51
10	1302 #	914	-0-	-388	-0-	914 2		N	-0-			51
11	900 #	427	-0-	-473	-0-	427 2		N	-0-			51
12	1457 #	611	-0-	-846	-0-	611 2		N	-0-			51
01	1457 #	869	-0-	-588	-0-	869 2		N	-0-			51
02	1316 #	748	-0-	-568	-0-	748 2		N	-0-			51

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LGDC CORPORATION 500227
 ARMSTRONG"258" WELL #: 1 RRCID -> 251467 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 11790 - 11804

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			243

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2005

B. M. T. (LOBO CONS.)		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
JARAL		WELL #: 1		RRCID -> 174343		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957				
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
09	120 N	-0-	-0-	-120	-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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
JARAL		WELL #: 5		RRCID -> 208783		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574				
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 137189		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466				
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 23										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	T. A.	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 27		RRCID -> 138311		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 25		RRCID -> 141430		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 150058		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215				
09	14B2 EXT	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		45	RRCID ->	224027	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8472 - 9922	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	421	-0-	421	-0-	141	1	280	2	N	-0-	50	
10	T. A.	660	-0-	660	-0-	174	1	486	2	N	-0-	50	
11	14B2 EXT	684	-0-	684	-0-	187	1	497	2	N	-0-	50	
12	2338 X	573	-0-	-1765	-0-	52	1	521	2	N	-0-	50	
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	51	1	425	2	N	-0-	50	
02	644 N	312	-0-	-332	-0-	35	1	277	2	N	-0-	50	

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		47	RRCID ->	224744	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8904 - 10248
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		48	RRCID ->	226027	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8939 - 10356
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		46	RRCID ->	226195	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10403	PERF.	9168 - 10108
09	3930 X	3832	-0-	-98	-0-	1283	1	2549	2	N	-0-	118
10	4712 X	4194	-0-	-518	-0-	1105	1	3089	2	N	-0-	118
11	4680 X	3950	-0-	-730	-0-	1080	1	2870	2	N	-0-	118
12	4836 X	3492	-0-	-1344	-0-	319	1	3173	2	N	-0-	118
01	4836 X	3314	-0-	-1522	-0-	352	1	2962	2	N	-0-	118
02	3780 X	2122	-0-	-1658	-0-	238	1	1884	2	N	-0-	118

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		B. M. T.		WELL #:		4	RRCID ->	080431	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9847 - 10227
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	94	1	1997	2	Y	-0-	-0-				
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	102	1	1998	2	Y	-0-	-0-				
11	2010 N	1849	-0-	-161	-0-	89	1	1760	2	Y	-0-	-0-				
12	2170 N	2023	-0-	-147	-0-	112	1	1911	2	Y	-0-	-0-				
01	2108 N	2003	-0-	-105	-0-	103	1	1900	2	Y	-0-	-0-				
*02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	93	1	1746	2	Y	-0-	-0-				

B. M. T.		WELL #:		5	RRCID ->	087687	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9393 - 9405
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	31	-0-	31	-0-	31	2			Y	-0-	-0-
11	65 N	34	-0-	-31	-0-	34	2			Y	-0-	-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
B. M. T.		WELL #: 6		RRCID -> 088176		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 11481		PERF.10534 - 11068		
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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	88 1	1865 2	Y	-0-			-0-
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	105 1	2064 2	Y	-0-			-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	74 1	1463 2	Y	-0-			-0-
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	124 1	2124 2	Y	-0-			-0-
01	1519 N	616	-0-	-903	-0-	32 1	584 2	Y	-0-			-0-
02	1372 N	66	-0-	-1306	-0-	3 1	63 2	Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 088561		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9227 - 9246		
09	1980 N	1869	-0-	-111	-0-	1869 2		N	-0-			64
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-			64
11	2220 N	1809	-0-	-411	-0-	1809 2		N	-0-			64
12	1922 N	1619	-0-	-303	-0-	1619 2		N	-0-			64
01	1922 N	1836	-0-	-86	-0-	1836 2		N	-0-			64
02	1680 N	1562	-0-	-118	-0-	1562 2		N	-0-			64

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 088786		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11086 - 11110		
09	1920 X	1352	-0-	-568	-0-	1351 2	1 9	Y	1			3
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		Y	-0-			3
11	1560 N	1223	-0-	-337	-0-	1223 2		Y	-0-			3
12	1395 N	1097	-0-	-298	-0-	1097 2		Y	-0-			3
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		Y	-0-			3
*02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		Y	-0-			3

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 093607		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 11808		PERF.10363 - 10447		
09	1170 N	1010	-0-	-160	-0-	1009 2	1 9	Y	1			3
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		Y	-0-			3
11	1320 N	811	-0-	-509	-0-	811 2		Y	-0-			3
12	1054 N	834	-0-	-220	-0-	834 2		Y	-0-			3
01	806 N	739	-0-	-67	-0-	739 2		Y	-0-			3
*02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		Y	-0-			3

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 098652		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9628 - 9800		
09	2040 X	1677	-0-	-363	-0-	1674 2	3 9	Y	3			6
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		Y	-0-			6
11	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		Y	-0-			6
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		Y	-0-			6
01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		Y	-0-			6
*02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		Y	-0-			6

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 099565		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 11633		PERF.11367 - 11387		
09	570 X	506	-0-	-64	-0-	505 2	1 9	Y	1			1
10	DLQ G-10	565	-0-	565	-0-	565 2		Y	-0-			1
11	1060 N	495	-0-	-565	-0-	495 2		Y	-0-			1
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		Y	-0-			1
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		Y	-0-			1
*02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		Y	-0-			1

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 099566		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH 11645		PERF. 9794 - 9806		
09	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1000 2	1 9	Y	1			3
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		Y	-0-			3
11	1140 N	941	-0-	-199	-0-	941 2		Y	-0-			3
12	1023 N	955	-0-	-68	-0-	955 2		Y	-0-			3
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		Y	-0-			3
02	868 N	862	-0-	-6	-0-	862 2		Y	-0-			3

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	162	1	3451	2	Y	-0-				-0-	
10	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	105	1	2057	2	Y	-0-				-0-	
11	4140 X	956	-0-	-3184	-0-	46	1	910	2	Y	-0-				-0-	
12	4278 X	892	-0-	-3386	-0-	49	1	843	2	Y	-0-				-0-	
01	4278 X	1364	-0-	-2914	-0-	70	1	1294	2	Y	-0-				-0-	
*02	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	218	1	4086	2	Y	-0-				-0-	

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 104104		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922								
09	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	352	1	7491	2	Y	-0-				-0-	
10	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	380	1	7466	2	Y	-0-				-0-	
11	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	358	1	7121	2	Y	-0-				-0-	
12	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	445	1	7606	2	Y	-0-				-0-	
01	6758 X	5361	-0-	-1397	-0-	275	1	5086	2	Y	-0-				-0-	
02	6104 X	4373	-0-	-1731	-0-	222	1	4151	2	Y	-0-				-0-	

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 1		RRCID -> 105413		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

B.M.T.		WELL #: 15		RRCID -> 107453		COMPL. DATE 08/14/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614								
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	-0-				-0-	
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-				-0-	
11	480 N	357	-0-	-123	-0-	17	1	340	2	Y	-0-				-0-	
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	2	Y	-0-				-0-	
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	2	Y	-0-				-0-	
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	Y	-0-				-0-	

B.M.T.		WELL #: 16		RRCID -> 107858		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338								
09	150 N	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	2	Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-	

B.M.T.		WELL #: 17		RRCID -> 111701		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700								
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	1440	2	Y	-0-				-0-	
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	101	1	1988	2	Y	-0-				-0-	
11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	110	1	2194	2	Y	-0-				-0-	
12	1550 N	1313	-0-	-237	-0-	73	1	1240	2	Y	-0-				-0-	
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	115	1	2130	2	Y	-0-				-0-	
02	2100 N	1099	-0-	-1001	-0-	56	1	1043	2	Y	-0-				-0-	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113875		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
B.M.T.		WELL #: 18		RRCID -> 115552		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	Y	-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	Y	-0-
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 117032		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366			
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-	31
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-	31
11	1020 N	846	-0-	-174	-0-	846	2		N	-0-	31
12	1147 N	716	-0-	-431	-0-	716	2		N	-0-	31
01	899 N	558	-0-	-341	-0-	558	2		N	-0-	31
02	784 N	642	-0-	-142	-0-	584	2	58	9	N	84

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 21		RRCID -> 117085		COMPL. DATE 06/23/1985		TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154			
09	330 N	80	-0-	-250	-0-	80	2		N	-0-	35
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2		N	-0-	35
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2		N	-0-	35
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	35
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	35
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	2		N	-0-	35

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 22		RRCID -> 119114		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146			
09	1770 N	1551	-0-	-219	-0-	1541	2	10	9	N	94
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-	94
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-	94
12	1612 N	1403	-0-	-209	-0-	1315	2	88	9	N	26
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-	26
02	1624 N	1354	-0-	-270	-0-	1345	2	9	9	N	34

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 23		RRCID -> 120325		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170			
09	480 N	338	-0-	-142	-0-	338	2		N	-0-	-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-	-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-	-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-	-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-	-0-
02	784 N	500	-0-	-284	-0-	500	2		N	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #: 20		RRCID -> 121135		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836			
09	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	232	1	8135	2	Y	-0-
10	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	248	1	8317	2	Y	-0-
11	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	188	1	5145	2	Y	-0-
12	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	218	1	7289	2	Y	-0-
01	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	200	1	6984	2	Y	-0-
*02	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	219	1	7121	2	Y	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 121861		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230			
09	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2		N	-0-	18
10	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-	18
11	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2		N	-0-	18
12	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2		N	-0-	18
01	4960 X	4767	-0-	-193	-0-	4767	2		N	-0-	18
02	4480 X	4160	-0-	-320	-0-	4160	2		N	-0-	18

B. M. T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.// 172232									
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 27		RRCID -> 124552		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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			
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2	Y	-0-		-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-		-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-		-0-
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2	Y	-0-		-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-		-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	175	2	Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK			WELL #: 31 T		RRCID -> 128196		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274			
09	3810	X	3227	-0-	-583	-0-	3227	2	N	-0-		105
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2	N	-0-		105
11	3660	X	3209	-0-	-451	-0-	3209	2	N	-0-		105
12	3782	X	3363	-0-	-419	-0-	3363	2	N	-0-		105
01	3658	X	3006	-0-	-652	-0-	2995	2	N	10	93 1	22
02	3276	X	2983	-0-	-293	-0-	2983	2	N	-0-		22

B. M. T.			WELL #: 26		RRCID -> 130502		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10012 - 11141			
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	138	1	Y	33		38
							36	9				
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	134	1	Y	-0-		38
11	2970	X	2509	-0-	-461	-0-	120	1	Y	10	37 1	11
							11	9				
12	3069	X	1846	-0-	-1223	-0-	96	1	Y	101		112
							111	9				
01	3069	X	2324	-0-	-745	-0-	118	1	Y	30		142
							33	9				
02	2772	X	1790	-0-	-982	-0-	91	1	Y	-0-		142

FROST NATIONAL BANK			WELL #: 34		RRCID -> 130782		COMPL. DATE 05/14/1989		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004			
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-		-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-		-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK			WELL #: 35		RRCID -> 131641		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10483 - 10516			
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-		-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2	N	-0-		-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-		-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
BMT		WELL #: 27		RRCID -> 131962		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 11352		PERF.10104 - 10901				
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	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	201 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	206 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	179 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	9 1	168 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 2		RRCID -> 133789		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9840 - 10044				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7

SALDIVAR, R.T.		WELL #: 10		RRCID -> 135381		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 10498		PERF. 9846 - 9970				
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1227 2	7 9	Y	6	-0-	-0-	-0-	12
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	995 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12
*02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1234 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 135978		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 11769		PERF. 9410 - 11492				
09	3865 X	3252	-0-	-613	-0-	-0-	3251 2	1 9	Y	1	-0-	-0-	-0-	4
10	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	2320 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4
11	3840 X	2180	-0-	-1660	-0-	-0-	2180 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4
12	3844 X	2234	-0-	-1610	-0-	-0-	2234 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4
01	3596 X	2157	-0-	-1439	-0-	-0-	2157 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4
*02	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	-0-	3396 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 136490		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 11808		PERF.10512 - 10590				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 136492		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9822 - 9916				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #: 30		RRCID -> 137338		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10069 - 10252				
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	-0-	401 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	-0-	472 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	448 N	323	-0-	-125	-0-	-0-	323 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
B.M.T.		WELL #:		31	RRCID ->	139638	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10387 - 10624	
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	M	PROD	AMT	BALANCE
09		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	Y	-0-		-0-
10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	Y	-0-		-0-
11		1440 N	1359	-0-	-81	-0-	1359	2	Y	-0-		-0-
12		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2	Y	-0-		-0-
01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	Y	-0-		-0-
02		1260 N	586	-0-	-674	-0-	586	2	Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE				WELL #:	14	RRCID ->	139919	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10174 - 10378
09		4050 X	3324	-0-	-726	-0-	3323	2	1 9	Y	1	3
10		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2	Y	-0-		3
11		3960 X	2849	-0-	-1111	-0-	2849	2	Y	-0-		3
12		4030 X	2223	-0-	-1807	-0-	2223	2	Y	-0-		3
01		3937 X	3260	-0-	-677	-0-	3260	2	Y	-0-		3
02		3108 X	2663	-0-	-445	-0-	2663	2	Y	-0-		3

B.M.T.				WELL #:	32	RRCID ->	140580	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	11241	PERF. 9474 - 10480
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	Y	-0-		-0-
10		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	Y	-0-		-0-
11		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	Y	-0-		-0-
12		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	Y	-0-		-0-
01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	Y	-0-		-0-
*02		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE				WELL #:	15	RRCID ->	140870	COMPL. DATE	02/25/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10124 - 10816
09		1050 N	776	-0-	-274	-0-	774	2	2 9	Y	2	7
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	Y	-0-		7
11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	Y	-0-		7
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	Y	-0-		7
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	Y	-0-		7
02		1008 N	397	-0-	-611	-0-	397	2	Y	-0-		7

B.M.T.				WELL #:	33	RRCID ->	141850	COMPL. DATE	06/26/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9964 - 10158
09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	Y	-0-		-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	4754	-0-	1654	1654	4754	2	Y	-0-		-0-
01		3100 N	2912	-0-	-188	1466	2912	2	Y	-0-		-0-
*02		2800 N	1653	-0-	-1147	319	1653	2	Y	-0-		-0-

B.M.T.				WELL #:	25	RRCID ->	143004	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10235 - 10354
09		1 N	-0-	-0-	-1	-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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
*02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22 2	Y	-0-	-0-

B.M.T.				WELL #:	13	RRCID ->	143005	COMPL. DATE	10/31/1992	TOTAL DEPTH	11913	PERF.10517 - 11601
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
B.M.T.		WELL #:		22	RRCID ->	143438	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9260 - 10968	
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
09	3990 X	2735	-0-	-1255	-0-	2696 2	39 9	Y		35	31 1		9
10	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2133 2	21 9	Y		19	26 1		2
11	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5132 2	61 9	Y		55	50 1		7
12	4619 X	4396	-0-	-223	-0-	4388 2	8 9	Y		7	13 1		1
01	4402 X	3762	-0-	-640	-0-	3743 2	19 9	Y		17	16 1		2
02	4452 X	3578	-0-	-874	-0-	3569 2	9 9	Y		8	7 1		3

B.M.T.		WELL #:		8	RRCID ->	144863	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10035 - 10050	
09	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	294 1	6249 2	Y		-0-			-0-
10	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	293 1	5755 2	Y		-0-			-0-
11	3600 X	3013	-0-	-587	-0-	144 1	2869 2	Y		-0-			-0-
12	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	342 1	5833 2	Y		-0-			-0-
01	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	397 1	7329 2	Y		-0-			-0-
*02	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	324 1	6074 2	Y		-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		35	RRCID ->	145754	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9977 - 11642	
09	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	439 1	9340 2	Y		-0-			-0-
10	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	477 1	9373 2	Y		-0-			-0-
11	10020 X	4915	-0-	-5105	-0-	236 1	4679 2	Y		-0-			-0-
12	10354 X	9324	-0-	-1030	-0-	516 1	8808 2	Y		-0-			-0-
01	10106 X	7347	-0-	-2759	-0-	377 1	6970 2	Y		-0-			-0-
02	9128 X	4274	-0-	-4854	-0-	217 1	4057 2	Y		-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		36	RRCID ->	146458	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10060 - 11488	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		50	RRCID ->	147400	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412 - 10428	
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N		-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N		-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N		-0-			-0-
12	248 N	101	-0-	-147	-0-	101 2		N		-0-			-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		N		-0-			-0-
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N		-0-			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	147426	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10168 - 11472	
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1

B.M.T.		WELL #:		38	RRCID ->	147801	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9890 - 10596	
09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	491 1	2953 2	Y		-0-			-0-
10	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	411 1	1970 2	Y		-0-			-0-
11	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	467 1	2974 2	Y		-0-			-0-
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	545 1	3022 2	Y		-0-			-0-
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	504 1	2603 2	Y		-0-			-0-
*02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	481 1	2755 2	Y		-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
B.M.T.		WELL #:		37	RRCID ->	148003	COMPL. DATE	01/11/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9614 - 11278	
M	O	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
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	45 1	967 2	Y	-0-				-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1	319 2	Y	-0-				-0-
11	840 N	267	-0-	-573	-0-	13 1	254 2	Y	-0-				-0-
12	868 N	300	-0-	-568	-0-	17 1	283 2	Y	-0-				-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	36 1	656 2	Y	-0-				-0-
*02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	40 1	743 2	Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #:		39	RRCID ->	148005	COMPL. DATE	01/03/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9624 - 10373	
09	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	1976 2	58 9	Y	53	44 1			14
10	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2045 2	42 9	Y	38	47 1			5
11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1866 2	44 9	Y	40	40 1			5
12	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2097 2	54 9	Y	49	46 1			8
01	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	1870 2		Y	-0-	8 1			-0-
02	1708 N	1493	-0-	-215	-0-	1493 2		Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #:		40	RRCID ->	148345	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9900 - 10826	
09	930 N	661	-0-	-269	-0-	30 1	631 2	Y	-0-				-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	101 1	1982 2	Y	-0-				-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	68 1	1349 2	Y	-0-				-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	47 1	800 2	Y	-0-				-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	65 1	1196 2	Y	-0-				-0-
*02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	65 1	1223 2	Y	-0-				-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		51	RRCID ->	149230	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9512 - 10478	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #:		43	RRCID ->	150541	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10421 - 11295	
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	47 1	1001 2	Y	-0-				-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	32 1	629 2	Y	-0-				-0-
11	810 N	601	-0-	-209	-0-	29 1	572 2	Y	-0-				-0-
12	3100 N	3886	-0-	786	-0-	215 1	3671 2	Y	-0-				-0-
01	3100 N	4036	-0-	936	-0-	207 1	3829 2	Y	-0-				-0-
*02	2800 N	2227	-0-	-573	-0-	113 1	2114 2	Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #:		44	RRCID ->	150544	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11240	PERF.	9766 - 10572	
09	7440 X	5895	-0-	-1545	-0-	265 1	5630 2	Y	-0-				-0-
10	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	303 1	5952 2	Y	-0-				-0-
11	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	318 1	6320 2	Y	-0-				-0-
12	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	423 1	7229 2	Y	-0-				-0-
01	6851 X	6520	-0-	-331	-0-	335 1	6185 2	Y	-0-				-0-
*02	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	346 1	6475 2	Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #:		41	RRCID ->	150559	COMPL. DATE	04/09/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9578 - 11152	
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	90 1	1924 2	Y	-0-				-0-
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	97 1	1913 2	Y	-0-				-0-
11	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	87 1	1723 2	Y	-0-				-0-
12	2077 N	1949	-0-	-128	-0-	108 1	1841 2	Y	-0-				-0-
01	2015 N	1865	-0-	-150	-0-	96 1	1769 2	Y	-0-				-0-
*02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	97 1	1824 2	Y	-0-				-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
B. M. T.		WELL #: 42		RRCID -> 150728		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836			
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
09	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	266	1	5658	2	Y	-0-
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	142	1	2794	2	Y	-0-
11	6360 X	2518	-0-	-3842	-0-	121	1	2397	2	Y	-0-
12	6572 X	2732	-0-	-3840	-0-	151	1	2581	2	Y	-0-
01	6510 X	2690	-0-	-3820	-0-	138	1	2552	2	Y	-0-
02	5516 X	5386	-0-	-130	-0-	273	1	5113	2	Y	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 151195		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884			
09	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1357	2	1	9	Y	3
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	3
11	1470 N	1305	-0-	-165	-0-	1305	2			Y	3
12	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	1284	2			Y	3
01	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			Y	3
02	1204 N	1137	-0-	-67	-0-	1137	2			Y	3

BRUNI RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 151681		COMPL. DATE 05/07/1995		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874			
09	2370 X	1707	-0-	-663	-0-	1707	2			Y	17
10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	17
11	1950 X	1896	-0-	-54	-0-	1896	2			Y	17
12	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	17
01	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	17
*02	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	17

B. M. T.		WELL #: 45		RRCID -> 152453		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962			
09	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	184	1	3923	2	Y	-0-
10	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	220	1	4319	2	Y	-0-
11	4920 X	4349	-0-	-571	-0-	208	1	4141	2	Y	-0-
12	4867 X	3684	-0-	-1183	-0-	204	1	3480	2	Y	-0-
01	4867 X	3233	-0-	-1634	-0-	166	1	3067	2	Y	-0-
*02	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	211	1	3944	2	Y	-0-

B. M. T.		WELL #: 46		RRCID -> 154236		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

B. M. T.		WELL #: 9		RRCID -> 154302		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

B. M. T.		WELL #: 47		RRCID -> 154438		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-					-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	714	2	Y	-0-					-0-
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	2	Y	-0-					-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	Y	-0-					-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	735	2	Y	-0-					-0-
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	35	1	647	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

09	7620 X	5423	-0-	-2197	-0-	244	1	5179	2	Y	-0-					-0-
10	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	393	1	7719	2	Y	-0-					-0-
11	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	317	1	6305	2	Y	-0-					-0-
12	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	410	1	7000	2	Y	-0-					-0-
01	8122 X	5662	-0-	-2460	-0-	291	1	5371	2	Y	-0-					-0-
02	7336 X	6258	-0-	-1078	-0-	317	1	5941	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
11	3750 X	3275	-0-	-475	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
12	3906 X	3724	-0-	-182	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
01	3906 X	3232	-0-	-674	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
02	3472 X	3074	-0-	-398	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

09	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	232	1	4943	2	Y	-0-					-0-
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	173	1	3398	2	Y	-0-					-0-
11	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	224	1	4451	2	Y	-0-					-0-
12	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	306	1	5221	2	Y	-0-					-0-
01	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	240	1	4434	2	Y	-0-					-0-
*02	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	248	1	4645	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 9690 - 11057

09	6120 X	6058	-0-	-62	-0-	6058	2			Y	-0-					-0-
10	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			Y	-0-					-0-
11	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			Y	-0-					-0-
12	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			Y	-0-					-0-
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			Y	-0-					-0-
*02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

09	1855 N	1751	-0-	-104	-0-	79	1	1672	2	Y	-0-					-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	84	1	1659	2	Y	-0-					-0-
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	86	1	1716	2	Y	-0-					-0-
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	98	1	1679	2	Y	-0-					-0-
01	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	87	1	1603	2	Y	-0-					-0-
*02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	80	1	1494	2	Y	-0-					-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
B. M. T.		WELL #:		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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #:		29	RRCID ->	164513	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9325 - 9528
09	785 N	707	-0-	-78	-0-	707	2		Y	-0-	-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-	-0-
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2		Y	-0-	-0-
12	682 N	626	-0-	-56	-0-	626	2		Y	-0-	-0-
01	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2		Y	-0-	-0-
*02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-	-0-

B. M. T.		WELL #:		56	RRCID ->	165184	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	11398	PERF. 9637 - 10860
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-
02	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
09	2610 N	1677	-0-	-933	-0-	1670	2	7 9	N	6	107
10	2697 N	1720	-0-	-977	-0-	1720	2		N	-0-	107
11	2610 N	845	-0-	-1765	-0-	830	2	15 9	N	14	25
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2234	2	4 9	N	4	29
01	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2882	2	6 9	N	5	34
*02	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-	34

B. M. T.		WELL #:		21	RRCID ->	166681	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	10862	PERF. 9065 - 9132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

B. M. T.		WELL #:		57	RRCID ->	166761	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9282 - 10824
09	7170 X	5355	-0-	-1815	-0-	5355	2		Y	-0-	-0-
10	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2		Y	-0-	-0-
11	7380 X	6199	-0-	-1181	-0-	6199	2		Y	-0-	-0-
12	7626 X	4870	-0-	-2756	-0-	4870	2		Y	-0-	-0-
01	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2		Y	-0-	-0-
*02	18118 X	18118	-0-	-0-	-0-	17536	2	582 9	Y	529	338 1 191

B. M. T.		WELL #:		58	RRCID ->	166762	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 10145 - 10175
09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		Y	-0-	-0-
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		Y	-0-	-0-
11	3300 X	2659	-0-	-641	-0-	2659	2		Y	-0-	-0-
12	3410 X	621	-0-	-2789	-0-	621	2		Y	-0-	-0-
01	3410 X	41	-0-	-3369	-0-	41	2		Y	-0-	-0-
02	3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-				Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-			-0-
10	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	71	2			N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		59	RRCID ->	167393	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9628 - 10733				
09	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	2466	2			Y	-0-			-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-			-0-
11	2010	N	1618	-0-	-392	-0-	1618	2			Y	-0-			-0-
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-			-0-
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-			-0-
*02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		60	RRCID ->	167800	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	10965	PERF. 9542 - 10168				
09	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-			-0-
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-			-0-
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-			-0-
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-			-0-
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-			-0-
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		56	RRCID ->	167907	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9152 - 10354				
09	10920	X	9535	-0-	-1385	-0-	9514	2	21	9	N	19	94	1	26
10	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2			N	-0-			26
11	11700	X	11454	-0-	-246	-0-	11454	2			N	-0-			26
12	12090	X	5570	-0-	-6520	-0-	5563	2	7	9	N	6			32
01	12555	X	12083	-0-	-472	-0-	12063	2	20	9	N	18			50
02	11340	X	10041	-0-	-1299	-0-	10041	2			N	-0-			50

B.M.T.		WELL #:		61	RRCID ->	168106	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9345 - 10266				
09	4260	X	3828	-0-	-432	-0-	3828	2			Y	-0-			-0-
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-			-0-
11	4470	X	3682	-0-	-788	-0-	3682	2			Y	-0-			-0-
12	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	4200	2			Y	-0-			-0-
01	4278	X	3665	-0-	-613	-0-	3665	2			Y	-0-			-0-
02	3584	X	3068	-0-	-516	-0-	3068	2			Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		62	RRCID ->	168414	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10228 - 10458				
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-			-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-			-0-
11	1080	N	315	-0-	-765	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
12	1333	N	603	-0-	-730	-0-	603	2			Y	-0-			-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-			-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		65	RRCID ->	168415	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10134 - 10160				
09	4620	X	4346	-0-	-274	-0-	4346	2			Y	-0-			-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-			-0-
11	4620	X	4596	-0-	-24	-0-	4596	2			Y	-0-			-0-
12	4650	X	4435	-0-	-215	-0-	4435	2			Y	-0-			-0-
01	4495	X	4118	-0-	-377	-0-	4118	2			Y	-0-			-0-
02	4284	X	3507	-0-	-777	-0-	3507	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
B.M.T.		WELL #:		66	RRCID ->	168542	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10234 - 10258	
M	O	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
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	163 2		Y	-0-	-0-	
11		165 N	2	-0-	-163	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
*02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	

B.M.T.		WELL #:		63	RRCID ->	168543	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9519 - 10451	
09		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2		Y	-0-	-0-	
10		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2		Y	-0-	-0-	
11		4260 X	4120	-0-	-140	-0-	4120 2		Y	-0-	-0-	
12		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 2		Y	-0-	-0-	
01		4402 X	4010	-0-	-392	-0-	4010 2		Y	-0-	-0-	
02		3976 X	3009	-0-	-967	-0-	3009 2		Y	-0-	-0-	

B.M.T.		WELL #:		64	RRCID ->	168838	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	11560	PERF. 9709 - 11043	
09		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 2		Y	-0-	-0-	
10		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2		Y	-0-	-0-	
11		4890 X	4572	-0-	-318	-0-	4572 2		Y	-0-	-0-	
12		5053 X	4591	-0-	-462	-0-	4591 2		Y	-0-	-0-	
01		4836 X	3758	-0-	-1078	-0-	3758 2		Y	-0-	-0-	
02		4368 X	1982	-0-	-2386	-0-	1982 2		Y	-0-	-0-	

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		57	RRCID ->	168903	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10218 - 10242	
09		3180 X	2400	-0-	-780	-0-	2400 2		N	-0-	20	
10		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-	20	
11		3180 X	1914	-0-	-1266	-0-	1914 2		N	-0-	20	
12		2759 X	2549	-0-	-210	-0-	2549 2		N	-0-	20	
01		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2		N	-0-	20	
02		2464 X	2334	-0-	-130	-0-	2334 2		N	-0-	20	

B.M.T.		WELL #:		79	RRCID ->	169057	COMPL. DATE	06/27/1998	TOTAL DEPTH	10876	PERF.10256 - 10468	
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		Y	-0-	-0-	
10		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		Y	-0-	-0-	
11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		Y	-0-	-0-	
12		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		Y	-0-	-0-	
01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		Y	-0-	-0-	
*02		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		Y	-0-	-0-	

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		58	RRCID ->	169266	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9582 - 10249	
09		2610 N	2308	-0-	-302	-0-	2308 2		N	-0-	25	
10		2697 N	2482	-0-	-215	-0-	2482 2		N	-0-	25	
11		2550 N	2406	-0-	-144	-0-	2406 2		N	-0-	25	
12		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		N	-0-	25	
01		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-	25	
*02		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		N	-0-	25	

B.M.T.		WELL #:		77	RRCID ->	169395	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8869 - 10242	
09		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2		Y	-0-	-0-	
10		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2		Y	-0-	-0-	
11		3990 X	3795	-0-	-195	-0-	3795 2		Y	-0-	-0-	
12		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 2		Y	-0-	-0-	
01		4030 X	3593	-0-	-437	-0-	3593 2		Y	-0-	-0-	
*02		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 2		Y	-0-	-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
B.M.T.		WELL #:		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-		948 2		Y	-0-			-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-		951 2		Y	-0-			-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-		915 2		Y	-0-			-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033 2		Y	-0-			-0-
01	961 N	915	-0-	-46	-0-		915 2		Y	-0-			-0-
02	868 N	273	-0-	-595	-0-		273 2		Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		81		RRCID -> 169481		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378			
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		2254 2		Y	-0-			-0-
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		2350 2		Y	-0-			-0-
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-		2342 2		Y	-0-			-0-
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-		2465 2	62 9	Y	56	47 1		9
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		2296 2	163 9	Y	148	138 1		19
*02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		1997 2	66 9	Y	60	57 1		22

B.M.T.		WELL #:		70		RRCID -> 169482		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830			
09	5070 X	1534	-0-	-3536	-0-		1530 2	4 9	Y	4	4 1		1
10	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-		7261 2	15 9	Y	14	13 1		2
11	4290 X	3154	-0-	-1136	-0-		3146 2	8 9	Y	7	8 1		1
12	4433 X	3470	-0-	-963	-0-		3461 2	9 9	Y	8	8 1		1
01	23968 X	23968	-0-	-0-	-0-		23968 2		Y	-0-	1 1		-0-
*02	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-		7898 2		Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		80		RRCID -> 169796		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841			
09	3570 X	3275	-0-	-295	-0-		3246 2	29 9	Y	26	22 1		7
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-		3258 2	20 9	Y	18	23 1		2
11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-		4083 2	30 9	Y	27	26 1		3
12	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-		4463 2	54 9	Y	49	44 1		8
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-		4001 2	136 9	Y	124	116 1		16
*02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-		3638 2	57 9	Y	52	49 1		19

B.M.T.		WELL #:		68		RRCID -> 169816		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874			
09	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-		4812 2		Y	-0-			-0-
10	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-		4651 2		Y	-0-			-0-
11	4440 X	4280	-0-	-160	-0-		4280 2		Y	-0-			-0-
12	4588 X	4208	-0-	-380	-0-		4208 2		Y	-0-			-0-
01	4588 X	4097	-0-	-491	-0-		4097 2		Y	-0-			-0-
02	4144 X	4104	-0-	-40	-0-		4104 2		Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		67		RRCID -> 169836		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		78		RRCID -> 169838		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844			
09	2400 X	2228	-0-	-172	-0-		2228 2		Y	-0-			-0-
10	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-		2521 2		Y	-0-			-0-
11	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-		2824 2		Y	-0-			-0-
12	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-		2972 2		Y	-0-			-0-
01	2387 N	2074	-0-	-313	-0-		2074 2		Y	-0-			-0-
*02	2800 N	2869	-0-	69	69		2869 2		Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
B.M.T.		WELL #: 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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2555 X	1258	-0-	-1297	-0-	1258	2	Y	-0-			-0-
10	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	Y	-0-			-0-
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	Y	-0-			-0-
12	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2	Y	-0-			-0-
01	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	Y	-0-			-0-
*02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 97		RRCID -> 170196		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401				
09	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	Y	-0-			-0-
10	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	Y	-0-			-0-
11	3120 X	908	-0-	-2212	-0-	908	2	Y	-0-			-0-
12	3224 X	954	-0-	-2270	-0-	954	2	Y	-0-			-0-
01	1767 X	941	-0-	-826	-0-	941	2	Y	-0-			-0-
02	1120 X	760	-0-	-360	-0-	760	2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 73		RRCID -> 170217		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356				
09	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	1712	2	Y	-0-			-0-
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	Y	-0-			-0-
11	1680 N	960	-0-	-720	-0-	960	2	Y	-0-			-0-
12	1767 N	375	-0-	-1392	-0-	375	2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	239	-0-	-1621	-0-	239	2	Y	-0-			-0-
02	896 N	165	-0-	-731	-0-	165	2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 76		RRCID -> 170304		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024				
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	Y	-0-			-0-
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2	Y	-0-			-0-
11	2340 N	2101	-0-	-239	-0-	2101	2	Y	-0-			-0-
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	Y	-0-			-0-
01	2418 N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2	Y	-0-			-0-
*02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 83		RRCID -> 170406		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264				
09	11380 X	8312	-0-	-3068	-0-	8302	2	10 9	Y	9	8 1	2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1	-0-
11	11280 X	10566	-0-	-714	-0-	10566	2		Y	-0-		-0-
12	13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	13458	2	50 9	Y	45	38 1	7
01	11036 X	10871	-0-	-165	-0-	10757	2	114 9	Y	104	98 1	13
02	9856 X	9549	-0-	-307	-0-	9501	2	48 9	Y	44	41 1	16

B.M.T.		WELL #: 96		RRCID -> 170464		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830				
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-		-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-		-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	2		Y	-0-		-0-
12	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2		Y	-0-		-0-
01	465 N	347	-0-	-118	-0-	347	2		Y	-0-		-0-
02	448 N	281	-0-	-167	-0-	281	2		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 91		RRCID -> 170466		COMPL. DATE 09/23/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634				
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
B.M.T.		WELL #:		71	RRCID ->	170548	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	10493	PERF.10108 - 10253	
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	* * EOM BALANCE
09	4330 X	3487	-0-	-843	-0-	3487	2		Y	-0-		-0-
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		Y	-0-		-0-
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		Y	-0-		-0-
12	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		Y	-0-		-0-
01	3875 X	3783	-0-	-92	-0-	3783	2		Y	-0-		-0-
02	3500 X	2228	-0-	-1272	-0-	2228	2		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		85	RRCID ->	170764	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9184 - 10452	
09	3450 X	2942	-0-	-508	-0-	2942	2		Y	-0-		-0-
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		Y	-0-		-0-
11	3330 X	3028	-0-	-302	-0-	3028	2		Y	-0-		-0-
12	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		Y	-0-		-0-
01	3255 X	3155	-0-	-100	-0-	3155	2		Y	-0-		-0-
02	2940 X	2302	-0-	-638	-0-	2302	2		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		95	RRCID ->	170795	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9531 - 11034	
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		Y	-0-		-0-
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		Y	-0-		-0-
11	3000 N	3020	-0-	20	20	3020	2		Y	-0-		-0-
12	2887 N	2867	-0-	-20	-0-	2867	2		Y	-0-		-0-
01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		Y	-0-		-0-
*02	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		92	RRCID ->	170799	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 7282 - 11146	
09	5190 X	4931	-0-	-259	-0-	4931	2		Y	-0-		-0-
10	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2		Y	-0-		-0-
11	5220 X	4722	-0-	-498	-0-	4722	2		Y	-0-		-0-
12	5177 X	4810	-0-	-367	-0-	4810	2		Y	-0-		-0-
01	5177 X	4698	-0-	-479	-0-	4698	2		Y	-0-		-0-
02	4592 X	3931	-0-	-661	-0-	3931	2		Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		67	RRCID ->	170871	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10148 - 10302	
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-		95
10	837 N	682	-0-	-155	-0-	682	2		N	-0-		95
11	720 N	485	-0-	-235	-0-	485	2		N	-0-		95
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2		N	-0-		95
01	682 N	426	-0-	-256	-0-	426	2		N	-0-		95
02	448 N	353	-0-	-95	-0-	353	2		N	-0-		95

B.M.T.		WELL #:		98	RRCID ->	170959	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9529 - 10106	
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2		Y	-0-		-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-		-0-
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2		Y	-0-		-0-
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2		Y	-0-		-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2		Y	-0-		-0-
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	314	2		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		82	RRCID ->	171541	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	11007	PERF. 9622 - 9640	
09	1530 N	1456	-0-	-74	-0-	1456	2		Y	-0-		-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		Y	-0-		-0-
11	1500 N	1281	-0-	-219	-0-	1281	2		Y	-0-		-0-
12	1519 N	1355	-0-	-164	-0-	1355	2		Y	-0-		-0-
01	1457 N	667	-0-	-790	-0-	667	2		Y	-0-		-0-
02	1204 N	276	-0-	-928	-0-	276	2		Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
B.M.T.		WELL #:		84	RRCID ->	171547	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9046 - 10306	
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	AMT	CODE	BALANCE
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	-0-	3694	2		Y	-0-		1
10	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	2453	2		Y	-0-		1
11	3930 X	2211	-0-	-1719	-0-	-0-	2211	2		Y	-0-		1
12	4061 X	2002	-0-	-2059	-0-	-0-	2002	2		Y	-0-		1
01	4061 X	2374	-0-	-1687	-0-	-0-	2374	2		Y	-0-		1
02	3444 X	2292	-0-	-1152	-0-	-0-	2292	2		Y	-0-		1

B.M.T.		WELL #:		87	RRCID ->	171549	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9502 - 10113	
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2		Y	-0-		-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2		Y	-0-		-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2		Y	-0-		-0-
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2	20 9	Y	18	15 1	3
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2	44 9	Y	40	38 1	5
02	644 N	622	-0-	-22	-0-	-0-	610	2	12 9	Y	11	12 1	4

B.M.T.		WELL #:		90	RRCID ->	171551	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9488 - 9498	
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-		-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-		-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2		Y	-0-		-0-
12	465 N	340	-0-	-125	-0-	-0-	340	2		Y	-0-		-0-
01	465 N	274	-0-	-191	-0-	-0-	274	2		Y	-0-		-0-
02	504 N	183	-0-	-321	-0-	-0-	183	2		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		94	RRCID ->	171552	COMPL. DATE	11/08/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9343 - 10096	
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2		Y	-0-		-0-
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-		-0-
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2		Y	-0-		-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-		-0-
01	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	-0-	1237	2		Y	-0-		-0-
02	1708 N	767	-0-	-941	-0-	-0-	767	2		Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		62	RRCID ->	171553	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9378 - 10388	
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-		26
10	930 N	852	-0-	-78	-0-	-0-	852	2		N	-0-		26
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-		26
12	930 N	573	-0-	-357	-0-	-0-	573	2		N	-0-		26
01	837 N	687	-0-	-150	-0-	-0-	687	2		N	-0-		26
02	644 N	585	-0-	-59	-0-	-0-	585	2		N	-0-		26

B.M.T.		WELL #:		101	RRCID ->	171554	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9201 - 10150	
09	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	-0-	3924	2		Y	-0-		-0-
10	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	-0-	3849	2		Y	-0-		-0-
11	4020 X	3301	-0-	-719	-0-	-0-	3301	2		Y	-0-		-0-
12	4185 X	3158	-0-	-1027	-0-	-0-	3158	2		Y	-0-		-0-
01	4185 X	3870	-0-	-315	-0-	-0-	3870	2		Y	-0-		-0-
02	3668 X	2825	-0-	-843	-0-	-0-	2825	2		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		103	RRCID ->	171556	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9352 - 9746	
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	2782	2		Y	-0-		-0-
10	3100 N	3633	-0-	533	-0-	-0-	3633	2		Y	-0-		-0-
11	3000 N	2955	-0-	-45	-0-	-0-	488	2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	2739	-0-	-361	-0-	-0-	127	2		Y	-0-		-0-
01	2621 X	2494	-0-	-127	-0-	-0-	2494	2		Y	-0-		-0-
*02	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	2		Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
B.M.T.		WELL #:		110	RRCID ->	171558	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9062 - 9124			
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		
09		10410 X	9682	-0-	-728	-0-	9657	2	25	9	Y	23	19	1	6
10		9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9763	2	18	9	Y	16	20	1	2
11		9120 X	8552	-0-	-568	-0-	8534	2	18	9	Y	16	16	1	2
12		10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10244	2	26	9	Y	24	22	1	4
01		9424 X	9198	-0-	-226	-0-	9134	2	64	9	Y	58	55	1	7
02		8512 X	6678	-0-	-1834	-0-	6656	2	22	9	Y	20	20	1	7

B.M.T.		WELL #:		105	RRCID ->	171705	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10082 - 11548			
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-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #:		86	RRCID ->	171786	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9118 - 10454			
09		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			Y	-0-			-0-
10		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-			-0-
11		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-			-0-
12		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3915	2	19	9	Y	17	14	1	3
01		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4565	2	63	9	Y	57	53	1	7
*02		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4115	2	28	9	Y	25	23	1	9

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		60	RRCID ->	172089	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9296 - 10528			
09		2760 X	2709	-0-	-51	-0-	2709	2			N	-0-			40
10		2852 X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2			N	-0-			40
11		2760 X	2711	-0-	-49	-0-	2711	2			N	-0-			40
12		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-			40
01		2790 X	2632	-0-	-158	-0-	2632	2			N	-0-			40
*02		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-			40

B.M.T.		WELL #:		109	RRCID ->	172203	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9736 - 10872			
09		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			Y	-0-			-0-
10		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			Y	-0-			-0-
11		7320 X	5854	-0-	-1466	-0-	5854	2			Y	-0-			-0-
12		7564 X	6214	-0-	-1350	-0-	6214	2			Y	-0-			-0-
01		7006 X	5245	-0-	-1761	-0-	5245	2			Y	-0-			-0-
02		6328 X	3367	-0-	-2961	-0-	3367	2			Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		61	RRCID ->	172209	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9329 - 10508			
09		2460 X	1823	-0-	-637	-0-	1798	2	25	9	N	23	101	1	103
10		2542 X	1980	-0-	-562	-0-	1980	2			N	-0-			103
11		2190 X	2028	-0-	-162	-0-	2028	2			N	-0-	79	1	24
12		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			24
01		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2118	2	173	9	N	157			181
02		1904 N	1736	-0-	-168	-0-	1721	2	15	9	N	14	169	1	26

B.M.T.		WELL #:		111	RRCID ->	172215	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9108 - 9242			
09		5760 X	4190	-0-	-1570	-0-	4105	2	85	9	Y	77	65	1	20
10		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4938	2	73	9	Y	66	78	1	8
11		5760 X	3646	-0-	-2114	-0-	3584	2	62	9	Y	56	57	1	7
12		5859 X	3475	-0-	-2384	-0-	3475	2			Y	-0-	7	1	-0-
01		5022 X	1339	-0-	-3683	-0-	1339	2			Y	-0-			-0-
02		4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
B.M.T.		WELL #: 100		RRCID -> 172301		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10174 - 10206		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5095 X	3727	-0-	-1368	-0-	3727	2	Y	-0-			-0-
10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2	Y	-0-			-0-
11	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2	Y	-0-			-0-
12	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2	Y	-0-			-0-
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2	Y	-0-			-0-
*02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2	Y	-0-			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 172445		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10154 - 10280		
09	2460 X	2371	-0-	-89	-0-	2371	2	Y	-0-			8
10	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	Y	-0-			8
11	3000 X	2263	-0-	-737	-0-	2263	2	Y	-0-			8
12	3100 X	2329	-0-	-771	-0-	2329	2	Y	-0-			8
01	3100 X	2201	-0-	-899	-0-	2201	2	Y	-0-			8
02	2212 X	2116	-0-	-96	-0-	2116	2	Y	-0-			8

B.M.T.		WELL #: 99		RRCID -> 172473		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10055 - 11338		
09	11700 X	11238	-0-	-462	-0-	505	1	10733 2	Y	-0-		-0-
10	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	248	1	4875 2	Y	-0-		-0-
11	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	553	1	10976 2	Y	-0-		-0-
12	12148 X	12148	-0-	-0-	-0-	672	1	11476 2	Y	-0-		-0-
01	10478 X	9652	-0-	-826	-0-	496	1	9156 2	Y	-0-		-0-
*02	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	512	1	9584 2	Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 104		RRCID -> 172482		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 11643		PERF. 9559 - 11114		
09	8520 X	5903	-0-	-2617	-0-	5903	2		Y	-0-		-0-
10	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2		Y	-0-		-0-
11	6030 X	5047	-0-	-983	-0-	5047	2		Y	-0-		-0-
12	6231 X	5089	-0-	-1142	-0-	5089	2		Y	-0-		-0-
01	6231 X	5109	-0-	-1122	-0-	5065	2	44 9	Y	40	35 1	5
02	5516 X	3834	-0-	-1682	-0-	3819	2	15 9	Y	14	14 1	5

B.M.T.		WELL #: 108		RRCID -> 172512		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10192 - 10215		
09	2910 X	2202	-0-	-708	-0-	2202	2		Y	-0-		-0-
10	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		Y	-0-		-0-
11	2760 X	1920	-0-	-840	-0-	1920	2		Y	-0-		-0-
12	2852 X	2222	-0-	-630	-0-	2222	2		Y	-0-		-0-
01	2852 X	1860	-0-	-992	-0-	1860	2		Y	-0-		-0-
02	1792 N	880	-0-	-912	-0-	880	2		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 107		RRCID -> 172534		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9179 - 10408		
09	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2		Y	-0-		-0-
10	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2		Y	-0-		-0-
11	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2		Y	-0-		-0-
12	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2		Y	-0-		-0-
01	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2		Y	-0-		-0-
*02	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2		Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10973 - 11145		
09	4410 X	3877	-0-	-533	-0-	3876	2	1 9	Y	1		14
10	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2		Y	-0-		14
11	5370 X	3724	-0-	-1646	-0-	3724	2		Y	-0-		14
12	5549 X	3514	-0-	-2035	-0-	3514	2		Y	-0-		14
01	5146 X	4387	-0-	-759	-0-	4387	2		Y	-0-		14
02	4032 X	3657	-0-	-375	-0-	3657	2		Y	-0-		14

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
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
09	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2		N	-0-		89
10	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5321	2	17 9	N	15		104
11	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2		N	-0-		104
12	4774 X	4049	-0-	-725	-0-	4049	2		N	-0-		104
01	4805 X	4041	-0-	-764	-0-	4034	2	7 9	N	6		110
02	4340 X	3989	-0-	-351	-0-	3980	2	9 9	N	8	95 1	23

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		1	RRCID ->	173632	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9037 - 9112
09	1860 X	1763	-0-	-97	-0-	1763	2		Y	-0-		-0-
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		Y	-0-		-0-
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		Y	-0-		-0-
12	1829 N	1505	-0-	-324	-0-	1505	2		Y	-0-		-0-
01	1643 N	813	-0-	-830	-0-	813	2		Y	-0-		-0-
02	2100 N	1515	-0-	-585	-0-	1515	2		Y	-0-		-0-

VERGARA, L. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	174001	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	9568 - 9592
09	15240 X	12241	-0-	-2999	-0-	12211	2	30 9	N	27		72
10	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	12529	2	14 9	N	13		85
11	14220 X	12958	-0-	-1262	-0-	12934	2	24 9	N	22		107
12	14477 X	14167	-0-	-310	-0-	14115	2	52 9	N	47		154
01	13888 X	12482	-0-	-1406	-0-	12416	2	66 9	N	60	189 1	25
02	12096 X	11142	-0-	-954	-0-	11116	2	26 9	N	24		49

B. M. T.		WELL #:		74	RRCID ->	174539	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9898 - 9914
09	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		Y	-0-		-0-
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		Y	-0-		-0-
11	2340 N	2049	-0-	-291	-0-	2049	2		Y	-0-		-0-
12	2418 N	2218	-0-	-200	-0-	2218	2		Y	-0-		-0-
01	2325 N	2056	-0-	-269	-0-	2056	2		Y	-0-		-0-
02	1904 N	1775	-0-	-129	-0-	1775	2		Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		63	RRCID ->	175085	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9730 - 10732
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		75
10	620 N	241	-0-	-379	-0-	241	2		N	-0-		75
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		75
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		75
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-		75
02	504 N	291	-0-	-213	-0-	291	2		N	-0-		75

B. M. T.		WELL #:		113	RRCID ->	175581	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	9362 - 10038
09	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2		Y	-0-		-0-
10	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2		Y	-0-		-0-
11	7560 X	6342	-0-	-1218	-0-	6342	2		Y	-0-		-0-
12	7812 X	6591	-0-	-1221	-0-	6591	2		Y	-0-		-0-
01	7812 X	33	-0-	-7779	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
02	7056 X	-0-	-0-	-7056	-0-				Y	-0-		-0-

B. M. T.		WELL #:		114	RRCID ->	175727	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9772 - 9791
09	1800 X	1735	-0-	-65	-0-	1735	2		Y	-0-		-0-
10	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		Y	-0-		-0-
11	1410 X	1036	-0-	-374	-0-	1036	2		Y	-0-		-0-
12	1798 X	964	-0-	-834	-0-	964	2		Y	-0-		-0-
01	1798 X	1079	-0-	-719	-0-	1079	2		Y	-0-		-0-
02	980 N	855	-0-	-125	-0-	855	2		Y	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		68	RRCID ->	176021	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9184 - 10287
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
09	5010 X	4539	-0-	-471	-0-	4522	2	17	9	N	15	134
10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4098	2	19	9	N	17	151
11	4650 X	4239	-0-	-411	-0-	4176	2	63	9	N	57	95
12	4805 X	2859	-0-	-1946	-0-	2859	2			N	-0-	95
01	4805 X	2717	-0-	-2088	-0-	2717	2			N	-0-	95
*02	13455 X	13455	-0-	-0-	-0-	13367	2	88	9	N	80	25

B. M. T.		WELL #:		112	RRCID ->	176438	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9447 - 10618
09	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8530	2	26	9	Y	24	6
10	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7852	2	18	9	Y	16	2
11	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7026	2	18	9	Y	16	2
12	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			Y	-0-	-0-
01	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			Y	-0-	-0-
*02	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			Y	-0-	-0-

B. M. T.		WELL #:		126	RRCID ->	176654	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	9818 - 9913
09	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3586	2	92	9	Y	84	22
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3572	2	64	9	Y	58	7
11	3660 X	3551	-0-	-109	-0-	3477	2	74	9	Y	67	9
12	3782 X	3367	-0-	-415	-0-	3293	2	74	9	Y	67	11
01	3782 X	3484	-0-	-298	-0-	3419	2	65	9	Y	59	7
02	3416 X	2376	-0-	-1040	-0-	2354	2	22	9	Y	20	7

B. M. T.		WELL #:		121	RRCID ->	176916	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9490 - 9932
09	2550 X	2357	-0-	-193	-0-	2357	2			Y	-0-	-0-
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-	-0-
11	2370 N	2202	-0-	-168	-0-	2202	2			Y	-0-	-0-
12	2449 N	2435	-0-	-14	-0-	2435	2			Y	-0-	-0-
01	2449 N	2301	-0-	-148	-0-	2301	2			Y	-0-	-0-
02	2044 N	1844	-0-	-200	-0-	1844	2			Y	-0-	-0-

B. M. T.		WELL #:		120	RRCID ->	176923	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	12014	PERF.	10546 - 10632
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	142	1	3029	2	Y	-0-	-0-
10	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	115	1	2251	2	Y	-0-	-0-
11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	152	1	3021	2	Y	-0-	-0-
12	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	156	1	2659	2	Y	-0-	-0-
01	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	123	1	2264	2	Y	-0-	-0-
*02	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	130	1	2428	2	Y	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		70	RRCID ->	176924	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10184 - 10204
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		3	RRCID ->	177055	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9532 - 9775
09	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			Y	-0-	13
10	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			Y	-0-	13
11	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			Y	-0-	-0-
12	9765 X	8514	-0-	-1251	-0-	8514	2			Y	-0-	-0-
01	9765 X	5991	-0-	-3774	-0-	5991	2			Y	-0-	-0-
02	8904 X	7712	-0-	-1192	-0-	7665	2	47	9	Y	43	43

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
B. M. T. B		WELL #:		1	RRCID ->	177252	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9553 - 9632				
M	O	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
09	840	N	807	-0-	-33	-0-		807	2		N	-0-				45
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-		860	2		N	-0-				45
11	780	N	776	-0-	-4	-0-		776	2		N	-0-				45
12	837	N	804	-0-	-33	-0-		804	2		N	-0-				45
01	868	N	854	-0-	-14	-0-		854	2		N	-0-				45
*02	774	N	774	-0-	-0-	-0-		774	2		N	-0-				45

B. M. T.		WELL #:		136	RRCID ->	177258	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9770 - 11416				
09	2650	X	2362	-0-	-288	-0-		106	1	2256	2	Y	-0-			-0-
10	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-		76	1	1497	2	Y	-0-			-0-
11	2250	X	1648	-0-	-602	-0-		79	1	1569	2	Y	-0-			-0-
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-		151	1	2575	2	Y	-0-			-0-
01	2325	X	2137	-0-	-188	-0-		110	1	2027	2	Y	-0-			-0-
02	2100	X	1777	-0-	-323	-0-		90	1	1687	2	Y	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #:		123	RRCID ->	177666	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9430 - 10968				
09	7180	X	5830	-0-	-1350	-0-		262	1	5568	2	Y	-0-			-0-
10	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-		296	1	5824	2	Y	-0-			-0-
11	6480	X	5412	-0-	-1068	-0-		259	1	5153	2	Y	-0-			-0-
12	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-		407	1	6944	2	Y	-0-			-0-
01	6696	X	6600	-0-	-96	-0-		339	1	6261	2	Y	-0-			-0-
*02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-		307	1	5758	2	Y	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #:		130	RRCID ->	177671	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9772 - 11455				
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-		1209	2		Y	-0-				-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-		1247	2		Y	-0-				-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		1261	2		Y	-0-				-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-		1364	2		Y	-0-				-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-		1176	2		Y	-0-				-0-
02	1036	N	1017	-0-	-19	-0-		1017	2		Y	-0-				-0-

B. M. T.		WELL #:		128	RRCID ->	178054	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9216 - 9586				
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-		5573	2	106	9	Y	96	81	1	25
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-		6329	2	85	9	Y	77	93	1	9
11	6000	X	5607	-0-	-393	-0-		5520	2	87	9	Y	79	78	1	10
12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-		6348	2	106	9	Y	96	91	1	15
01	6200	X	5582	-0-	-618	-0-		5582	2			Y	-0-	15	1	-0-
02	5600	X	4362	-0-	-1238	-0-		4362	2			Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		71	RRCID ->	178059	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9522 - 10172				
09	3900	X	3858	-0-	-42	-0-		3858	2		N	-0-				-0-
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-		3301	2		N	-0-				-0-
11	4110	X	3317	-0-	-793	-0-		3317	2		N	-0-				-0-
12	4061	X	3903	-0-	-158	-0-		3903	2		N	-0-				-0-
01	4061	X	3865	-0-	-196	-0-		3865	2		N	-0-				-0-
*02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-		3627	2		N	-0-				-0-

B. M. T.		WELL #:		131	RRCID ->	178063	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9760 - 9858				
09	7830	X	7761	-0-	-69	-0-		7661	2	100	9	Y	91	76	1	24
10	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-		7906	2	73	9	Y	66	82	1	8
11	7830	X	7678	-0-	-152	-0-		7595	2	83	9	Y	75	73	1	10
12	8091	X	7850	-0-	-241	-0-		7761	2	89	9	Y	81	78	1	13
01	8060	X	7379	-0-	-681	-0-		7379	2			Y	-0-	13	1	-0-
02	7252	X	5160	-0-	-2092	-0-		5160	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
B.M.T.		WELL #:		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	AMT	CODE	BALANCE
09	390	N	217	-0-	-173	-0-	217 2	Y	-0-			-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	Y	-0-			-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	Y	-0-			-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	Y	-0-			-0-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395 2	Y	-0-			-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		138	RRCID ->	178255	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9704 - 9724
09	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	2567 2	Y	-0-			-0-
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2	Y	-0-			-0-
11	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	2442 2	Y	-0-			-0-
12	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2553 2	Y	-0-			-0-
01	2666	N	2380	-0-	-286	-0-	2380 2	Y	-0-			-0-
02	2268	N	2045	-0-	-223	-0-	2045 2	Y	-0-			-0-

B. M. T. A		WELL #:		3	RRCID ->	178489	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9388 - 10072
09	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13640 2	19 9 Y	17	8 1		38
10	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13433 2	14 9 Y	13	25 1		26
11	15000	X	13363	-0-	-1637	-0-	13354 2	9 9 Y	8			34
12	15500	X	14454	-0-	-1046	-0-	14454 2		Y	-0-		34
01	15500	X	13899	-0-	-1601	-0-	13892 2	7 9 Y	6			40
02	12740	X	9718	-0-	-3022	-0-	9718 2		Y	-0-		40

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		69	RRCID ->	178578	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	10184 - 10206
09	840	N	535	-0-	-305	-0-	535 2	N	-0-			62
10	837	N	96	-0-	-741	-0-	96 2	N	-0-			62
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-			62
12	558	N	72	-0-	-486	-0-	72 2	N	-0-			62
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5 2	N	-0-			62
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			62

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	178785	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9886 - 11433
09	7440	X	2716	-0-	-4724	-0-	2715 2	1 9 Y	1			4
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460 2		Y	-0-		4
11	4860	X	4687	-0-	-173	-0-	4687 2		Y	-0-		4
12	5022	X	2749	-0-	-2273	-0-	2749 2		Y	-0-		4
01	5022	X	4890	-0-	-132	-0-	4890 2		Y	-0-		4
02	4536	X	4009	-0-	-527	-0-	4009 2		Y	-0-		4

B.M.T.		WELL #:		124	RRCID ->	178904	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	10058 - 10078
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1995 2	52 9 Y	47	40 1		12
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2070 2	39 9 Y	35	43 1		4
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1703 2	36 9 Y	33	33 1		4
12	1767	N	555	-0-	-1212	-0-	542 2	13 9 Y	12	14 1		2
01	1767	N	531	-0-	-1236	-0-	531 2		Y	-0-	2 1	-0-
02	1596	N	575	-0-	-1021	-0-	575 2		Y	-0-		-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #:		2	RRCID ->	178905	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9512 - 9720
09	3660	X	3580	-0-	-80	-0-	3515 2	65 9 Y	59			96
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3548 2	25 9 Y	23			119
11	3540	X	2660	-0-	-880	-0-	2619 2	41 9 Y	37	135 1		21
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4036 2	66 9 Y	60			81
01	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	3172 2	24 9 Y	22			103
02	3304	X	2898	-0-	-406	-0-	2898 2		Y	-0-		103

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
B.M.T.		WELL #: 122		RRCID -> 179510		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796				
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	
09	3570 X	3482	-0-	-88	-0-	3431	2	51 9	Y	46	39 1	12
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3630	2	39 9	Y	35	43 1	4
11	3600 X	3217	-0-	-383	-0-	3177	2	40 9	Y	36	35 1	5
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3727	2	48 9	Y	44	42 1	7
01	3658 X	3490	-0-	-168	-0-	3349	2	141 9	Y	128	119 1	16
02	3304 X	2163	-0-	-1141	-0-	2121	2	42 9	Y	38	40 1	14

B.M.T.		WELL #: 141		RRCID -> 179836		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250				
09	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	336	1	7138 2	Y	-0-		-0-
10	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	358	1	7029 2	Y	-0-		-0-
11	8130 X	6877	-0-	-1253	-0-	330	1	6547 2	Y	-0-		-0-
12	8401 X	6953	-0-	-1448	-0-	385	1	6568 2	Y	-0-		-0-
01	7812 X	7016	-0-	-796	-0-	360	1	6656 2	Y	-0-		-0-
02	6972 X	6209	-0-	-763	-0-	315	1	5894 2	Y	-0-		-0-

BMT		WELL #: 135		RRCID -> 180056		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182				
09	13065 X	10744	-0-	-2321	-0-	10744	2		Y	-0-		-0-
10	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2		Y	-0-		-0-
11	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2		Y	-0-		-0-
12	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2		Y	-0-		-0-
01	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	11105	2	34 9	Y	31	27 1	4
02	9324 X	9191	-0-	-133	-0-	9178	2	13 9	Y	12	12 1	4

BMT		WELL #: 88		RRCID -> 180071		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520				
09	6835 X	6396	-0-	-439	-0-	6362	2	34 9	Y	31	26 1	8
10	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6267	2	24 9	Y	22	27 1	3
11	6660 X	6500	-0-	-160	-0-	6471	2	29 9	Y	26	26 1	3
12	6634 X	5921	-0-	-713	-0-	5892	2	29 9	Y	26	25 1	4
01	6603 X	4087	-0-	-2516	-0-	4087	2		Y	-0-	4 1	-0-
02	6076 X	4820	-0-	-1256	-0-	4820	2		Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069				
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
11	240 N	4	-0-	-236	-0-	4	2		N	-0-		-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2		N	-0-		-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-		-0-
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-		-0-

B.M.T. A		WELL #: 5		RRCID -> 180307		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066				
09	8190 X	7715	-0-	-475	-0-	7696	2	19 9	Y	17	8 1	38
10	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7326	2	15 9	Y	14	25 1	27
11	7830 X	7821	-0-	-9	-0-	7811	2	10 9	Y	9		36
12	8091 X	7844	-0-	-247	-0-	7844	2		Y	-0-		36
01	8091 X	7948	-0-	-143	-0-	7941	2	7 9	Y	6		42
02	7308 X	4954	-0-	-2354	-0-	4954	2		Y	-0-		42

B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 180447		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000				
09	3840 X	3298	-0-	-542	-0-	3298	2		Y	-0-		-0-
10	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2		Y	-0-		-0-
11	3960 X	3860	-0-	-100	-0-	3860	2		Y	-0-		-0-
12	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2		Y	-0-		-0-
01	4185 X	3334	-0-	-851	-0-	3334	2		Y	-0-		-0-
02	3780 X	3742	-0-	-38	-0-	3742	2		Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
BMT		WELL #: 134		RRCID -> 180831		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004				
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
09	4080 X	3338	-0-	-742	-0-	3338	2	Y	-0-			-0-
10	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2	Y	-0-			-0-
11	3990 X	3810	-0-	-180	-0-	3810	2	Y	-0-			-0-
12	4123 X	3877	-0-	-246	-0-	3877	2	Y	-0-			-0-
01	4123 X	3148	-0-	-975	-0-	3148	2	Y	-0-			-0-
02	3724 X	1639	-0-	-2085	-0-	1639	2	Y	-0-			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520				
09	7680 X	6313	-0-	-1367	-0-	6311	2	2 9 Y	2			5
10	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2	Y	-0-			5
11	7680 X	6282	-0-	-1398	-0-	6282	2	Y	-0-			5
12	7812 X	5743	-0-	-2069	-0-	5743	2	Y	-0-			5
01	7812 X	6677	-0-	-1135	-0-	6677	2	Y	-0-			5
*02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2	Y	-0-			5

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014				
09	8100 X	7397	-0-	-703	-0-	7397	2	Y	-0-			64
10	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7836	2	15 9 Y	14			78
11	7290 X	6764	-0-	-526	-0-	6758	2	6 9 Y	5	44 1		39
12	7533 X	7312	-0-	-221	-0-	7305	2	7 9 Y	6			45
01	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7616	2	9 9 Y	8			53
02	6804 X	4657	-0-	-2147	-0-	4642	2	15 9 Y	14			67

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 72		RRCID -> 181312		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560				
09	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2	N	-0-			54
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3074	2	18 9 N	16			70
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	N	-0-			70
12	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2962	2	78 9 N	71			141
01	2945 X	2869	-0-	-76	-0-	2869	2	N	-0-			141
02	2660 X	2609	-0-	-51	-0-	2595	2	14 9 N	13	98 1		56

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 181588		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437				
09	3180 X	1552	-0-	-1628	-0-	1552	2	Y	-0-			3
10	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2	Y	-0-			3
11	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2	Y	-0-			3
12	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2	Y	-0-			3
01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2	Y	-0-			3
*02	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2	Y	-0-			3

BMT		WELL #: 143		RRCID -> 181733		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778				
09	3270 X	3138	-0-	-132	-0-	141	1	2997 2 Y	-0-			-0-
10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	147	1	2886 2 Y	-0-			-0-
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	150	1	2987 2 Y	-0-			-0-
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	175	1	2989 2 Y	-0-			-0-
01	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	108	1	2000 2 Y	-0-			-0-
*02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	127	1	2386 2 Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 93		RRCID -> 181931		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553				
09	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2	Y	-0-			-0-
10	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2	Y	-0-			-0-
11	5010 X	4801	-0-	-209	-0-	4801	2	Y	-0-			-0-
12	5177 X	4569	-0-	-608	-0-	4569	2	Y	-0-			-0-
01	5177 X	4424	-0-	-753	-0-	4424	2	Y	-0-			-0-
02	4676 X	2786	-0-	-1890	-0-	2786	2	Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
B. M. T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953				
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
09	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	345	1	7335	2	Y	-0-	-0-
10	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	412	1	8102	2	Y	-0-	-0-
11	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	363	1	7216	2	Y	-0-	-0-
12	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	448	1	7659	2	Y	-0-	-0-
01	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	316	1	5832	2	Y	-0-	-0-
*02	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	317	1	5932	2	Y	-0-	-0-

TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #: 2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180				
09	5910 X	5563	-0-	-347	-0-	5563	2		Y	-0-		23
10	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		Y	-0-		23
11	4470 X	46	-0-	-4424	-0-	46	2		Y	-0-		23
12	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				Y	-0-		23
01	4619 X	754	-0-	-3865	-0-	754	2		Y	-0-		23
*02	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2		Y	-0-		23

BMT		WELL #: 133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826				
09	5100 X	4297	-0-	-803	-0-	4297	2		Y	-0-		-0-
10	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2		Y	-0-		-0-
11	4500 X	3988	-0-	-512	-0-	3988	2		Y	-0-		-0-
12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2		Y	-0-		-0-
01	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2		Y	-0-		-0-
02	4032 X	2977	-0-	-1055	-0-	2977	2		Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 77		RRCID -> 182731		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532				
09	1710 N	1660	-0-	-50	-0-	1660	2		N	-0-		50
10	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2		N	-0-		50
11	1650 N	1573	-0-	-77	-0-	1573	2		N	-0-		50
12	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2		N	-0-		50
01	1643 N	1594	-0-	-49	-0-	1594	2		N	-0-		50
02	1456 N	1296	-0-	-160	-0-	1296	2		N	-0-		50

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 182798		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510				
09	1230 N	2	-0-	-1228	-0-	2	2		N	-0-		-0-
10	1271 N	9	-0-	-1262	-0-	9	2		N	-0-		-0-
11	600 N	489	-0-	-111	-0-	489	2		N	-0-		-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-		-0-
02	448 N	369	-0-	-79	-0-	369	2		N	-0-		-0-

TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #: 4		RRCID -> 182962		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 183166		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334				
09	3600 X	1753	-0-	-1847	-0-	1752	2	1	9	Y	1	6
10	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		Y	-0-		6
11	2400 X	1653	-0-	-747	-0-	1653	2		Y	-0-		6
12	2480 X	2144	-0-	-336	-0-	2144	2		Y	-0-		6
01	2139 X	1688	-0-	-451	-0-	1688	2		Y	-0-		6
02	1624 X	1568	-0-	-56	-0-	1568	2		Y	-0-		6

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
BMT		WELL #: 132		RRCID -> 183271		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09	7740 X	7273	-0-	-467	-0-	7183	2	90	9	Y	82	67	1	21
10	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6657	2	58	9	Y	53	68	1	6
11	7770 X	6208	-0-	-1562	-0-	6145	2	63	9	Y	57	56	1	7
12	7719 X	4562	-0-	-3157	-0-	4514	2	48	9	Y	44	44	1	7
01	7502 X	1185	-0-	-6317	-0-	1185	2			Y	-0-	7	1	-0-
02	6776 X	193	-0-	-6583	-0-	193	2			Y	-0-			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 183456		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486						
09	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5927	2	1	9	Y	1			4
10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			Y	-0-			4
11	4890 X	4231	-0-	-659	-0-	4231	2			Y	-0-			4
12	5766 X	4189	-0-	-1577	-0-	4189	2			Y	-0-			4
01	5766 X	4448	-0-	-1318	-0-	4448	2			Y	-0-			4
02	5208 X	3991	-0-	-1217	-0-	3991	2			Y	-0-			4

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 78		RRCID -> 183846		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144						
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			30
10	1674 N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-			30
11	1290 N	1058	-0-	-232	-0-	1058	2			N	-0-			30
12	1457 N	1170	-0-	-287	-0-	1170	2			N	-0-			30
01	1550 N	1052	-0-	-498	-0-	1052	2			N	-0-			30
02	980 N	585	-0-	-395	-0-	585	2			N	-0-			30

B. M. T.		WELL #: 137		RRCID -> 183933		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11671 - 11698						
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	124	1	2647	2	Y	-0-			-0-
10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	134	1	2634	2	Y	-0-			-0-
11	2610 X	2342	-0-	-268	-0-	112	1	2230	2	Y	-0-			-0-
12	2697 X	2218	-0-	-479	-0-	123	1	2095	2	Y	-0-			-0-
01	2697 X	2406	-0-	-291	-0-	124	1	2282	2	Y	-0-			-0-
02	2184 N	1477	-0-	-707	-0-	75	1	1402	2	Y	-0-			-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 3		RRCID -> 183960		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 4		RRCID -> 183999		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968						
09	2970 X	2487	-0-	-483	-0-	2487	2			Y	-0-			37
10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3047	2	20	9	Y	18			55
11	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2617	2	7	9	Y	6	31	1	30
12	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2807	2	9	9	Y	8			38
01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2470	2	10	9	Y	9			47
02	2044 N	1673	-0-	-371	-0-	1673	2			Y	-0-			47

B. M. T. D		WELL #: 1		RRCID -> 184100		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149						
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-			137
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			137
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-			137
12	2511 N	1176	-0-	-1335	-0-	1176	2			N	-0-			137
01	651 N	363	-0-	-288	-0-	363	2			N	-0-			137
02	1652 N	625	-0-	-1027	-0-	625	2			N	-0-			137

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
B. M. T.		WELL #:		139		RRCID -> 184350		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832			
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
09		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6466 2	52 9	Y	47	40 1		12
10		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6578 2	40 9	Y	36	44 1		4
11		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6347 2	44 9	Y	40	39 1		5
12		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6576 2	48 9	Y	44	42 1		7
01		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813 2		Y	-0-	7 1		-0-
*02		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889 2		Y	-0-			-0-

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		3		RRCID -> 184400		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012			
09		8610 X	8423	-0-	-187	-0-	8423 2		Y	-0-			14
10		8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8043 2	3 9	Y	3			17
11		8310 X	7801	-0-	-509	-0-	7800 2	1 9	Y	1			18
12		8711 X	8330	-0-	-381	-0-	8320 2	10 9	Y	9			27
01		8711 X	7058	-0-	-1653	-0-	7058 2		Y	-0-			27
02		7868 X	6573	-0-	-1295	-0-	6573 2		Y	-0-			27

B. M. T.		WELL #:		156		RRCID -> 184536		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #:		140		RRCID -> 184883		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848			
09		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	217 1	4616 2	Y	93			106
							102 9						
10		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	235 1	4612 2	Y	-0-			106
11		4470 X	4398	-0-	-72	-0-	209 1	4152 2	Y	34	105 1		35
							37 9						
12		4619 X	4131	-0-	-488	-0-	228 1	3903 2	Y	-0-			35
01		4619 X	4108	-0-	-511	-0-	211 1	3897 2	Y	-0-			35
02		4172 X	4103	-0-	-69	-0-	208 1	3895 2	Y	-0-			35

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		2		RRCID -> 185168		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510			
09		450 N	374	-0-	-76	-0-	374 2		N	-0-			81
10		434 N	359	-0-	-75	-0-	359 2		N	-0-			81
11		450 N	332	-0-	-118	-0-	332 2		N	-0-			81
12		372 N	295	-0-	-77	-0-	295 2		N	-0-			81
01		372 N	253	-0-	-119	-0-	253 2		N	-0-			81
02		308 N	82	-0-	-226	-0-	82 2		N	-0-			81

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		79		RRCID -> 185250		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647			
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
B.M.T.		WELL #:		146	RRCID ->	185870	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10095 - 11301
M	O	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
09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	225	1	4789	2	Y	-0-	-0-
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	165	1	3246	2	Y	-0-	-0-
11	4590 X	4036	-0-	-554	-0-	193	1	3843	2	Y	-0-	-0-
12	5177 X	3792	-0-	-1385	-0-	210	1	3582	2	Y	-0-	-0-
01	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	286	1	5275	2	Y	-0-	-0-
02	4676 X	4226	-0-	-450	-0-	214	1	4012	2	Y	-0-	-0-

B.M.T. A		WELL #:		1	RRCID ->	186223	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9685 - 9694
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2			Y	-0-	76
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	Y	2	78
11	510 N	318	-0-	-192	-0-	317	2	1	9	Y	1	79
12	403 N	70	-0-	-333	-0-	70	2			Y	-0-	79
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	453	2	6	9	Y	5	84
*02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-	84

B.M.T.		WELL #:		160	RRCID ->	186292	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9636 - 9674
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2057	2	34	9	Y	31	26 1 8
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1993	2	24	9	Y	22	27 1 3
11	1920 N	1911	-0-	-9	-0-	1886	2	25	9	Y	23	23 1 3
12	2015 N	1961	-0-	-54	-0-	1932	2	29	9	Y	26	25 1 4
01	2015 N	1796	-0-	-219	-0-	1796	2			Y	-0-	-0-
02	1792 N	1645	-0-	-147	-0-	1645	2			Y	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		80	RRCID ->	186309	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9164 - 9180
09	3000 N	2766	-0-	-234	-0-	85	2766	2		N	-0-	77
10	2703 N	2618	-0-	-85	-0-	2614	2	4	9	N	4	81
11	3000 X	1932	-0-	-1068	-0-	1932	2			N	-0-	81
12	3100 X	2364	-0-	-736	-0-	2364	2			N	-0-	81
01	3100 X	2585	-0-	-515	-0-	2585	2			N	-0-	81
02	2576 X	1788	-0-	-788	-0-	1788	2			N	-0-	81

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599		WELL #:		5	RRCID ->	186357	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9118 - 9128
09	7995 X	7620	-0-	-375	-0-	7620	2			Y	-0-	1
10	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			Y	-0-	1
11	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			Y	-0-	1
12	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			Y	-0-	1
01	7254 X	6542	-0-	-712	-0-	6542	2			Y	-0-	1
*02	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			Y	-0-	1

B.M.T.		WELL #:		142	RRCID ->	186803	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9440 - 10583
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-	-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-	-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-	-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-	-0-
02	364 N	335	-0-	-29	-0-	335	2			Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
B.M.T.		WELL #: 116		RRCID -> 186827		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848	
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
09	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	215 1	47		54
						52 9			
10	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	227 1	4468 2	Y	54
11	5460 X	3737	-0-	-1723	-0-	178 1	3544 2	Y	15
						15 9			
12	5642 X	2882	-0-	-2760	-0-	159 1	2723 2	Y	15
01	4991 X	4435	-0-	-556	-0-	228 1	4207 2	Y	15
02	4508 X	2415	-0-	-2093	-0-	122 1	2293 2	Y	15

BMT		WELL #: 157		RRCID -> 186829		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878	
09	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084 2		Y	-0-
10	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249 2		Y	-0-
11	5130 X	4910	-0-	-220	-0-	4910 2		Y	-0-
12	5301 X	5102	-0-	-199	-0-	5102 2		Y	-0-
01	5239 X	5170	-0-	-69	-0-	4985 2	185 9	Y	21
02	4732 X	4369	-0-	-363	-0-	4294 2	75 9	Y	25

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 187050		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434	
09	4770 X	3363	-0-	-1407	-0-	3363 2		N	120
10	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 2		N	120
11	4440 X	3909	-0-	-531	-0-	3909 2		N	120
12	4588 X	4504	-0-	-84	-0-	4504 2		N	120
01	4495 X	4202	-0-	-293	-0-	4202 2		N	120
*02	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2		N	120

B.M.T. C		WELL #: 1		RRCID -> 187625		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141	
09	4985 X	4532	-0-	-453	-0-	4529 2	3 9	N	80
10	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4721 2	6 9	N	85
11	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4763 2	11 9	N	95
12	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4848 2	8 9	N	102
01	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4738 2	9 9	N	110
02	4116 X	3937	-0-	-179	-0-	3926 2	11 9	N	120

BMT		WELL #: 161		RRCID -> 188021		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730	
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		Y	-0-
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		Y	-0-
11	1590 N	1493	-0-	-97	-0-	1493 2		Y	-0-
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1630 2	45 9	Y	6
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1733 2	139 9	Y	16
*02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1442 2	54 9	Y	18

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 188366		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777	
09	2730 X	2505	-0-	-225	-0-	2504 2	1 9	N	98
10	2821 X	2189	-0-	-632	-0-	2189 2		N	98
11	2730 X	2277	-0-	-453	-0-	2277 2		N	98
12	2821 X	2479	-0-	-342	-0-	2479 2		N	98
01	2821 X	2320	-0-	-501	-0-	2320 2		N	98
02	2352 X	2323	-0-	-29	-0-	2323 2		N	98

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		81	RRCID ->	188494	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9266 - 9278
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3850 X	3580	-0-	-270	-0-	3580 2			N	-0-		115
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3630 2		8 9	N	7		122
11	3600 X	3210	-0-	-390	-0-	3210 2			N	-0-		122
12	3720 X	3578	-0-	-142	-0-	3545 2		33 9	N	30	130 1	22
01	3689 X	3583	-0-	-106	-0-	3563 2		20 9	N	18		40
02	3332 X	3263	-0-	-69	-0-	3263 2			N	-0-		40

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	188504	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	10146 - 11800
09	3420 X	2834	-0-	-586	-0-	2833 2		1 9	Y	1		3
10	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2			Y	-0-		3
11	3420 X	2642	-0-	-778	-0-	2642 2			Y	-0-		3
12	3317 X	2596	-0-	-721	-0-	2596 2			Y	-0-		3
01	3317 X	2763	-0-	-554	-0-	2763 2			Y	-0-		3
*02	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2			Y	-0-		3

BMT		WELL #:		118	RRCID ->	188676	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9709 - 9799
09	5675 X	5223	-0-	-452	-0-	5223 2			Y	-0-		-0-
10	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787 2			Y	-0-		-0-
11	4800 X	4308	-0-	-492	-0-	4308 2			Y	-0-		-0-
12	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290 2			Y	-0-		-0-
01	4960 X	4168	-0-	-792	-0-	4168 2			Y	-0-		-0-
02	4480 X	2575	-0-	-1905	-0-	2575 2			Y	-0-		-0-

B. M. T.		WELL #:		127	RRCID ->	188681	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9490 - 9725
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			Y	-0-		-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			Y	-0-		-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2			Y	-0-		-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2			Y	-0-		-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2			Y	-0-		-0-
02	532 N	252	-0-	-280	-0-	252 2			Y	-0-		-0-

BMT		WELL #:		159	RRCID ->	188686	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	10317	PERF.	9466 - 10010
09	750 N	732	-0-	-18	-0-	732 2			Y	-0-		-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2			Y	-0-		-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2			Y	-0-		-0-
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2			Y	-0-		-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2			Y	-0-		-0-
*02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2			Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		82	RRCID ->	189147	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9246 - 9268
09	4710 X	4278	-0-	-432	-0-	4255 2		23 9	N	21		106
10	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4818 2		6 9	N	5		111
11	4560 X	4223	-0-	-337	-0-	4223 2			N	-0-		111
12	4712 X	4514	-0-	-198	-0-	4493 2		21 9	N	19	64 1	66
01	4712 X	4490	-0-	-222	-0-	4490 2			N	-0-		66
02	4256 X	4041	-0-	-215	-0-	4041 2			N	-0-		66

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	189317	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10493 - 10577
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2			N	-0-		7
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2			N	-0-		7
11	930 N	513	-0-	-417	-0-	513 2			N	-0-		7
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2			N	-0-		7
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2			N	-0-		7
*02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2			N	-0-		7

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
B. M. T.		WELL #: 162		RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226				
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
09	5250 X	4705	-0-	-545	-0-	4705	2		Y	-0-	-0-	
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2		Y	-0-	-0-	
11	4950 X	4865	-0-	-85	-0-	4865	2		Y	-0-	-0-	
12	5115 X	4851	-0-	-264	-0-	4851	2		Y	-0-	-0-	
01	5115 X	4485	-0-	-630	-0-	4485	2		Y	-0-	-0-	
02	4620 X	4420	-0-	-200	-0-	4420	2		Y	-0-	-0-	

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 189815		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11382 PERF. 10370 - 11266				
09	1380 N	1238	-0-	-142	-0-	1237	2	1 9	Y	1	4	
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		Y	-0-	4	
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		Y	-0-	4	
12	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2		Y	-0-	4	
01	1488 N	1348	-0-	-140	-0-	1348	2		Y	-0-	4	
*02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		Y	-0-	4	

B. M. T.		WELL #: 117		RRCID -> 189827		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833				
09	3120 X	3104	-0-	-16	-0-	3095	2	9 9	Y	8	7 1	2
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3034	2	8 9	Y	7	8 1	1
11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2906	2	8 9	Y	7	7 1	1
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2971	2	8 9	Y	7	7 1	1
01	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2		Y	-0-	1 1	-0-
*02	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		Y	-0-		-0-

B. M. T.		WELL #: 115		RRCID -> 189854		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949				
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		Y	-0-	-0-	
10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		Y	-0-	-0-	
11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		Y	-0-	-0-	
12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		Y	-0-	-0-	
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		Y	-0-	-0-	
*02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		Y	-0-	-0-	

B. M. T.		WELL #: 169		RRCID -> 189968		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504				
09	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		Y	-0-	-0-	
10	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		Y	-0-	-0-	
11	2910 X	2401	-0-	-509	-0-	2401	2		Y	-0-	-0-	
12	3100 X	2347	-0-	-753	-0-	2347	2		Y	-0-	-0-	
01	3100 X	2173	-0-	-927	-0-	2173	2		Y	-0-	-0-	
02	2800 X	1853	-0-	-947	-0-	1853	2		Y	-0-	-0-	

B. M. T.		WELL #: 170		RRCID -> 190229		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972				
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		Y	-0-	-0-	
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		Y	-0-	-0-	
11	2280 N	2027	-0-	-253	-0-	2027	2		Y	-0-	-0-	
12	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2		Y	-0-	-0-	
01	2170 N	2148	-0-	-22	-0-	2148	2		Y	-0-	-0-	
02	1904 N	1354	-0-	-550	-0-	1354	2		Y	-0-	-0-	

B. M. T.		WELL #: 171		RRCID -> 190232		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161				
09	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2		Y	-0-	-0-	
10	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2		Y	-0-	-0-	
11	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2		Y	-0-	-0-	
12	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2		Y	-0-	-0-	
01	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2		Y	-0-	-0-	
*02	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2		Y	-0-	-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
B. M. T.		WELL #:		165	RRCID ->	190242	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9644	-	9660
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		
09		2970 X	2833	-0-	-137	-0-	2779 2	54 9	Y	49	41 1			13
10		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2663 2	36 9	Y	33	42 1			4
11		2850 N	2515	-0-	-335	-0-	2475 2	40 9	Y	36	35 1			5
12		2914 N	2071	-0-	-843	-0-	2037 2	34 9	Y	31	31 1			5
01		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2		Y	-0-	5 1			-0-
02		2352 N	1954	-0-	-398	-0-	1954 2		Y	-0-				-0-

B. M. T.		WELL #:		172	RRCID ->	190413	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9842	-	11060
09		3000 N	2516	-0-	-484	661	2448 2	68 9	Y	62	56 1			16
10		3004 N	2343	-0-	-661	-0-	2298 2	45 9	Y	41	52 1			5
11		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2383 2	55 9	Y	50	49 1			6
12		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		Y	-0-	6 1			-0-
01		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		Y	-0-				-0-
*02		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		Y	-0-				-0-

B. M. T.		WELL #:		163	RRCID ->	190447	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10594	-	10675
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	14 1	288 2	Y	-0-				-0-
10		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	84 1	1646 2	Y	-0-				-0-
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	27 1	532 2	Y	-0-				-0-
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	33 1	568 2	Y	-0-				-0-
01		3100 N	3318	-0-	218	218	170 1	3148 2	Y	-0-				-0-
*02		2800 N	2680	-0-	-120	98	136 1	2544 2	Y	-0-				-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		84	RRCID ->	191667	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9186	-	9196
09		1350 X	1184	-0-	-166	-0-	1184 2		N	-0-				42
10		1395 X	556	-0-	-839	-0-	556 2		N	-0-				42
11		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-				42
12		1395 X	805	-0-	-590	-0-	805 2		N	-0-				42
01		1209 X	1116	-0-	-93	-0-	1116 2		N	-0-				42
02		1260 X	721	-0-	-539	-0-	721 2		N	-0-				42

B. M. T. C		WELL #:		2	RRCID ->	192069	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	9528	PERF.	9045	-	9054
09		13140 X	10226	-0-	-2914	-0-	10207 2	19 9	N	17				186
10		11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11776 2	1 9	N	1				187
11		12360 X	11453	-0-	-907	-0-	11453 2		N	-0-	163 1			24
12		12772 X	12136	-0-	-636	-0-	12105 2	31 9	N	28				52
01		12772 X	12309	-0-	-463	-0-	12281 2	28 9	N	25				77
02		10696 X	9961	-0-	-735	-0-	9937 2	24 9	N	22				99

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		5	RRCID ->	192100	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10659	-	10667
09		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		N	-0-				25
10		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-				25
11		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-				25
12		2170 N	1982	-0-	-188	-0-	1982 2		N	-0-				25
01		2046 N	1930	-0-	-116	-0-	1930 2		N	-0-				25
02		1764 N	1749	-0-	-15	-0-	1749 2		N	-0-				25

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		85	RRCID ->	192421	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9266	-	9272
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-				82
10		961 N	926	-0-	-35	-0-	926 2		N	-0-				82
11		930 N	837	-0-	-93	-0-	837 2		N	-0-				82
12		930 N	880	-0-	-50	-0-	880 2		N	-0-				82
01		930 N	906	-0-	-24	-0-	906 2		N	-0-				82
*02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	831 2	64 9	N	58	48 1			92

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		6	RRCID ->	192468	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10885 - 10958				
M	O	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
09	690 N	191	-0-	-499	-0-		191	2		N	-0-				29
10	310 N	182	-0-	-128	-0-		182	2		N	-0-				29
11	210 N	163	-0-	-47	-0-		163	2		N	-0-				29
12	186 N	153	-0-	-33	-0-		153	2		N	-0-				29
01	186 N	176	-0-	-10	-0-		176	2		N	-0-				29
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2		N	-0-				29

BMT		WELL #:		173	RRCID ->	192595	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	10204	PERF. 9480 - 9586				
09	2850 X	2788	-0-	-62	-0-		2788	2		Y	-0-				-0-
10	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-		2803	2		Y	-0-				-0-
11	2790 X	2678	-0-	-112	-0-		2678	2		Y	-0-				-0-
12	2883 N	2877	-0-	-6	-0-		2877	2		Y	-0-				-0-
01	2790 N	2709	-0-	-81	-0-		2709	2		Y	-0-				-0-
*02	2800 N	2902	-0-	102	102		2902	2		Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #:		182	RRCID ->	192596	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9727 - 9744				
09	510 N	447	-0-	-63	-0-		447	2		Y	-0-				-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	2		Y	-0-				-0-
11	450 N	413	-0-	-37	-0-		413	2		Y	-0-				-0-
12	465 N	438	-0-	-27	-0-		438	2		Y	-0-				-0-
01	434 N	397	-0-	-37	-0-		397	2		Y	-0-				-0-
02	392 N	351	-0-	-41	-0-		351	2		Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #:		174	RRCID ->	192881	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9157 - 9164				
09	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-		3133	2		Y	-0-				-0-
10	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-		2982	2		Y	-0-				-0-
11	2370 N	2223	-0-	-147	-0-		2223	2		Y	-0-				-0-
12	2449 X	2134	-0-	-315	-0-		2134	2		Y	-0-				-0-
01	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-		2613	2		Y	-0-				-0-
*02	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-		2452	2		Y	-0-				-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	193123	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10532 - 10591				
09	8760 X	5463	-0-	-3297	-0-		5463	2		Y	-0-				1
10	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-		4986	2		Y	-0-				1
11	8190 X	4879	-0-	-3311	-0-		4879	2		Y	-0-				1
12	6820 X	3920	-0-	-2900	-0-		3920	2		Y	-0-				1
01	6510 X	5270	-0-	-1240	-0-		5270	2		Y	-0-				1
02	5096 X	3987	-0-	-1109	-0-		3987	2		Y	-0-				1

B.M.T.		WELL #:		179	RRCID ->	193130	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	9618	PERF. 9090 - 9180				
09	6135 X	5398	-0-	-737	-0-		5398	2		Y	-0-				-0-
10	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-		5731	2		Y	-0-				-0-
11	5610 X	5207	-0-	-403	-0-		5207	2		Y	-0-				-0-
12	5797 X	5259	-0-	-538	-0-		5259	2		Y	-0-				-0-
01	5766 X	4847	-0-	-919	-0-		4847	2		Y	-0-				-0-
02	5180 X	5001	-0-	-179	-0-		4738	2	263 9	Y	239	136 1			103

B.M.T.		WELL #:		183	RRCID ->	193301	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9688 - 9704				
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-		2034	2		Y	-0-				-0-
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		2078	2		Y	-0-				-0-
11	1740 N	1693	-0-	-47	-0-		1693	2		Y	-0-				-0-
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		1994	2		Y	-0-				-0-
01	1798 N	1706	-0-	-92	-0-		1706	2		Y	-0-				-0-
02	1568 N	835	-0-	-733	-0-		835	2		Y	-0-				-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
B. M. T.		WELL #:		158		RRCID -> 193711		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903				
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	AMT	AMT	BALANCE
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			-0-

DERBY		WELL #:		2		RRCID -> 193733		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644				
09	11760 X	5975	-0-	-5785	-0-	5975	2			N	-0-			-0-
10	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-			-0-
11	9180 X	2650	-0-	-6530	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
12	7595 X	4824	-0-	-2771	-0-	4824	2			N	-0-			-0-
01	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2			N	-0-			-0-
*02	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2			N	-0-			-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		4		RRCID -> 193865		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740				
09	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1225	2	198	9	Y	180			233
10	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-			233
11	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-			233
12	1457 X	897	-0-	-560	-0-	897	2			Y	-0-			233
01	1457 X	880	-0-	-577	-0-	880	2			Y	-0-			233
02	1316 X	928	-0-	-388	-0-	928	2			Y	-0-			233

B. M. T. B		WELL #:		5		RRCID -> 194073		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153				
09	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	10520	2	7	9	Y	6	15	1	30
10	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	11224	2	26	9	Y	24			54
11	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	10314	2	7	9	Y	6	18	1	42
12	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	9346	2	20	9	Y	18			60
01	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	10260	2	3	9	Y	3	54	1	9
02	8092 X	6496	-0-	-1596	-0-	6481	2	15	9	Y	14			23

B. M. T.		WELL #:		185		RRCID -> 194510		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635				
09	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2			Y	-0-			-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-			-0-
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	2			Y	-0-			-0-
12	558 N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-			-0-
01	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2			Y	-0-			-0-
02	476 N	426	-0-	-50	-0-	426	2			Y	-0-			-0-

B. M. T. B		WELL #:		4		RRCID -> 194516		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550				
09	2700 X	1899	-0-	-801	-0-	1895	2	4	9	Y	4	8	1	16
10	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2278	2	17	9	Y	15			31
11	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3585	2	6	9	Y	5	10	1	26
12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3189	2	21	9	Y	19			45
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3032	2	2	9	Y	2	40	1	7
02	2884 X	1441	-0-	-1443	-0-	1431	2	10	9	Y	9			16

B. M. T.		WELL #:		164		RRCID -> 194658		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142				
09	9055 X	8361	-0-	-694	-0-	8361	2			Y	-0-			-0-
10	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2			Y	-0-			-0-
11	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			Y	-0-			-0-
12	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			Y	-0-			-0-
01	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			Y	-0-			-0-
*02	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
B. M. T.		WELL #: 176		RRCID -> 195147		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018			
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	
09	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 2	Y	-0-		-0-	
10	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2	Y	-0-		-0-	
11	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2	Y	-0-		-0-	
12	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 2	Y	-0-		-0-	
01	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2	Y	-0-		-0-	
02	3528 X	3352	-0-	-176	-0-	3352 2	Y	-0-		-0-	

B. M. T. A		WELL #: 7		RRCID -> 195288		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276			
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-	
02	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			
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	Y	-0-		-0-	
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2	Y	-0-		-0-	
11	1620 N	1570	-0-	-50	-0-	1570 2	Y	-0-		-0-	
12	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	1609 2	Y	-0-		-0-	
01	1674 N	1571	-0-	-103	-0-	1571 2	Y	-0-		-0-	
02	1456 N	1321	-0-	-135	-0-	1321 2	Y	-0-		-0-	

B. M. T. A		WELL #: 9		RRCID -> 196765		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 10218 - 10230			
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-	
02	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			
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2	Y	-0-		-0-	
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2	Y	-0-		-0-	
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2	Y	-0-		-0-	
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2	Y	-0-		-0-	
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2	Y	-0-		-0-	
02	1624 N	1329	-0-	-295	-0-	1329 2	Y	-0-		-0-	

B. M. T. A		WELL #: 11		RRCID -> 197061		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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			
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	405 2	7 9	Y	6	11 1	3
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-		3
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	293 2	14 9	Y	13	14 1	2
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	468 2	13 9	Y	12		14
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-	14 1	-0-
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	175 2		Y	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
B. M. T.		WELL #: 166		RRCID -> 198269		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242		
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
09	3000 X	2730	-0-	-270	-0-	2730	2	Y	-0-	-0-
10	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2	Y	-0-	-0-
11	3090 X	2646	-0-	-444	-0-	2646	2	Y	-0-	-0-
12	3100 X	2722	-0-	-378	-0-	2722	2	Y	-0-	-0-
01	3038 X	2487	-0-	-551	-0-	2487	2	Y	-0-	-0-
02	2744 X	2535	-0-	-209	-0-	2535	2	Y	-0-	-0-

B. M. T. A		WELL #: 20		RRCID -> 198284		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774		
09	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2	Y	-0-	78
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	2	3 9 Y	3	81
11	1170 N	1068	-0-	-102	-0-	1067	2	1 9 Y	1	82
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1077	2	9 9 Y	8	90
01	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	1013	2	1 9 Y	1	91
02	1008 N	555	-0-	-453	-0-	555	2	Y	-0-	91

B. M. T.		WELL #: 168		RRCID -> 198398		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260		
09	3060 X	2596	-0-	-464	-0-	2596	2	Y	-0-	-0-
10	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2	Y	-0-	-0-
11	2940 X	2771	-0-	-169	-0-	2771	2	Y	-0-	-0-
12	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2	Y	-0-	-0-
01	2759 X	2406	-0-	-353	-0-	2406	2	Y	-0-	-0-
02	2576 X	2268	-0-	-308	-0-	2268	2	Y	-0-	-0-

B. M. T. B		WELL #: 7		RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379		
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	713	2	4 9 Y	4	16
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	446	2	10 9 Y	9	25
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4 9 Y	4	21
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	868	2	18 9 Y	16	37
01	465 N	330	-0-	-135	-0-	329	2	1 9 Y	1	5
02	728 N	475	-0-	-253	-0-	465	2	10 9 Y	9	14

B. M. T. B		WELL #: 6		RRCID -> 198849		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10030 - 10188		
09	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	1260	2	4 9 Y	4	16
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	757	2	8 9 Y	7	23
11	1260 N	1014	-0-	-246	-0-	1012	2	2 9 Y	2	17
12	1302 N	1004	-0-	-298	-0-	995	2	9 9 Y	8	25
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2 9 Y	2	4
02	952 N	450	-0-	-502	-0-	446	2	4 9 Y	4	8

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 198886		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128		
09	2310 N	2185	-0-	-125	-0-	2184	2	1 9 Y	1	4
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	Y	-0-	4
11	2310 N	2102	-0-	-208	-0-	2102	2	Y	-0-	4
12	2263 N	2030	-0-	-233	-0-	2030	2	Y	-0-	4
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	Y	-0-	4
*02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	Y	-0-	4

B. M. T. A		WELL #: 22		RRCID -> 199116		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 8		RRCID -> 200066		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874		
M	O	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
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		10
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	67 2	N	-0-		10
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69 2	N	-0-		10
12	124 N	39	-0-	-85	-0-	39 2	N	-0-		10
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-		10
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 2	N	-0-		10

B. M. T.		WELL #: 145		RRCID -> 201652		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970		
09	6240 X	6096	-0-	-144	-0-	6045 2	51 9 Y	46	38 1	12
10	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6186 2	35 9 Y	32	40 1	4
11	5940 X	5575	-0-	-365	-0-	5538 2	37 9 Y	34	34 1	4
12	6138 X	5617	-0-	-521	-0-	5576 2	41 9 Y	37	35 1	6
01	6138 X	5234	-0-	-904	-0-	5234 2	Y	-0-	6 1	-0-
02	5544 X	3675	-0-	-1869	-0-	3675 2	Y	-0-		-0-

B. M. T.		WELL #: 144		RRCID -> 202117		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874		
09	13590 X	12803	-0-	-787	-0-	12793 2	10 9 Y	9	8 1	2
10	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	13504 2	8 9 Y	7	8 1	1
11	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	13601 2	9 9 Y	8	8 1	1
12	17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	17695 2	12 9 Y	11	10 1	2
01	14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	14571 2	Y	-0-	2 1	-0-
02	12544 X	10551	-0-	-1993	-0-	10551 2	Y	-0-		-0-

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260		
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61 2	N	-0-		-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-		-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2	N	-0-		-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-

MATA-THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120		
09	6090 X	5767	-0-	-323	-0-	5767 2	N	-0-		87
10	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 2	N	-0-		87
11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 2	N	-0-		87
12	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5092 2	8 9 N	7		94
01	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096 2	N	-0-		94
*02	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 2	N	-0-		94

B. M. T.		WELL #: 186		RRCID -> 204075		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314		
09	4620 X	4501	-0-	-119	-0-	4501 2	Y	-0-		-0-
10	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 2	Y	-0-		-0-
11	4680 X	4430	-0-	-250	-0-	4430 2	Y	-0-		-0-
12	4774 X	4466	-0-	-308	-0-	4466 2	Y	-0-		-0-
01	4774 X	4305	-0-	-469	-0-	4305 2	Y	-0-		-0-
02	4312 X	4014	-0-	-298	-0-	4014 2	Y	-0-		-0-

B. M. T.		WELL #: 147		RRCID -> 204635		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
PENA-CUEVA GU		WELL #:		1	RRCID ->	207972	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	8806 - 9149		
M	O	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
09	5520 X	5256	-0-	-264	-0-	5256	2			N	-0-			90
10	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5228	2	10	9	N	9			99
11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4660	2	1	9	N	1			100
12	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5101	2	8	9	N	7			107
01	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4944	2	6	9	N	5			112
*02	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-			112

B.M.T.		WELL #:		150	RRCID ->	209134	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	9268 - 10701	
09	4860 X	3374	-0-	-1486	-0-	3305	2	69	9	Y	63	51 1	16
10	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2514	2	37	9	Y	34	46 1	4
11	4680 X	4026	-0-	-654	-0-	3957	2	69	9	Y	63	59 1	8
12	3813 X	1237	-0-	-2576	-0-	1215	2	22	9	Y	20	25 1	3
01	3472 X	1132	-0-	-2340	-0-	1074	2	58	9	Y	53	49 1	7
02	3752 X	959	-0-	-2793	-0-	905	2	54	9	Y	49	38 1	18

B.M.T.		WELL #:		149	RRCID ->	209347	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11263	PERF.	9695 - 10962	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-		-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-		-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-		-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-		-0-

VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #:		3	RRCID ->	209645	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9262 - 9282	
09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-		14
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-		14
11	3420 X	3258	-0-	-162	-0-	3258	2			Y	-0-		14
12	3534 X	3030	-0-	-504	-0-	3030	2			Y	-0-	14 1	-0-
01	3534 X	3270	-0-	-264	-0-	3270	2			Y	-0-		-0-
02	3192 X	2914	-0-	-278	-0-	2914	2			Y	-0-		-0-

B.M.T. C		WELL #:		7	RRCID ->	212389	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10257	PERF.	9357 - 9365	
09	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-		104
10	2511 X	2509	-0-	-2	-0-	2509	2			N	-0-		104
11	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2608	2	18	9	N	16		120
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2658	2	17	9	N	15		135
01	2511 N	2488	-0-	-23	-0-	2471	2	17	9	N	15		150
02	2268 N	2011	-0-	-257	-0-	2011	2			N	-0-		150

B.M.T.		WELL #:		188	RRCID ->	212391	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9532 - 10583	
09	4860 X	4732	-0-	-128	-0-	4732	2			Y	-0-		-0-
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-		-0-
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-		-0-
12	3286 X	3036	-0-	-250	-0-	3036	2			Y	-0-		-0-
01	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			Y	-0-		-0-
*02	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			Y	-0-		-0-

TAUBMAN		WELL #:		1	RRCID ->	212883	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9016 - 9176	
09	8640 X	7650	-0-	-990	-0-	7647	2	3	9	Y	3		70
10	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7541	2	4	9	Y	4		74
11	8340 X	7510	-0-	-830	-0-	7508	2	2	9	Y	2		76
12	8184 X	7291	-0-	-893	-0-	7279	2	12	9	Y	11		87
01	7905 X	6700	-0-	-1205	-0-	6692	2	8	9	Y	7		94
02	7140 X	6473	-0-	-667	-0-	6459	2	14	9	Y	13		107

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217475		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974				
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
09	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	62 1	1319 2	Y	-0-			-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	77 1	1505 2	Y	-0-			-0-
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	73 1	1449 2	Y	-0-			-0-
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	80 1	1360 2	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1458	-0-	-123	-0-	75 1	1383 2	Y	-0-			-0-
02	1428 N	1307	-0-	-121	-0-	66 1	1241 2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 148		RRCID -> 218441		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668				
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		Y	-0-			-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		Y	-0-			-0-
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		Y	-0-			-0-
12	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	1451 2		Y	-0-			-0-
01	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1239 2		Y	-0-			-0-
02	1260 N	1101	-0-	-159	-0-	1101 2		Y	-0-			-0-

B.M.T. C		WELL #: 8		RRCID -> 218668		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367				
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			32
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			32
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			32
12	186 N	115	-0-	-71	-0-	115 2		N	-0-			32
01	155 N	58	-0-	-97	-0-	58 2		N	-0-			32
02	140 N	43	-0-	-97	-0-	43 2		N	-0-			32

VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #: 4		RRCID -> 220245		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292				
09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2629 2	20 9	Y	18			134
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3026 2	24 9	Y	22			156
11	3060 X	3059	-0-	-1	-0-	3044 2	15 9	Y	14			170
12	3162 X	3156	-0-	-6	-0-	3124 2	32 9	Y	29	174 1		25
01	3162 X	2629	-0-	-533	-0-	2626 2	3 9	Y	3			28
02	2856 X	2823	-0-	-33	-0-	2823 2		Y	-0-			28

WARREN, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 221156		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105				
09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2		Y	-0-			-0-
10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3229 2	31 9	Y	28			28
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2987 2	10 9	Y	9			37
12	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2		Y	-0-			37
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2		Y	-0-			37
*02	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		Y	-0-			37

B.M.T.		WELL #: 152		RRCID -> 222753		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778				
09	3865 X	3647	-0-	-218	-0-	3647 2		Y	-0-			-0-
10	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 2		Y	-0-			-0-
11	3840 X	3016	-0-	-824	-0-	3016 2		Y	-0-			-0-
12	3782 X	3205	-0-	-577	-0-	3205 2		Y	-0-			-0-
01	3782 X	3616	-0-	-166	-0-	3616 2		Y	-0-			-0-
*02	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 2		Y	-0-			-0-

TAUBMAN		WELL #: 6		RRCID -> 223361		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256				
09	1500 X	1268	-0-	-232	-0-	1265 2	3 9	Y	3			38
10	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1344 2	6 9	Y	5			43
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1252 2	3 9	Y	3			46
12	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	1074 2	11 9	Y	10			56
01	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	1083 2	8 9	Y	7			63
02	1148 N	490	-0-	-658	-0-	483 2	7 9	Y	6			69

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
WARREN, W. K.		WELL #:		2		RRCID -> 225799		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210	
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
09	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			Y	-0-
10	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7118	2	12	9	Y	11
11	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7185	2	4	9	Y	15
12	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			Y	15
01	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			Y	15
*02	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			Y	15

B.M.T.		WELL #:		155		RRCID -> 227042		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950	
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-
12	961 N	918	-0-	-43	-0-	918	2			Y	-0-
01	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	2			Y	-0-
02	896 N	700	-0-	-196	-0-	700	2			Y	-0-

BMT 471		WELL #:		2		RRCID -> 227964		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298	
09	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	102
10	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	102
11	840 N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	102
12	961 N	746	-0-	-215	-0-	746	2			N	102
01	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	102
*02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	102

BMT		WELL #:		190		RRCID -> 227965		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280	
09	5085 X	4898	-0-	-187	-0-	4898	2			Y	-0-
10	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			Y	-0-
11	5010 X	4689	-0-	-321	-0-	4689	2			Y	-0-
12	5177 X	4636	-0-	-541	-0-	4636	2			Y	-0-
01	5177 X	5080	-0-	-97	-0-	5080	2			Y	-0-
*02	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			Y	-0-

WARREN, W. K.		WELL #:		4		RRCID -> 230024		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079	
09	5490 X	4748	-0-	-742	-0-	4748	2			Y	-0-
10	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4973	2	9	9	Y	8
11	5130 X	4595	-0-	-535	-0-	4593	2	2	9	Y	10
12	5301 X	4807	-0-	-494	-0-	4807	2			Y	10
01	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			Y	10
*02	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	10

MATA-THOMAS GU		WELL #:		2		RRCID -> 231876		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104	
09	7350 X	6610	-0-	-740	-0-	6610	2			N	95
10	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	95
11	7200 X	6509	-0-	-691	-0-	6509	2			N	95
12	7378 X	6430	-0-	-948	-0-	6430	2			N	95
01	7378 X	6838	-0-	-540	-0-	6838	2			N	95
02	6664 X	6186	-0-	-478	-0-	6186	2			N	95

BMT		WELL #:		154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222	
09	4350 X	3484	-0-	-866	-0-	3484	2			Y	-0-
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-
11	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			Y	-0-
12	4216 X	4160	-0-	-56	-0-	4160	2			Y	-0-
01	4681 X	4139	-0-	-542	-0-	4139	2			Y	-0-
02	4452 X	2821	-0-	-1631	-0-	2821	2			Y	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
WARREN, W. K.		WELL #:		5	RRCID ->	236542	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	9358 - 9378
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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		6	RRCID ->	236543	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	9187 - 9270
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2	Y	-0-		81
10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6146	2	Y	7		88
11	6630	X	5735	-0-	-895	-0-	5731	2	Y	4		92
12	6851	X	6168	-0-	-683	-0-	6136	2	Y	29		121
01	6665	X	4898	-0-	-1767	-0-	4898	2	Y	-0-		121
02	6020	X	4970	-0-	-1050	-0-	4970	2	Y	-0-		121

WARREN, W. K.		WELL #:		3	RRCID ->	236544	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	8998 - 9082
09	5160	X	4093	-0-	-1067	-0-	4093	2	Y	-0-		-0-
10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4524	2	Y	10		10
11	4680	X	3720	-0-	-960	-0-	3718	2	Y	2		12
12	4836	X	3628	-0-	-1208	-0-	3628	2	Y	-0-		12
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2	Y	-0-		12
*02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2	Y	-0-		12

B. M. T.		WELL #:		187	RRCID ->	237155	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9448 - 9476
09	5125	X	4985	-0-	-140	-0-	4985	2	Y	-0-		-0-
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2	Y	-0-		-0-
11	4800	X	4748	-0-	-52	-0-	4748	2	Y	-0-		-0-
12	4960	X	4673	-0-	-287	-0-	4673	2	Y	-0-		-0-
01	4960	X	4810	-0-	-150	-0-	4810	2	Y	-0-		-0-
02	4480	X	4125	-0-	-355	-0-	4125	2	Y	-0-		-0-

WARREN, W. K.		WELL #:		6	RRCID ->	242326	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9132 - 9178
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2	Y	-0-		29
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2893	2	Y	9		38
11	2970	X	2466	-0-	-504	-0-	2463	2	Y	3		41
12	3007	X	2778	-0-	-229	-0-	2778	2	Y	-0-		41
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2	Y	-0-		41
*02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2	Y	-0-		41

BMT 471		WELL #:		1	RRCID ->	243242	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9156 - 9246
09	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2	N	-0-		87
10	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2	N	-0-		87
11	7200	X	5970	-0-	-1230	-0-	5970	2	N	-0-		87
12	7533	X	6303	-0-	-1230	-0-	6290	2	N	12		99
01	7533	X	6411	-0-	-1122	-0-	6411	2	N	-0-		99
*02	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7175	2	N	1		100

B. M. T.		WELL #:		191	RRCID ->	245744	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8262 - 9315
09	14130	X	12692	-0-	-1438	-0-	12558	2	Y	122		160
10	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13894	2	Y	93	196 1	57
11	13770	X	12993	-0-	-777	-0-	12810	2	Y	166	196 1	27
12	14229	X	13360	-0-	-869	-0-	13180	2	Y	164		191
01	13981	X	12265	-0-	-1716	-0-	12196	2	Y	63	198 1	56
02	12628	X	11388	-0-	-1240	-0-	11388	2	Y	-0-	56 1	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
V & W RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	245758	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10288 - 10352	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	438 2	6 9	N	5				90
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-				90
11	450 N	397	-0-	-53	-0-	391 2	6 9	N	5				95
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	508 2	6 9	N	5				100
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	445 2	6 9	N	5				105
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	342 2		N	-0-				105

B.M.T.		WELL #:		196	RRCID ->	247383	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9580 - 9880
09	6240 X	4926	-0-	-1314	-0-	4926 2		Y	-0-			-0-
10	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542 2		Y	-0-			-0-
11	5940 X	5097	-0-	-843	-0-	5097 2		Y	-0-			-0-
12	5766 X	5016	-0-	-750	-0-	5016 2		Y	-0-			-0-
01	5642 X	4829	-0-	-813	-0-	4829 2		Y	-0-			-0-
02	5012 X	3658	-0-	-1354	-0-	3658 2		Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		193	RRCID ->	248706	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8880 - 9132
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		Y	-0-			-0-
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2		Y	-0-			-0-
11	2280 N	2158	-0-	-122	-0-	2158 2		Y	-0-			-0-
12	2418 N	2180	-0-	-238	-0-	2180 2		Y	-0-			-0-
01	2418 N	2196	-0-	-222	-0-	2196 2		Y	-0-			-0-
02	2016 N	1936	-0-	-80	-0-	1936 2		Y	-0-			-0-

B.M.T. C		WELL #:		9	RRCID ->	250369	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	9146 - 9233
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			28
10	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-			28
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-			28
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			28
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	450 2		N	-0-			28
02	448 N	256	-0-	-192	-0-	256 2		N	-0-			28

B.M.T. A		WELL #:		30	RRCID ->	252112	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	10394	PERF.	10052 - 10126
09	6875 X	5682	-0-	-1193	-0-	5676 2	6 9	Y	5	9 1		2
10	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 2		Y	-0-			2
*11	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9435 2	20 9	Y	18	17 1		3
12	6510 X	5752	-0-	-758	-0-	5744 2	8 9	Y	7			10
01	6045 X	4919	-0-	-1126	-0-	4918 2	1 9	Y	1	10 1		1
02	5880 X	4008	-0-	-1872	-0-	4002 2	6 9	Y	5			6

PENA-CUEVA GU		WELL #:		2	RRCID ->	253088	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	8796 - 9212
09	11670 X	8290	-0-	-3380	-0-	8276 2	14 9	N	13			100
10	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	8554 2	19 9	N	17			117
11	9210 X	7306	-0-	-1904	-0-	7189 2	117 9	N	106	195 1		28
12	9486 X	8381	-0-	-1105	-0-	8381 2		N	-0-			28
01	9331 X	7748	-0-	-1583	-0-	7740 2	8 9	N	7			35
02	7756 X	6286	-0-	-1470	-0-	6278 2	8 9	N	7			42

B.M.T.		WELL #:		194	RRCID ->	253810	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	9716 - 10200
09	5850 X	5129	-0-	-721	-0-	5066 2	63 9	Y	57	47 1		15
10	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6316 2	55 9	Y	50	59 1		6
11	6240 X	5514	-0-	-726	-0-	5459 2	55 9	Y	50	50 1		6
12	6448 X	5427	-0-	-1021	-0-	5369 2	58 9	Y	53	51 1		8
01	6386 X	4711	-0-	-1675	-0-	4711 2		Y	-0-	8 1		-0-
02	5768 X	3123	-0-	-2645	-0-	3123 2		Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
B.M.T.		WELL #: 195		RRCID -> 254389		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 12033		PERF.10543 - 10658					
M	O	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
09	9780 X	8884	-0-	-896	-0-	399	1	8485	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	8977	-0-	8977	8977	435	1	8542	2	Y	-0-				-0-
11	17501 X	8524	-0-	-8977	-0-	409	1	8115	2	Y	-0-				-0-
12	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	496	1	8469	2	Y	-0-				-0-
01	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	393	1	7250	2	Y	-0-				-0-
*02	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	382	1	7166	2	Y	-0-				-0-

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 255372		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 10547		PERF. 7900 - 10027					
09	7410 X	5323	-0-	-2087	-0-	5316	2	7	9	Y	6	23	1		3
10	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			Y	-0-				3
*11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3978	2	13	9	Y	12	13	1		2
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4718	2	10	9	Y	9				11
01	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-	11	1		-0-
*02	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-				-0-

BMT		WELL #: 198		RRCID -> 255820		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11169		PERF. 9652 - 10795					
09	5615 X	4223	-0-	-1392	-0-	4197	2	26	9	Y	24	21	1		6
10	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4952	2	22	9	Y	20	24	1		2
11	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4380	2	24	9	Y	22	21	1		3
12	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			Y	-0-	3	1		-0-
01	4278 X	4057	-0-	-221	-0-	4057	2			Y	-0-				-0-
02	3864 X	3475	-0-	-389	-0-	3475	2			Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #: 200		RRCID -> 257550		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 9882 - 10632					
09	2070 N	1943	-0-	-127	-0-	1943	2			Y	-0-				-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-				-0-
11	1980 N	478	-0-	-1502	-0-	478	2			Y	-0-				-0-
12	2015 N	839	-0-	-1176	-0-	839	2			Y	-0-				-0-
01	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			Y	-0-				-0-
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #: 199		RRCID -> 259895		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 11790		PERF.10068 - 11230					
09	3000 N	2805	-0-	-195	2649	2805	2			Y	-0-				-0-
10	3100 N	2158	-0-	-942	1707	2158	2			Y	-0-				-0-
11	3751 X	2044	-0-	-1707	-0-	2044	2			Y	-0-				-0-
12	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-				-0-
01	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-				-0-
*02	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #: 203		RRCID -> 262096		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 12345		PERF. 9838 - 11584					
09	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	8972	2	90	9	Y	82	69	1		21
10	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8901	2	64	9	Y	58	72	1		7
11	8910 X	7604	-0-	-1306	-0-	7541	2	63	9	Y	57	57	1		7
12	9362 X	8293	-0-	-1069	-0-	8219	2	74	9	Y	67	63	1		11
01	9362 X	7898	-0-	-1464	-0-	7898	2			Y	-0-	11	1		-0-
02	8456 X	5959	-0-	-2497	-0-	5959	2			Y	-0-				-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
JARAL		WELL #:		2	RRCID ->	177230	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	9992 - 10049
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			29
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			29
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013												

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: WEBB			
RUNNING W. "A"		WELL #:		2T	RRCID ->	199033	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	9760 - 9800
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
09	3150	X	2850	-0-	-300	-0-	74 1	2775 2	N	1		59
10	2945	X	2885	-0-	-60	-0-	75 1	2798 2	N	11		70
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	12 9	2514 2	N	28		98
12	2945	X	2278	-0-	-667	-0-	344 1	1980 2	N	-0-	93 1	5
01	2945	X	2291	-0-	-654	-0-	31 9	2001 2	N	-0-		5
02	2660	X	2403	-0-	-257	-0-	298 1	2095 2	N	36		41
							290 1					
							268 1					
							40 9					

RUNNING, W. "A"		WELL #:		4 L	RRCID ->	200359	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9790 - 9825
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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RUNNING W. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	201862	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9798 - 9836
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
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	26 1	978 2	N	-0-		39
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	25 1	915 2	N	-0-		39
11	900	N	803	-0-	-97	-0-	96 1	701 2	N	5		44
12	1023	N	639	-0-	-384	-0-	6 9	555 2	N	-0-	43 1	1
01	930	N	649	-0-	-281	-0-	84 1	567 2	N	-0-		1
02	756	N	557	-0-	-199	-0-	82 1	481 2	N	13		14
							62 1					
							14 9					

STATE RUNNING "W" 598		WELL #:		3	RRCID ->	226647	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	9282 - 9312
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
09	1890	N	1607	-0-	-283	-0-	51 1	1556 2	N	-0-		19
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	55 1	1469 2	N	-0-		19
11	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	226 1	1472 2	N	2	18 1	3
12	1674	N	1444	-0-	-230	-0-	2 9	1291 2	N	-0-		3
01	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	153 1	1036 2	N	-0-		3
02	1596	N	1051	-0-	-545	-0-	140 1	912 2	N	-0-		3
							139 1					

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
STATE RUNNING "W" 598		WELL #:		1	RRCID ->	239331	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9546 - 9926			
M	O	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	T. A.	121	-0-	121	121	16	1	104	2	N	1	19	1		2
12	T. A.	7	-0-	7	128	1	1	6	2	N	-0-				2
01	T. A.	1	-0-	1	129	1	2			N	-0-				2
02	T. A.	1	-0-	1	130	1	2			N	-0-				2

KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
K&H FEE 942		WELL #:		2	RRCID ->	109716	COMPL. DATE	01/21/1984	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	9780 - 9800			
09	1290 N	922	-0-	-368	-0-	922	2			Y	-0-				-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-				-0-
11	1140 N	921	-0-	-219	-0-	921	2			Y	-0-				-0-
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-				-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-				-0-
02	868 N	91	-0-	-777	-0-	91	2			Y	-0-				-0-

K & H FEE "1620"		WELL #:		2	RRCID ->	109769	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10114 - 10128			
09	3210 X	2913	-0-	-297	-0-	2893	2	20	9	Y	18	15	1		18
10	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2554	2	14	9	Y	13	21	1		10
11	3210 X	2068	-0-	-1142	-0-	2055	2	13	9	Y	12	14	1		8
12	3131 X	932	-0-	-2199	-0-	924	2	8	9	Y	7	8	1		7
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	7	1		-0-
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-				-0-

K & H FEE "1620"		WELL #:		4	RRCID ->	112590	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10146 - 10166			
09	2820 X	2628	-0-	-192	-0-	2610	2	18	9	Y	16	13	1		16
10	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1972	2	12	9	Y	11	19	1		8
11	2460 X	2254	-0-	-206	-0-	2241	2	13	9	Y	12	12	1		8
12	2728 X	2055	-0-	-673	-0-	2040	2	15	9	Y	14	12	1		10
01	2728 X	2233	-0-	-495	-0-	2213	2	20	9	Y	18	22	1		6
02	2464 X	1794	-0-	-670	-0-	1775	2	19	9	Y	17	18	1		5

K & H FEE "1620"		WELL #:		5 T	RRCID ->	113158	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9730 - 10180			
09	1830 N	1752	-0-	-78	-0-	1730	2	22	9	Y	20	12	1		23
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1592	2	17	9	Y	15	27	1		11
11	1800 N	1548	-0-	-252	-0-	1533	2	15	9	Y	14	15	1		10
12	1798 N	1580	-0-	-218	-0-	1559	2	21	9	Y	19	16	1		13
01	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1543	2	25	9	Y	23	27	1		9
*02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1531	2	28	9	Y	25	26	1		8

K & H FEE "1620"		WELL #:		3	RRCID ->	120789	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10313	PERF.	10108 - 10130			
09	2100 N	1954	-0-	-146	-0-	1933	2	21	9	Y	19	16	1		19
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1555	2	13	9	Y	12	22	1		9
11	2130 N	1848	-0-	-282	-0-	1831	2	17	9	Y	15	14	1		10
12	2015 N	1646	-0-	-369	-0-	1627	2	19	9	Y	17	15	1		12
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2024	2	28	9	Y	25	27	1		10
02	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	1536	2	25	9	Y	23	26	1		7

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
BRUNI MINERAL "B"		WELL #:		9	RRCID ->	124011	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9126 - 9200			
M	O	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
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-		22	1	489	2	Y	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-		25	1	451	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	94	-0-	-416	-0-		5	1	89	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	175	-0-	-352	-0-		8	1	167	2	Y	-0-			-0-
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		50	1	1091	2	Y	-0-			-0-
*02	723 N	723	-0-	-0-	-0-		33	1	690	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "B"		WELL #:		10	RRCID ->	130132	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9594 - 9650			
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-		14	1	312	2	Y	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-		19	1	356	2	Y	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-		21	1	389	2	Y	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-		21	1	451	2	Y	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-		19	1	411	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	197	-0-	-195	-0-		9	1	188	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	130133	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9945 - 9970			
09	360 N	295	-0-	-65	-0-		13	1	282	2	Y	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-		18	1	330	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	242	-0-	-58	-0-		12	1	230	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	219	-0-	-91	-0-		10	1	209	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	154	-0-	-187	-0-		7	1	147	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	116	-0-	-108	-0-		5	1	111	2	Y	-0-			-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	130566	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9651 - 9760			
09	1260 N	1157	-0-	-103	-0-		51	1	1106	2	Y	-0-			-0-
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		60	1	1093	2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	1056	-0-	-114	-0-		54	1	1002	2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	847	-0-	-362	-0-		38	1	809	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	691	-0-	-456	-0-		30	1	661	2	Y	-0-			-0-
02	980 N	963	-0-	-17	-0-		44	1	919	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		9	RRCID ->	130744	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9796 - 9926			
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-		37	1	813	2	Y	11	6	1	12
							12	9							
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-		42	1	766	2	Y	16	14	1	14
							18	9							
11	870 N	814	-0-	-56	-0-		41	1	755	2	Y	16	17	1	13
							18	9							
12	899 N	570	-0-	-329	-0-		25	1	531	2	Y	13	16	1	10
							14	9							
01	837 N	742	-0-	-95	-0-		32	1	697	2	Y	12	12	1	10
							13	9							
02	756 N	681	-0-	-75	-0-		31	1	639	2	Y	10	13	1	7
							11	9							

BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		6	RRCID ->	131677	COMPL. DATE	07/09/1989	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	10420 - 10500			
09	2220 X	2179	-0-	-41	-0-		96	1	2083	2	Y	-0-			-0-
10	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-		105	1	1922	2	Y	-0-			-0-
11	2190 X	2090	-0-	-100	-0-		107	1	1983	2	Y	-0-			-0-
12	2263 X	2069	-0-	-194	-0-		93	1	1976	2	Y	-0-			-0-
01	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-		100	1	2168	2	Y	-0-			-0-
02	2044 X	1865	-0-	-179	-0-		86	1	1779	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 #:		3	RRCID ->	131878	COMPL. DATE	08/04/1989	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	9825 - 9862		
M	O	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
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	540 N	433	-0-	-107	-0-	22	1	411	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	496 N	444	-0-	-52	-0-	20	1	424	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	496 N	250	-0-	-246	-0-	11	1	239	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	-0-	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132352	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10070 - 10105		
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	37	1	815	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	810 N	604	-0-	-206	-0-	31	1	573	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	868 N	616	-0-	-252	-0-	28	1	588	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	744 N	541	-0-	-203	-0-	24	1	517	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	560 N	421	-0-	-139	-0-	19	1	402	2	Y	-0-	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL "B"		WELL #:		11	RRCID ->	132629	COMPL. DATE	11/05/1989	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	9798 - 9838		
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	690 N	544	-0-	-146	-0-	28	1	516	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	651 N	618	-0-	-33	-0-	28	1	590	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	617	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		5	RRCID ->	133188	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10002 - 10032		
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL "A" NCT		WELL #:		10	RRCID ->	133786	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11133	PERF.	9817 - 9890		
09	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	366	1	7975	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	416	1	7624	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	9150 X	7190	-0-	-1960	-0-	369	1	6821	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	9455 X	8054	-0-	-1401	-0-	361	1	7693	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	9455 X	7726	-0-	-1729	-0-	340	1	7386	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	7784 X	6601	-0-	-1183	-0-	304	1	6297	2	Y	-0-	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		11	RRCID ->	133790	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9721 - 9744		
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	43	1	942	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	983	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	52	1	967	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	50	1	1091	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	2	Y	-0-	-0-	-0-	

HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 2	RRCID ->	133793	COMPL. DATE	01/18/1990	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	10073 - 10098		
09	720 N	243	-0-	-477	-0-	243	2			Y	-0-	-0-	-0-	
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-	-0-	-0-	
11	570 N	376	-0-	-194	-0-	376	2			Y	-0-	-0-	-0-	
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-	-0-	-0-	
01	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2			Y	-0-	-0-	-0-	
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	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 -A-		WELL #:		12	RRCID ->	134539	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9776 - 9796
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL B		WELL #:		12	RRCID ->	137891	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9960 - 9992
09	3420 X	2749	-0-	-671	-0-	-0-	121 1	2628 2	Y	-0-		-0-
10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	150 1	2740 2	Y	-0-		-0-
11	3420 X	3234	-0-	-186	-0-	-0-	166 1	3068 2	Y	-0-		-0-
12	2852 X	2487	-0-	-365	-0-	-0-	111 1	2376 2	Y	-0-		-0-
01	2883 X	2652	-0-	-231	-0-	-0-	117 1	2535 2	Y	-0-		-0-
*02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	-0-	141 1	2916 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		8	RRCID ->	138041	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10442 - 10474
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	1099 2	Y	-0-		-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	1024 2	Y	-0-		-0-
11	1200 N	977	-0-	-223	-0-	-0-	50 1	927 2	Y	-0-		-0-
12	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	-0-	51 1	1093 2	Y	-0-		-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	1112 2	Y	-0-		-0-
*02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	952 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		10	RRCID ->	138352	COMPL. DATE	03/31/1991	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9957 - 9990
09	870 N	770	-0-	-100	-0-	-0-	34 1	736 2	Y	-0-		-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	739 2	Y	-0-		-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	963 2	Y	-0-		-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	1002 2	Y	-0-		-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	768 2	Y	-0-		-0-
02	952 N	925	-0-	-27	-0-	-0-	43 1	882 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		9	RRCID ->	139057	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10275 - 10358
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	597 2	Y	-0-		-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	600 2	Y	-0-		-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	591 2	Y	-0-		-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	666 2	Y	-0-		-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	673 2	Y	-0-		-0-
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	634 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL B		WELL #:		13	RRCID ->	139122	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10487 - 10512
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		11	RRCID ->	139193	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10043 - 10072
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) KILLAM OIL CO., LTD. BRUNI MINERAL B		//CONT.// 04789 237 //CONT.// 460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
		WELL #: 14		RRCID -> 139214		COMPL. DATE 07/12/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10019 - 10145					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 X	382	-0-	-908	-0-	17	1	365	2	Y	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	21	1	384	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	181	-0-	-191	-0-	8	1	173	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	383	-0-	-9	-0-	18	1	365	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A		WELL #: 14		RRCID -> 141845		COMPL. DATE 07/01/1992			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9832 - 9874					
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	38	1	827	2	Y	-0-			-0-
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	45	1	817	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	843	-0-	-27	-0-	43	1	800	2	Y	-0-			-0-
12	899 N	801	-0-	-98	-0-	36	1	765	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	854	-0-	-14	-0-	38	1	816	2	Y	-0-			-0-
02	784 N	747	-0-	-37	-0-	34	1	713	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A NCT		WELL #: 15		RRCID -> 141883		COMPL. DATE 07/01/1992			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J		WELL #: B2		RRCID -> 142875		COMPL. DATE 10/26/1992			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851					
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-			-0-
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	80	1	1469	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1146	-0-	-234	-0-	59	1	1087	2	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1263	-0-	-163	-0-	57	1	1206	2	Y	-0-			-0-
01	1550 N	1381	-0-	-169	-0-	61	1	1320	2	Y	-0-			-0-
*02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	72	1	1485	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A NCT		WELL #: 16		RRCID -> 142943		COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #: 12		RRCID -> 144514		COMPL. DATE 01/16/1993			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10049 - 10082					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #: 13		RRCID -> 147007		COMPL. DATE 10/06/1993			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9958 - 9990					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
K & H FEE "2042"		WELL #:		3-T	RRCID ->	149255	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10270 - 10294			
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
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

K & H FEE "2042"		WELL #:		4	RRCID ->	149905	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10134 - 10164			
09		11550 X	10702	-0-	-848	-0-	10639	2	63	9	Y	57	43	1	58
10		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8072	2	56	9	Y	51	72	1	37
11		11130 X	8445	-0-	-2685	-0-	8387	2	58	9	Y	53	54	1	36
12		11315 X	8923	-0-	-2392	-0-	8845	2	78	9	Y	71	57	1	50
01		11315 X	9732	-0-	-1583	-0-	360	1	9276	2	Y	87	103	1	34
							96	9							
02		9996 X	8241	-0-	-1755	-0-	360	1	7783	2	Y	89	95	1	28
							98	9							

K & H FEE GU "1859"		WELL #:		1	RRCID ->	152939	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	8602 - 8636			
09		2880 X	2095	-0-	-785	-0-	2092	2	3	9	Y	3			62
10		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-			62
11		2880 X	1979	-0-	-901	-0-	1957	2	22	9	Y	20	55	1	27
12		2728 X	1920	-0-	-808	-0-	1890	2	30	9	Y	27	32	1	22
01		2728 X	1373	-0-	-1355	-0-	1358	2	15	9	Y	14			36
*02		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2040	2	21	9	Y	19	17	1	38

K & H FEE "2042"		WELL #:		5	RRCID ->	162095	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9384 - 9418			
09		2550 X	1821	-0-	-729	-0-	1821	2			Y	-0-			-0-
10		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-			-0-
11		2100 X	2042	-0-	-58	-0-	2042	2			Y	-0-			-0-
12		2170 X	1943	-0-	-227	-0-	1943	2			Y	-0-			-0-
01		2170 X	1728	-0-	-442	-0-	1728	2			Y	-0-			-0-
02		1904 X	1835	-0-	-69	-0-	1835	2			Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #:		2	RRCID ->	162636	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9454 - 9476			
09		3180 X	2952	-0-	-228	-0-	2902	2	50	9	Y	45	35	1	46
10		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2523	2	31	9	Y	28	54	1	20
11		3270 X	2627	-0-	-643	-0-	2595	2	32	9	Y	29	29	1	20
12		3162 X	2637	-0-	-525	-0-	2596	2	41	9	Y	37	31	1	26
01		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3178	2	58	9	Y	53	58	1	21
02		2744 X	2605	-0-	-139	-0-	2548	2	57	9	Y	52	57	1	16

K & H FEE "1690"		WELL #:		1	RRCID ->	162921	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	9094 - 9136			
09		1500 N	1121	-0-	-379	-0-	1107	2	14	9	Y	13	10	1	13
10		955 X	955	-0-	-0-	-0-	947	2	8	9	Y	7	15	1	5
11		1500 X	1111	-0-	-389	-0-	1102	2	9	9	Y	8	8	1	5
12		1333 X	1109	-0-	-224	-0-	1098	2	11	9	Y	10	8	1	7
01		1240 X	1026	-0-	-214	-0-	1014	2	12	9	Y	11	14	1	4
*02		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1072	2	15	9	Y	14	12	1	6

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM & HURD "1690"		WELL #:		3	RRCID ->	164125	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8714 - 8744	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD "1612"		WELL #:		1	RRCID ->	164366	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9837 - 9874	
09	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4479	2	6	9	Y	5		69
10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-		69
11	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4494	2	53	9	Y	48	52	65
12	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5271	2	76	9	Y	69	77	57
01	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5054	2	56	9	Y	51		108
02	4256 X	3482	-0-	-774	-0-	3448	2	34	9	Y	31	76	63

KILLAM & HURD FEE "1689"		WELL #:		1	RRCID ->	166263	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8332 - 8364	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

K & H FEE "2042"		WELL #:		7	RRCID ->	166438	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10682 - 10704	
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3524	2	22	9	Y	20	18	20
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3039	2	19	9	Y	17	25	12
11	4140 X	2807	-0-	-1333	-0-	2789	2	18	9	Y	16	17	11
12	4278 X	1731	-0-	-2547	-0-	1718	2	13	9	Y	12	15	8
01	4278 X	1912	-0-	-2366	-0-	1894	2	18	9	Y	16	18	6
*02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3760	2	43	9	Y	39	33	12

KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #:		2	RRCID ->	168195	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9023 - 9756	
09	4410 X	3903	-0-	-507	-0-	360	1	3508	2	Y	32	21	33
						35	9						
10	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	360	1	3032	2	Y	27	40	20
						30	9						
11	4350 X	3718	-0-	-632	-0-	360	1	3326	2	Y	29	29	20
						32	9						
12	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	360	1	3812	2	Y	43	33	30
						47	9						
01	4030 X	3859	-0-	-171	-0-	3804	2	55	9	Y	50	60	20
02	3640 X	3489	-0-	-151	-0-	3430	2	59	9	Y	54	57	17

K & H FEE "2042"		WELL #:		6	RRCID ->	169531	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9234 - 9241	
09	2280 N	2236	-0-	-44	-0-	2236	2			Y	-0-		90
10	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-		90
11	2280 X	1862	-0-	-418	-0-	1862	2			Y	-0-		90
12	2325 X	1868	-0-	-457	-0-	1868	2			Y	-0-		90
01	2325 X	1893	-0-	-432	-0-	1893	2			Y	-0-		90
02	2100 X	1824	-0-	-276	-0-	1824	2			Y	-0-		90

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	49 1	1063 2		Y	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2		Y	-0-			-0-
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	35 1	719 2		Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 10562 - 10590

09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	29 1	642 2		Y	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	31 1	559 2		Y	-0-			-0-
11	960 N	609	-0-	-351	-0-	31 1	578 2		Y	-0-			-0-
12	682 N	640	-0-	-42	-0-	29 1	611 2		Y	-0-			-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	28 1	609 2		Y	-0-			-0-
02	560 N	559	-0-	-1	-0-	26 1	533 2		Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	87 1	1901 2		Y	27	21 1		31
						30 9							
10	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	115 1	2111 2		Y	44	35 1		40
						48 9							
11	2460 X	2219	-0-	-241	-0-	112 1	2061 2		Y	42	48 1		34
						46 9							
12	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	135 1	2887 2		Y	67	51 1		50
						74 9							
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	117 1	2552 2		Y	47	58 1		39
						52 9							
*02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	104 1	2157 2		Y	31	47 1		23
						34 9							

BRUNI MINERALS "D" LEASE WELL #: 5 RRCID -> 174275 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9826 - 9856

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

09	6180 X	5380	-0-	-800	-0-	233 1	5071 2		Y	69	44 1		78
						76 9							
10	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	234 1	4286 2		Y	105	89 1		94
						116 9							
11	5760 X	4712	-0-	-1048	-0-	237 1	4355 2		Y	109	116 1		87
						120 9							
12	5952 X	4736	-0-	-1216	-0-	206 1	4394 2		Y	124	118 1		93
						136 9							
01	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	256 1	5575 2		Y	122	113 1		102
						134 9							
*02	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	257 1	5279 2		Y	93	127 1		68
						102 9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	529	2	Y	9	6	1	10
						10	9							
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	16	12	1	14
						18	9							
11	570 N	224	-0-	-346	-0-	11	1	203	2	Y	9	16	1	7
						10	9							
12	589 N	478	-0-	-111	-0-	20	1	435	2	Y	21	12	1	16
						23	9							
01	403 N	130	-0-	-273	-0-	6	1	120	2	Y	4	17	1	3
						4	9							
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	8	5	1	6
						9	9							

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

09	2130 X	2077	-0-	-53	-0-	91	1	1973	2	Y	12	7	1	14
						13	9							
10	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	116	1	2124	2	Y	23	16	1	21
						25	9							
11	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	118	1	2177	2	Y	25	26	1	20
						28	9							
12	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	107	1	2292	2	Y	29	27	1	22
						32	9							
01	2263 X	2153	-0-	-110	-0-	94	1	2037	2	Y	20	25	1	17
						22	9							
02	2156 X	1907	-0-	-249	-0-	87	1	1803	2	Y	15	21	1	11
						17	9							

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

09	1800 X	1733	-0-	-67	-0-	76	1	1647	2	Y	9	5	1	10
						10	9							
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	1338	2	Y	16	12	1	14
						18	9							
11	1650 N	1363	-0-	-287	-0-	69	1	1276	2	Y	16	17	1	13
						18	9							
12	1798 N	1322	-0-	-476	-0-	58	1	1244	2	Y	18	18	1	13
						20	9							
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	72	1	1570	2	Y	16	16	1	13
						18	9							
*02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	2	Y	11	16	1	8
						12	9							

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

09	270 N	237	-0-	-33	-0-	10	1	227	2	Y	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	16	1	289	2	Y	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-			-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	232	-0-	-48	-0-	11	1	221	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
BRUNI MINERALS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 177280		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	2970 X	2739	-0-	-231	-0-	120 1	2607 2	Y	11 6 1	12
10	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	126 1	2313 2	Y	14 13 1	13
11	2790 X	2613	-0-	-177	-0-	133 1	2462 2	Y	16 16 1	13
12	2883 X	2481	-0-	-402	-0-	110 1	2351 2	Y	18 18 1	13
01	2883 X	2859	-0-	-24	-0-	125 1	2716 2	Y	16 16 1	13
02	2548 X	2359	-0-	-189	-0-	108 1	2240 2	Y	10 16 1	7

BMT-CALVILLO		WELL #: 2A		RRCID -> 177298		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379		
09	2370 N	1892	-0-	-478	-0-	1892 2		N	-0-	57
10	2728 N	2441	-0-	-287	-0-	2441 2		N	-0-	57
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-	57
12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-	57
01	2449 N	2404	-0-	-45	-0-	2404 2		N	-0-	57
02	2044 N	1844	-0-	-200	-0-	1844 2		N	-0-	57

HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #: 3		RRCID -> 178058		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254		
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	50 1	1086 2	Y	-0-	-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	39 1	722 2	Y	-0-	-0-
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	61 1	1124 2	Y	-0-	-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	59 1	1250 2	Y	-0-	-0-
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	65 1	1420 2	Y	-0-	-0-
*02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	71 1	1460 2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 179523		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 12 T		RRCID -> 180470		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #: 4		RRCID -> 181136		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4920 X	2878	-0-	-2042	-0-	2867	2	11	9	N	10					90
10		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					90
11		4470 X	3373	-0-	-1097	-0-	3363	2	10	9	N	-0-					99
12		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					99
01		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4394	2	6	9	N	5					104
*02		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4022	2	23	9	N	21					125

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

09		390 N	373	-0-	-17	-0-	16	1	357	2	N	-0-					-0-
10		403 N	361	-0-	-42	-0-	19	1	342	2	N	-0-					-0-
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	N	-0-					-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	N	-0-					-0-
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	N	-0-					-0-
*02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 13 RRCID -> 197719 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9650 - 9676

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2013 - P/A 10/16/2013

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

09		2670 X	2348	-0-	-322	-0-	2296	2	52	9	Y	47	38	1			48
10		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1831	2	36	9	Y	33	57	1			24
11		2520 X	1808	-0-	-712	-0-	1773	2	35	9	Y	32	34	1			22
12		2573 X	2284	-0-	-289	-0-	2228	2	56	9	Y	51	37	1			36
01		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2998	2	88	9	Y	80	85	1			31
02		2184 X	2086	-0-	-98	-0-	2014	2	72	9	Y	65	76	1			20

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

09		1440 N	1295	-0-	-145	-0-	1287	2	8	9	Y	7					85
10		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					85
11		1170 N	1098	-0-	-72	-0-	1052	2	46	9	Y	42	70	1			57
12		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1373	2	79	9	Y	72	69	1			60
01		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1464	2	62	9	Y	56					116
*02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1118	2	44	9	Y	40	75	1			81

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9126 - 9206

09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	2	Y	-0-					-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
11		570 N	462	-0-	-108	-0-	24	1	438	2	Y	-0-					-0-
12		558 N	477	-0-	-81	-0-	21	1	456	2	Y	-0-					-0-
01		465 N	123	-0-	-342	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

09		5070 X	3632	-0-	-1438	-0-	3525	2	107	9	Y	97	102	1			88
10		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3312	2	33	9	Y	30	106	1			12
11		5070 X	4460	-0-	-610	-0-	4431	2	29	9	Y	26	19	1			19
12		5022 X	4066	-0-	-956	-0-	4035	2	31	9	Y	28	25	1			22
01		5022 X	4205	-0-	-817	-0-	4171	2	34	9	Y	31	45	1			8
02		4172 X	2902	-0-	-1270	-0-	2892	2	10	9	Y	9					17

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
K&H FEE 1859		WELL #:		5	RRCID ->	235420	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8211 - 8224
M	O	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
09	1950 X	1770	-0-	-180	-0-	1769	2	1 9	Y	1		19
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		Y	-0-		19
11	2550 X	1487	-0-	-1063	-0-	1474	2	13 9	Y	12	15 1	16
12	2635 X	1455	-0-	-1180	-0-	1438	2	17 9	Y	15	18 1	13
01	2635 X	1319	-0-	-1316	-0-	1307	2	12 9	Y	11		24
02	1652 X	1176	-0-	-476	-0-	1164	2	12 9	Y	11	13 1	22

KILLAM & HURD FEE 1690		WELL #:		4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9603 - 9619
09	4440 X	4361	-0-	-79	-0-	4320	2	41 9	Y	37	32 1	38
10	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3944	2	37 9	Y	34	47 1	25
11	5010 X	3526	-0-	-1484	-0-	3493	2	33 9	Y	30	35 1	20
12	5177 X	3498	-0-	-1679	-0-	3456	2	42 9	Y	38	31 1	27
01	5177 X	2331	-0-	-2846	-0-	2298	2	33 9	Y	30	45 1	12
02	4060 X	1848	-0-	-2212	-0-	1817	2	31 9	Y	28	31 1	9

K&H FEE 942		WELL #:		6	RRCID ->	241713	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9814 - 9830
09	2820 X	1948	-0-	-872	-0-	1926	2	22 9	Y	20	21 1	18
10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2336	2	131 9	Y	119	91 1	46
11	2820 X	2702	-0-	-118	-0-	2611	2	91 9	Y	83	70 1	59
12	2759 X	2474	-0-	-285	-0-	2372	2	102 9	Y	93	78 1	74
01	2759 X	2054	-0-	-705	-0-	1964	2	90 9	Y	82	137 1	19
02	2520 X	1816	-0-	-704	-0-	1781	2	35 9	Y	32		51

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		4	RRCID ->	242314	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9674 - 9690
09	2340 X	303	-0-	-2037	-0-	296	2	7 9	Y	6	34 1	6
10	918 X	918	-0-	-0-	-0-	894	2	24 9	Y	22	12 1	16
11	2070 X	406	-0-	-1664	-0-	395	2	11 9	Y	10	19 1	7
12	2139 X	528	-0-	-1611	-0-	510	2	18 9	Y	16	12 1	11
01	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2569	2	102 9	Y	93	67 1	37
*02	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1350	2	65 9	Y	59	77 1	19

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		5	RRCID ->	243701	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9692 - 9722
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	360	1	3001 2	Y	120	91 1	123
						132	9					
10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	360	1	2790 2	Y	105	151 1	77
						116	9					
11	3330 X	3172	-0-	-158	-0-	360	1	2700 2	Y	102	110 1	69
						112	9					
12	3596 X	3447	-0-	-149	-0-	360	1	2933 2	Y	140	110 1	99
						154	9					
01	3596 X	3348	-0-	-248	-0-	360	1	2815 2	Y	157	195 1	61
						173	9					
*02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	360	1	3231 2	Y	218	211 1	68
						240	9					

K&H FEE 2042		WELL #:		8	RRCID ->	243742	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	9844 - 9862
09	2670 X	1937	-0-	-733	-0-	1920	2	17 9	Y	15	16 1	13
10	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2136	2	81 9	Y	74	58 1	29
11	2670 X	2203	-0-	-467	-0-	2151	2	52 9	Y	47	42 1	34
12	2604 X	2264	-0-	-340	-0-	2199	2	65 9	Y	59	46 1	47
01	2604 X	2054	-0-	-550	-0-	1991	2	63 9	Y	57	91 1	13
02	2044 X	1750	-0-	-294	-0-	1727	2	23 9	Y	21		34

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
K&H FEE "A" 1569		WELL #:		2	RRCID ->	258945	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9157	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	AMT	CODE	BALANCE		
09	15150 X	13513	-0-	-1637	-0-	13374	2	139	9	Y	126	183
10	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	10444	2	233	9	Y	212	99
11	14580 X	13513	-0-	-1067	-0-	13362	2	151	9	Y	137	88
12	15066 X	13717	-0-	-1349	-0-	13563	2	154	9	Y	140	84
01	14973 X	14229	-0-	-744	-0-	14050	2	179	9	Y	163	97
*02	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	12717	2	163	9	Y	148	245

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957		S.J. MARTIN GU			WELL #:	A 6	RRCID ->	163677	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9041 - 9165
M	O	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						
09	2820 X	2443	-0-	-377	-0-	560	1	1883	2	N	-0-	90				
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	667	1	2422	2	N	-0-	90				
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	654	1	2335	2	N	-0-	90				
12	2914 X	2856	-0-	-58	-0-	617	1	2239	2	N	-0-	90				
01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	676	1	2397	2	N	-0-	97				
*02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	650	1	2220	2	N	10	100				
						11	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		04789 250		CONOCOPHILLIPS COMPANY			WELL #:	172232	RRCID ->	161652	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7742 - 7754
M	O	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						
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-	-0-				
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-	-0-				
11	180 N	45	-0-	-135	-0-	45	2			Y	-0-	-0-				
12	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-	-0-				
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-	-0-				
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-	-0-				

B.M.T. A		WELL #:		8	RRCID ->	202363	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7614 - 7769
M	O	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		
09	360 X	30	-0-	-330	-0-	30	2			N	-0-	60
10	372 X	27	-0-	-345	-0-	26	2	1	9	N	1	22
11	360 X	29	-0-	-331	-0-	29	2			N	-0-	22
12	31 X	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-	22
01	31 X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-	22
02	28 X	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-	22

B.M.T.		WELL #:		102	RRCID ->	202739	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7906 - 7916
M	O	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		
09	4590 X	4382	-0-	-208	-0-	4382	2			Y	-0-	-0-
10	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			Y	-0-	-0-
11	3990 X	3674	-0-	-316	-0-	3674	2			Y	-0-	-0-
12	4123 X	4089	-0-	-34	-0-	4089	2			Y	-0-	-0-
01	4123 X	3947	-0-	-176	-0-	3947	2			Y	-0-	-0-
02	3724 X	2688	-0-	-1036	-0-	2688	2			Y	-0-	-0-

B.M.T. A		WELL #:		10	RRCID ->	208226	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	8134 - 8212
M	O	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		
09	15390 X	14914	-0-	-476	-0-	14894	2	20	9	Y	18	32
10	14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	14931	2	24	9	Y	22	17
11	13830 X	12339	-0-	-1491	-0-	12327	2	12	9	Y	11	28
12	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	15294	2	28	9	Y	25	53
01	14291 X	14070	-0-	-221	-0-	14070	2			Y	-0-	-0-
02	12908 X	8469	-0-	-4439	-0-	8469	2			Y	-0-	-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
B.M.T.		WELL #: 189		RRCID -> 210428		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

B.M.T. A		WELL #: 12		RRCID -> 212862		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228								
09	3750	X	3229	-0-	-521	-0-	3209	2	20	9	Y	18				28
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3248	2	21	9	Y	19	32	1		15
11	3240	X	2948	-0-	-292	-0-	2935	2	13	9	Y	12				27
12	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	3231	2	24	9	Y	22				49
01	3348	X	3085	-0-	-263	-0-	3033	2	52	9	Y	47	71	1		25
02	3024	X	2672	-0-	-352	-0-	2653	2	19	9	Y	17				42

B.M.T. A		WELL #: 13		RRCID -> 212884		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250								
09	2910	X	2288	-0-	-622	-0-	2285	2	3	9	Y	3	25	1		1
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-				1
*11	3480	X	1882	-0-	-1598	-0-	1874	2	8	9	Y	7	7	1		1
12	3596	X	2498	-0-	-1098	-0-	2492	2	6	9	Y	5				6
01	3472	X	2783	-0-	-689	-0-	2781	2	2	9	Y	2	7	1		1
*02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2426	2	133	9	Y	121				122

B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 214973		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975								
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	Y	5	9	1		2
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-				2
*11	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	1101	2	12	9	Y	11	11	1		2
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1355	2	8	9	Y	7				9
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1209	2	2	9	Y	2	10	1		1
02	1008	N	815	-0-	-193	-0-	815	2			Y	-0-				1

B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217775		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	4500	X	3873	-0-	-627	-0-	3873	2			Y	-0-				13
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-				13
11	4200	X	4020	-0-	-180	-0-	4020	2			Y	-0-	13	1		-0-
12	4340	X	3811	-0-	-529	-0-	3811	2			Y	-0-				-0-
01	4340	X	3873	-0-	-467	-0-	3873	2			Y	-0-				-0-
02	3752	X	2702	-0-	-1050	-0-	2702	2			Y	-0-				-0-

B.M.T. A		WELL #: 17		RRCID -> 221159		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479								
09	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7441	2	7	9	Y	6	11	1		3
10	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			Y	-0-				3
*11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5739	2	13	9	Y	12	13	1		2
12	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6443	2			Y	8				10
01	5766	X	5089	-0-	-677	-0-	5087	2	2	9	Y	2	11	1		1
02	5208	X	3027	-0-	-2181	-0-	3023	2	4	9	Y	4				5

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
BMT		WELL #:		92	RRCID ->	221810	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	7282 - 7494			
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				
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-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

B.M.T. A		WELL #:		19	RRCID ->	226749	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8836	PERF.	8092 - 8480			
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	35	2	2	9	Y	2	1	1	1
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			1
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-	1	1	-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	987	2	81	9	Y	74			74
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	890	2	24	9	Y	22	82	1	14
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-			14

B.M.T. A		WELL #:		18	RRCID ->	228093	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	8163 - 8563			
09	2220	N	634	-0-	-1586	-0-	632	2	2	9	Y	2	5	1	1
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-			1
*11	2040	N	1349	-0-	-691	-0-	1342	2	7	9	Y	6	6	1	1
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1433	2	4	9	Y	4			5
01	1953	N	1611	-0-	-342	-0-	1609	2	2	9	Y	2	6	1	1
02	1232	N	785	-0-	-447	-0-	783	2	2	9	Y	2			3

B.M.T. A		WELL #:		21	RRCID ->	229272	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8338 - 8614			
09	630	N	437	-0-	-193	-0-	435	2	2	9	Y	2	3	1	1
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			1
*11	420	N	346	-0-	-74	-0-	342	2	4	9	Y	4	4	1	1
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	356	2	2	9	Y	2			3
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	Y	2	4	1	1
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1284	2	11	9	Y	10			11

B.M.T.		WELL #:		192	RRCID ->	230685	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7473 - 7479			
09	2190	N	1758	-0-	-432	-0-	1739	2	19	9	Y	17	127	1	25
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-			25
11	2040	N	1308	-0-	-732	-0-	1308	2			Y	-0-			25
12	1829	N	1236	-0-	-593	-0-	1228	2	8	9	Y	7			32
01	1581	N	822	-0-	-759	-0-	822	2			Y	-0-			32
02	1232	N	464	-0-	-768	-0-	455	2	9	9	Y	8			40

B.M.T. A		WELL #:		23	RRCID ->	231885	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	8209 - 8278			
09	765	N	310	-0-	-455	-0-	303	2	7	9	Y	6			20
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	334	2	11	9	Y	10	23	1	7
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	Y	6			13
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	314	2	11	9	Y	10			23
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			Y	-0-	23	1	-0-
02	280	N	200	-0-	-80	-0-	200	2			Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		180	RRCID ->	233187	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	7968 - 8048			
09	5145	X	4404	-0-	-741	-0-	4404	2			Y	-0-			-0-
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			Y	-0-			-0-
11	4620	X	3698	-0-	-922	-0-	3698	2			Y	-0-			-0-
12	4774	X	3168	-0-	-1606	-0-	3168	2			Y	-0-			-0-
01	4774	X	2745	-0-	-2029	-0-	2745	2			Y	-0-			-0-
02	4116	X	3669	-0-	-447	-0-	3669	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3520 X	3295	-0-	-225	-0-	3295 2		Y	-0-			-0-
10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2		Y	-0-			-0-
11	3270 X	3012	-0-	-258	-0-	3012 2		Y	-0-			-0-
12	3379 X	2574	-0-	-805	-0-	2574 2		Y	-0-			-0-
01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2		Y	-0-			-0-
02	3052 X	2807	-0-	-245	-0-	2807 2		Y	-0-			-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

09	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2765 2	10 9	Y	9			26
10	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2771 2	3 9	Y	3			29
11	2640 X	2499	-0-	-141	-0-	2491 2	8 9	Y	7	32 1		4
12	2883 X	2383	-0-	-500	-0-	2375 2	8 9	Y	7			11
01	2883 X	2431	-0-	-452	-0-	2428 2	3 9	Y	3			14
02	2604 X	1694	-0-	-910	-0-	1694 2		Y	-0-			14

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

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-
02	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

09	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5607 2	7 9	Y	6	11 1		3
10	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 2		Y	-0-			3
*11	4140 X	3710	-0-	-430	-0-	3695 2	15 9	Y	14	14 1		3
12	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4804 2	8 9	Y	7			10
01	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816 2		Y	-0-	10 1		-0-
02	3864 X	2410	-0-	-1454	-0-	2410 2		Y	-0-			-0-

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

09	3000 N	3012	-0-	12	12	135 1	2877 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2703	-0-	2703	2715	131 1	2572 2	Y	-0-			-0-
11	2900 N	2298	-0-	-602	2113	110 1	2188 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2711	-0-	-389	1724	150 1	2561 2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2739	-0-	-361	1363	141 1	2598 2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	2602	-0-	-198	1165	132 1	2470 2	Y	-0-			-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

09	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4354 2	6 9	Y	5	9 1		2
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2		Y	-0-			2
*11	4590 X	3722	-0-	-868	-0-	3711 2	11 9	Y	10	10 1		2
12	4681 X	3782	-0-	-899	-0-	3776 2	6 9	Y	5			7
01	4619 X	3127	-0-	-1492	-0-	3125 2	2 9	Y	2	8 1		1
02	4060 X	1827	-0-	-2233	-0-	1824 2	3 9	Y	3			4

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

09	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2629 2	6 9	Y	5	9 1		2
10	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		Y	-0-			2
*11	2820 X	1572	-0-	-1248	-0-	1565 2	7 9	Y	6	7 1		1
12	2914 X	2026	-0-	-888	-0-	2020 2	6 9	Y	5			6
01	2194 N		-0-	-0-	-0-	2192 2	2 9	Y	2	7 1		1
*02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1468 2	4 9	Y	4			5

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BMT		WELL #: 56		RRCID -> 254387		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995			
09	1830 N	1614	-0-	-216	-0-	1614	2	Y	-0-		-0-
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	Y	-0-		-0-
11	1800 N	1530	-0-	-270	-0-	1530	2	Y	-0-		-0-
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	Y	-0-		-0-
01	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2	Y	-0-		-0-
02	1428 N	1235	-0-	-193	-0-	1235	2	Y	-0-		-0-

B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618			
09	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1051	2	3 9 Y	3	8 1	1
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	Y	-0-		1
*11	1140 N	829	-0-	-311	-0-	820	2	9 9 Y	8	8 1	1
12	1085 N	847	-0-	-238	-0-	841	2	6 9 Y	5		6
01	1054 N	659	-0-	-395	-0-	658	2	1 9 Y	1	6 1	1
02	756 N	613	-0-	-143	-0-	610	2	3 9 Y	3		4

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 256323		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAFFIN BAY (FRIO)		04951 020		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070									
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 196135		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959			
09	12870 #	11821	-0-	-1049 B	-777	11779	3	42 9 Y	38	50 1	75
10	12085	12138	-0-	53 B	-724	12059	3	79 9 Y	72	34 1	113
11	11700	6348	-0-	-5352 B	-6076	6302	3	46 9 Y	42	81 1	74
12	12085	-0-	-0-	-12085 B	-18161			Y	-0-		74
01	11720	18782	-0-	7062 B	-11099	18782	3	Y	-0-		74
*02	3384	12238	-0-	8854 B	-2245	12235	3	3 9 Y	3		77
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2245											

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 4		RRCID -> 196136		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9048											
09	13140	10407	-0-	-2733 B	6315	10371	3	36 9 Y	33	45 1	63
10	13557	10746	-0-	-2811 B	3504	10676	3	70 9 Y	64	30 1	97
11	12000 #	5550	-0-	-6450 B	-2946	5509	3	41 9 Y	37	71 1	63
12	11129 #	-0-	-0-	-11129 B	-14075			Y	-0-		63
01	10757 #	9933	-0-	-824 B	-14899	9933	3	Y	-0-		63
*02	3795 N	12167	-0-	8372 B	-6527	12164	3	3 9 Y	3		66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6527											

BAFFIN BAY (FRIO)		//CONT.//	04951 020	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KENEDY					
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.//	370070								
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:	6	RRCID ->	198151	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	18800	PERF.	15322 - 16274
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 200541 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15919 PERF.14144 - 14228											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 A	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013											
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9114											
09		10870	12151	-0-	1281 B	10395	12106 3	45 9	Y	41	46 1 73
10		11349	13432	-0-	2083 B	12478	13341 3	91 9	Y	83	35 1 121
11		10988	6825	-0-	-4163 B	8315	6773 3	52 9	Y	47	85 1 83
12		11315 #	-0-	-0-	-11315 B	-3000			Y	-0-	83
01		11005 #	1742	-0-	-9263 B	-12263	1742 3		Y	-0-	83
*02		3178	12390	-0-	9212 B	-3051	12386 3	4 9	Y	4	87
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3051											
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 212338 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 14955 PERF.14277 - 14283											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		600 N	267	-0-	-333 B	-0-	267 3		Y	-0-	-0-
10		25 N	-0-	-0-	-25 B	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2013 - PLUGGED 10-02-2013											
BAFFIN BAY (FRIO LOWER)			04951 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KENEDY					
WAPITI OPERATING, LLC			895805								
BAFFIN BAY STATE TRACT 65		WELL #:	2	RRCID ->	182345	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	12338 - 13612
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BAFFIN BAY (13,700)			04951 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KENEDY					
WAPITI OPERATING, LLC			895805								
BAFFIN BAY STATE TRACT 65		WELL #:	2	RRCID ->	107472	COMPL. DATE	09/01/1983	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13716 - 13764
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

BAFFIN BAY, SOUTHWEST		04957 001		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070									
EAST, S. K. MRS. "B"		WELL #:	61	RRCID ->	201289	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	13615	PERF.12228 - 12416	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BAILEY (5340)		05031 550		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
OMEGA ENERGY, LLC		622657									
WALKER, T.S.		WELL #:	1	RRCID ->	128411	COMPL. DATE	07/20/1988	TOTAL DEPTH	6514	PERF. 5325 - 5409	
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-	
02 14B DENY	NO RPT	-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	
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	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48	

BALDWIN (2100)		05210 184		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES				
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946									
COUNTISS, SAM		WELL #:	3	RRCID ->	188707	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2040 - 2044	
09 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-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BALDWIN (2400)		05210 207		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946									
GALLAGHER, J.W.		WELL #:	1	RRCID ->	116465	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 1817 - 1832	
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-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BALDWIN, J. C.		WELL #:		34	RRCID ->	180075	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 2390 - 2392
09 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-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BALDWIN (2400)		//CONT.//		05210 207	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		//CONT.//		129946												
BALDWIN		WELL #:		24	RRCID ->	181275	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2379 - 2381					
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
09	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-
02	14B DENY	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					
09	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-
02	14B DENY	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					
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS, SAM		WELL #:		7	RRCID ->	189658	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2378 - 2386					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-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-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-		4	1	175	2	N	-0-				-0-

CODY		WELL #:		7	RRCID ->	205921	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 2405 - 2413					
09	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2500)		//CONT.//		05210 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES								
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		//CONT.//		129946												
COUNTISS, SAM		WELL #:		4	RRCID ->	185239	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2530 - 2534					
09	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO)		05210 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946											
BALDWIN, J. C.		WELL #:	9R	RRCID ->	175729	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	3008	PERF. 2853 - 2857			
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
09	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-
02	14B	DENY	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			
09	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2900)		05210 254		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946											
GALLAGHER, J.W."B"		WELL #:	B 2	RRCID ->	133946	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	4612	PERF. 2964 - 2975			
09	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-
02	14B	DENY	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			
09	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO)		05210 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946											
COUNTISS, SAM		WELL #:	8	RRCID ->	220725	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2386 - 2391			
09	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO)		05210 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946											
COUNTISS, SAM		WELL #:	11	RRCID ->	186798	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3172 - 3176			
09	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (7000)		05210 529		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946										
BALDWIN, J. C.		WELL #:	30	RRCID ->	126439	COMPL. DATE	05/31/1989	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	6910 - 6913	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		360 N	79	-0-	-281	-0-	2 1	77 2	Y	-0-		-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BALDWIN (7100)		05210 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
OMEGA ENERGY, LLC		622657										
WENDEL GAS UNIT		WELL #:	1 F	RRCID ->	135937	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7146 - 7151	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALDWIN (7400)		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES				
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946										
B GALLAGHER 1GU		WELL #:	3	RRCID ->	201653	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	7414 - 7420	
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
09		1320 #	823	-0-	-497	-0-	14 1	370 2	Y	399	329 1	157
							439 9					
10		868 #	823	-0-	-45	-0-	13 1	375 2	Y	395	480 1	72
							435 9					
11		840 #	724	-0-	-116	-0-	9 1	353 2	Y	329	302 1	99
							362 9					
12		868 #	641	-0-	-227	-0-	8 1	293 2	Y	309	324 1	84
							340 9					
01		837 #	640	-0-	-197	-0-	17 1	293 2	Y	300	171 1	213
							330 9					
02		756 #	567	-0-	-189	-0-	7 1	308 2	Y	229	336 1	106
							252 9					

BALDWIN (9070)		05210 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
BEVLY		WELL #:	7	RRCID ->	193454	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9068 - 9072	
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
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-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946						CNTY: NUECES				
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:	2	RRCID ->	200534	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9015 - 9177	
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
09		4230 #	3879	-0-	-351	-0-	141 1	3738 2	N	-0-		3
10		4650 #	3960	-0-	-690	-0-	134 1	3826 2	N	-0-		3
11		4500 #	3675	-0-	-825	-0-	87 1	3588 2	N	-0-		3
12		4650 #	2858	-0-	-1792	-0-	75 1	2783 2	N	-0-		3
01		4588 #	2942	-0-	-1646	-0-	161 1	2781 2	N	-0-		3
02		3612 #	2542	-0-	-1070	-0-	57 1	2485 2	N	-0-		3

BALDWIN (9300)		//CONT.//		05210 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		//CONT.//		129946									
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		1	RRCID ->	195033	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9406 - 9449	
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
09	1140 N	393	-0-	-747	-0-	14	1	N	7	7	1		3
						8	9						
10	775 N	547	-0-	-228	-0-	18	1	N	15	16	1		2
						17	9						
11	570 N	441	-0-	-129	-0-	10	1	N	13	11	1		4
						14	9						
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	9	1	N	9	10	1		3
						10	9						
01	558 N	356	-0-	-202	-0-	19	1	N	11	6	1		8
						12	9						
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	7	1	N	16	18	1		6
						18	9						

AMOCO BALDWIN		WELL #:		1	RRCID ->	204068	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	N/A
09	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-
02	14B DENY	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-
02	14B DENY	-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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		05276 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		000894											
CLARK-SAIN		WELL #:		8	RRCID ->	197374	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	16333	PERF.	13119 - 13652	
09	2460 X	2118	-0-	-342	-0-	120	1	Y	14	13	1		17
						15	9						
10	2201 N	2145	-0-	-56	-0-	124	1	Y	8	8	1		17
						9	9						
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	7	7	1		17
						8	9						
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	32	30	1	1 8	18
						35	9						
01	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	14	14	1		18
						15	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				18

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894											
CLARK-SAIN		WELL #:		9	RRCID -> 199531		COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13084 - 13614			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	4770 X	4499	-0-	-271	-0-	120	1	4335	2	Y	40	36	1	25	
10	4743 X	4737	-0-	-6	-0-	44	9	4577	3	Y	33	33	1	1 8	24
11	4560 X	4105	-0-	-455	-0-	124	1	3948	3	Y	34	36	1	22	
12	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	36	9	4602	3	Y	36	35	1	1 8	22
01	4743 X	3139	-0-	-1604	-0-	120	1	2990	3	Y	23	23	1	22	
02	4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-	25	9			Y	NO RPT			22	

BALL		WELL #:		5	RRCID -> 204922		COMPL. DATE		11/15/2004	TOTAL DEPTH	15430	PERF.	12885 - 14172		
09	3720 X	3308	-0-	-412	-0-	120	1	3163	3	Y	23			58	
10	3751 X	3358	-0-	-393	-0-	25	9	3210	3	Y	22	43	1	1 8	36
11	3840 X	2631	-0-	-1209	-0-	124	1	2490	3	Y	19			55	
12	3968 X	3688	-0-	-280	-0-	21	9	3545	3	Y	17	37	1	1 8	34
01	3968 X	2760	-0-	-1208	-0-	124	1	2567	3	Y	63	40	1	57	
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-	69	9			Y	NO RPT			57	

BALL		WELL #:		1	RRCID -> 206775		COMPL. DATE		03/04/2003	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11790 - 12564		
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	120	1	410	3	Y	4			32	
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	4	9	447	3	Y	2	6	1	28	
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	124	1	348	3	Y	6			34	
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	2	9	499	3	Y	1	2	1	33	
01	558 N	504	-0-	-54	-0-	120	1	361	3	Y	17	11	1	39	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			39	

BALL		WELL #:		2	RRCID -> 206781		COMPL. DATE		09/25/2003	TOTAL DEPTH	16380	PERF.	12729 - 13214		
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	120	1	1825	3	Y	21			40	
10	2077 N	2042	-0-	-35	-0-	23	9	1887	3	Y	28	57	1	11	
11	2040 N	1879	-0-	-161	-0-	124	1	1733	3	Y	24			35	
12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	31	9	2279	3	Y	25	58	1	2	
01	2046 N	1994	-0-	-52	-0-	120	1	1790	3	Y	73	47	1	28	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	9			Y	NO RPT			28	

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894												
BALL		WELL #: 6		RRCID -> 206903		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	120	1	1681	3	Y	6			37
10	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	124	1	1644	3	Y	10	16	1	1 8
11	1890 N	1402	-0-	-488	-0-	120	1	1269	3	Y	12			42
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	124	1	1787	3	Y	6	12	1	1 8
01	1767 N	1440	-0-	-327	-0-	124	1	1280	3	Y	33	21	1	47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	9			Y	NO RPT			47
CLARK-SAIN		WELL #: 10		RRCID -> 207190		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602					
09	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	120	1	5484	3	Y	43	38	1	1 8
10	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	124	1	5040	3	Y	35	31	1	5 8
11	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	120	1	4622	3	Y	34	31	1	4 8
12	1984 X	1820	-0-	-164	-0-	124	1	1692	3	Y	4	3	1	1 8
01	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	124	1	5723	3	Y	55	53	1	3 8
02	1792 X	NO RPT	-0-	-1792	-0-	61	9			Y	NO RPT			29
CLARK-SAIN		WELL #: 12		RRCID -> 213126		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013					
09	5820 X	4452	-0-	-1368	-0-	120	1	4288	3	Y	40			99
10	5921 X	5768	-0-	-153	-0-	124	1	5614	3	Y	27	3	8	123
11	5100 X	4955	-0-	-145	-0-	120	1	4805	3	Y	27	2	8	148
12	5270 X	5012	-0-	-258	-0-	124	1	4843	3	Y	41	103	1	4 8
01	5766 X	2587	-0-	-3179	-0-	124	1	2443	3	Y	18	1	8	99
02	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	20	9			Y	NO RPT			99
FRENCH-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214079		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177					
09	840 X	481	-0-	-359	-0-	120	1	360	3	Y	1			53
10	775 X	320	-0-	-455	-0-	124	1	194	3	Y	2	1	8	54
11	814 X	814	-0-	-0-	-0-	120	1	693	3	Y	1			55
12	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	124	1	931	3	Y	1	1	8	55
01	772 X	772	-0-	-0-	-0-	124	1	645	3	Y	3			58
02	448 X	NO RPT	-0-	-448	-0-	3	9			Y	NO RPT			58

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 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

09		6060 X	4253	-0-	-1807	-0-	120	1	4081	3	Y	47	1 8	110
							52	9						
10		5518 X	4428	-0-	-1090	-0-	124	1	4248	3	Y	51	106 1	3 8
							56	9						52
11		5340 X	4245	-0-	-1095	-0-	120	1	4074	3	Y	46	2 8	96
							51	9						
12		5518 X	3949	-0-	-1569	-0-	124	1	3792	3	Y	30	55 1	3 8
							33	9						68
01		4898 X	3933	-0-	-965	-0-	124	1	3772	3	Y	34	2 8	100
							37	9						
02		4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT		100

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU			WELL #:		1	RRCID -> 219640			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556		

09		2010 X	1923	-0-	-87	-0-	120	1	1803	3	N	-0-		52
							124	1	1788	3	N	1	1 8	52
10		2077 X	1913	-0-	-164	-0-	1	9						
							120	1	1619	3	N	1	1 8	52
11		2010 X	1740	-0-	-270	-0-	1	9						
							124	1	2077	3	N	1	1 8	52
12		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	1	9						
							124	1	2078	3	N	1	1 8	52
01		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	1	9						
							1	9						
02		1792 X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT		52

BALL			WELL #:		7	RRCID -> 220447			COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142		

09		3510 X	2821	-0-	-689	-0-	120	1	2647	3	N	49		84
							54	9						
10		3627 X	3394	-0-	-233	-0-	124	1	3216	3	N	49	3 8	130
							54	9						
11		3090 X	3035	-0-	-55	-0-	120	1	2864	3	N	46	2 8	174
							51	9						
12		3100 X	2830	-0-	-270	-0-	124	1	2667	3	N	35	175 1	4 8
							39	9						30
01		3379 X	1888	-0-	-1491	-0-	124	1	1540	3	N	204	175 1	1 8
							224	9						58
02		3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT		58

BALL			WELL #:		8	RRCID -> 223312			COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455		

09		2370 X	2001	-0-	-369	-0-	120	1	1858	3	Y	21		45
							23	9						
10		2232 N	2168	-0-	-64	-0-	124	1	2015	3	Y	26	51 1	1 8
							29	9						19
11		2190 N	1947	-0-	-243	-0-	120	1	1805	3	Y	20	1 8	38
							22	9						
12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	124	1	2249	3	Y	30	66 1	1 8
							33	9						1
01		2170 N	1752	-0-	-418	-0-	124	1	1531	3	Y	88	56 1	33
							97	9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		33

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	2010 N	1854	-0-	-156	-0-	120	1	1704	3	Y	27		30
						30	9						
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	124	1	2005	3	Y	23	2 8	51
						25	9						
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	120	1	1789	3	Y	23	2 8	72
						25	9						
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	124	1	1852	3	Y	32	78 1 4 8	22
						35	9						
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	124	1	1063	3	Y	17	1 8	38
						19	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		38

CLARK-SAIN		WELL #:		18	RRCID -> 225145			COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050		

09	2820 X	2598	-0-	-222	-0-	120	1	2416	3	Y	56	51 1	30
						62	9						
10	2914 X	2817	-0-	-97	-0-	124	1	2641	3	Y	47	47 1 2 8	28
						52	9						
11	2760 X	2443	-0-	-317	-0-	120	1	2272	3	Y	46	47 1 1 8	26
						51	9						
12	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	124	1	2912	3	Y	57	53 1 3 8	27
						63	9						
01	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	124	1	2651	3	Y	48	48 1 1 8	26
						53	9						
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT		26

CLARK-SAIN		WELL #:		19	RRCID -> 225821			COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162		

09	3660 X	3048	-0-	-612	-0-	120	1	2886	3	Y	38	33 1 1 8	22
						42	9						
10	DLQ G-10	3375	-0-	3375	3375	124	1	3211	3	Y	36	34 1 3 8	21
						40	9						
11	6256 X	2881	-0-	-3375	-0-	120	1	2720	3	Y	37	37 1 2 8	19
						41	9						
12	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	124	1	3130	3	Y	50	44 1 5 8	20
						55	9						
01	3379 X	2857	-0-	-522	-0-	124	1	2696	3	Y	34	32 1 2 8	20
						37	9						
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT		20

KING RANCH-STATE # 136		WELL #:		2	RRCID -> 227538			COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952		

09	3930 X	3076	-0-	-854	-0-	120	1	2920	3	Y	33	1 8	90
						36	9						
10	3441 X	2998	-0-	-443	-0-	124	1	2833	3	Y	37	71 1 4 8	52
						41	9						
11	3330 X	2777	-0-	-553	-0-	120	1	2617	3	Y	36	2 8	86
						40	9						
12	3286 X	2769	-0-	-517	-0-	124	1	2569	3	Y	69	131 1 5 8	19
						76	9						
01	3193 X	2687	-0-	-506	-0-	124	1	2505	2	Y	53	2 8	70
						58	9						
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT		70

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09	7680 X	6824	-0-	-856	-0-	120	1	6507	3	Y	179	162	1	105
10	7936 X	6960	-0-	-976	-0-	124	1	6658	3	Y	162	165	1	4 8 98
11	7680 X	5561	-0-	-2119	-0-	120	1	5252	3	Y	172	175	1	4 8 91
12	7936 X	6382	-0-	-1554	-0-	124	1	6057	3	Y	183	175	1	6 8 93
01	7936 X	7445	-0-	-491	-0-	124	1	7122	3	Y	181	180	1	3 8 91
02	6356 X	NO RPT	-0-	-6356	-0-	199	9			Y	NO RPT			91

FRENCH-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 232498		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13110 - 13182				
09	3120 X	2657	-0-	-463	-0-	120	1	2509	3	Y	25	1	8	28
10	2976 X	2663	-0-	-313	-0-	124	1	2510	3	Y	26	3	8	51
11	3120 X	2244	-0-	-876	-0-	120	1	2095	3	Y	26	3	8	74
12	3224 X	2347	-0-	-877	-0-	124	1	2190	3	Y	30	81	1	5 8 18
01	3224 X	2466	-0-	-758	-0-	124	1	2313	3	Y	26	3	8	41
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-	29	9			Y	NO RPT			41

FRENCH-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 234908		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13025 - 13085				
09	1710 N	1578	-0-	-132	-0-	120	1	1454	3	Y	4			64
10	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	124	1	1514	3	Y	6	2	8	68
11	1680 N	1302	-0-	-378	-0-	120	1	1174	3	Y	7	2	8	73
12	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	124	1	1435	3	Y	9	19	1	3 8 60
01	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	124	1	1342	3	Y	4	2	8	62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT			62

FRENCH-STATE		WELL #: 4		RRCID -> 241979		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12773 - 12817				
09	1530 X	1255	-0-	-275	-0-	120	1	1110	3	Y	23			42
10	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	124	1	1231	3	Y	23	1	8	64
11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	120	1	4669	3	Y	25	2	8	87
12	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	124	1	1227	3	Y	29	81	1	4 8 31
01	1395 X	1287	-0-	-108	-0-	124	1	1137	3	Y	24	2	8	53
02	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	26	9			Y	NO RPT			53

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	3450 X	2500	-0-	-950	-0-	120	1	2341	3	Y	35	31	1	53
						39	9							
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	124	1	3190	3	Y	33	33	1	52
						36	9					1	8	
11	3060 X	2904	-0-	-156	-0-	120	1	2747	3	Y	34	34	1	51
						37	9					1	8	
12	3038 X	2154	-0-	-884	-0-	124	1	2009	3	Y	19	18	1	51
						21	9					1	8	
01	3162 X	1457	-0-	-1705	-0-	124	1	1308	3	Y	23	21	1	51
						25	9					2	8	
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT			51

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967														
09	14250 X	14250	-0-	-0-	-0-	120	1	14017	3	N	103	173	1	119
						113	9					1	8	
10	15748 X	14448	-0-	-1300	-0-	124	1	14202	3	N	111	3	8	227
						122	9							
11	14490 X	14238	-0-	-252	-0-	120	1	14009	3	N	99	176	1	147
						109	9					3	8	
12	15428 X	15428	-0-	-0-	-0-	124	1	15186	3	N	107	174	1	75
						118	9					5	8	
01	14725 X	14066	-0-	-659	-0-	124	1	13822	3	N	109	2	8	182
						120	9							
02	13300 X	NO RPT	-0-	-13300	-0-					N	NO RPT			182

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952														
09	4050 X	3882	-0-	-168	-0-	120	1	3722	3	Y	36	60	1	14
						40	9							
10	4061 X	3879	-0-	-182	-0-	124	1	3714	3	Y	37	31	1	18
						41	9					2	8	
11	3660 X	3473	-0-	-187	-0-	120	1	3316	3	Y	34	27	1	23
						37	9					2	8	
12	3999 X	3379	-0-	-620	-0-	124	1	3213	3	Y	38	31	1	27
						42	9					3	8	
01	3999 X	3703	-0-	-296	-0-	124	1	3544	3	Y	32	28	1	29
						35	9					2	8	
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT			29

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952														
09	0 W	7756	-0-	7756	15638	120	1	7573	3	Y	57	95	1	23
						63	9							
10	0 W	7904	-0-	7904	23542	124	1	7714	3	Y	60	52	1	30
						66	9					1	8	
11	0 W	7249	-0-	7249	30791	120	1	7071	3	Y	53	45	1	37
						58	9					1	8	
12	0 W	6989	-0-	6989	37780	124	1	6803	3	Y	56	47	1	44
						62	9					2	8	
01	44511 X	6731	-0-	-37780	-0-	124	1	6549	3	Y	53	48	1	48
						58	9					1	8	
02	7252 X	NO RPT	-0-	-7252	-0-					Y	NO RPT			48

 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 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	
09	8250 X	7080	-0-	-1170	-0-	120	1	6929	3	Y	28	47	1	55
						31	9							
10	8153 X	7020	-0-	-1133	-0-	124	1	6859	3	Y	34	29	1	8
						37	9							
11	7440 X	6363	-0-	-1077	-0-	120	1	6207	3	Y	33	28	1	8
						36	9							
12	7688 X	6111	-0-	-1577	-0-	124	1	5951	3	Y	33	27	1	8
						36	9							
01	7316 X	6116	-0-	-1200	-0-	124	1	5956	3	Y	33	29	1	8
						36	9							
02	6608 X	NO RPT	-0-	-6608	-0-					Y	NO RPT			70

 SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

09	6450 X	5682	-0-	-768	-0-	120	1	5457	3	Y	95	158	1	25
						105	9							
10	6355 X	5576	-0-	-779	-0-	124	1	5360	3	Y	84	73	1	8
						92	9							
11	5910 X	5103	-0-	-807	-0-	120	1	4886	3	Y	88	75	1	8
						97	9							
12	6107 X	4921	-0-	-1186	-0-	124	1	4695	3	Y	93	80	1	8
						102	9							
01	6107 X	5274	-0-	-833	-0-	124	1	5058	3	Y	84	76	1	8
						92	9							
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					Y	NO RPT			65

 EXXON MOBIL CORPORATION 257128
 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

09	3570 X	1767	-0-	-1803	-0-	1767	3			N	-0-			-0-
10	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-			-0-
11	1470 X	820	-0-	-650	-0-	820	3			N	-0-			-0-
12	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-			-0-
01	1519 X	1456	-0-	-63	-0-	1456	3			N	-0-			-0-
*02	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-			-0-

 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

09	17687 X	17687	-0-	-0-	-0-	17687	3			N	-0-			-0-
10	11935 X	9883	-0-	-2052	-0-	9883	3			N	-0-			-0-
11	11550 X	6021	-0-	-5529	-0-	6021	3			N	-0-			-0-
12	23432 X	23432	-0-	-0-	-0-	23432	3			N	-0-			-0-
01	14484 X	14484	-0-	-0-	-0-	14484	3			N	-0-			-0-
*02	20906 X	20906	-0-	-0-	-0-	20906	3			N	-0-			-0-

 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

09	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	3			N	-0-			-0-
10	10284 X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	3			N	-0-			-0-
11	8550 X	4995	-0-	-3555	-0-	4995	3			N	-0-			-0-
12	16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	16184	3			N	-0-			-0-
01	15278 X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	3			N	-0-			-0-
*02	15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	15812	3			N	-0-			-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128								
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		109	RRCID ->	250614	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12023 - 12066	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		5910 X	3924	-0-	-1986	-0-	3924	3	N	-0-		-0-
10		6107 X	4188	-0-	-1919	-0-	4188	3	N	-0-		-0-
11		5910 X	1879	-0-	-4031	-0-	1879	3	N	-0-		-0-
12		5053 X	4208	-0-	-845	-0-	4208	3	N	-0-		-0-
01		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	3	N	-0-		-0-
*02		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3	N	-0-		-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		108	RRCID ->	252510	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11922 - 12017		
09		8550 X	7045	-0-	-1505	-0-	6932	3	113 9	N	103	143 1	54
10		8835 X	7198	-0-	-1637	-0-	7084	3	114 9	N	104	87 1	71
11		8820 X	3401	-0-	-5419	-0-	3345	3	56 9	N	51	91 1	31
12		11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	10972	3	86 9	N	78	45 1	64
01		9114 X	7490	-0-	-1624	-0-	7372	3	118 9	N	107	96 1	75
*02		10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	10788	3	189 9	N	172	124 1	123

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

LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #:		L 2	RRCID ->	225318	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6290	PERF. 5576 - 5585	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARRERA (LOBO)		05813 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY		486543								
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 236427		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140		
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
09	660 X	428	-0-	-232	-0-	56	1	-0-		154
10	589 X	551	-0-	-38	-0-	62	1	1	134 1	21
						1	9			
11	570 X	456	-0-	-114	-0-	54	1	-0-		21
12	527 X	434	-0-	-93	-0-	54	1	-0-		21
01	496 X	358	-0-	-138	-0-	63	1	-0-		21
02	504 X	NO RPT	-0-	-504	-0-			NO RPT		21

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 248162		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856		
09	6900 X	5997	-0-	-903	-0-	794	1	-0-		119
10	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	769	1	1	83 1	37
						1	9			
11	6600 X	6084	-0-	-516	-0-	716	1	-0-		37
12	6820 X	3796	-0-	-3024	-0-	475	1	-0-		37
01	6820 X	6608	-0-	-212	-0-	1168	1	-0-		37
02	6216 X	NO RPT	-0-	-6216	-0-			NO RPT		37

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957		RRCID -> 150657		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881		
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #: 3								
09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	212	1	8	10 1	27
						9	9			
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	207	1	8	11 1	24
						9	9			
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	190	1	8	11 1	21
						9	9			
12	3751 X	3625	-0-	-126	-0-	206	1	3		24
						3	9			
01	3751 X	3602	-0-	-149	-0-	220	1	5		29
						6	9			
02	3388 X	3257	-0-	-131	-0-	207	1	2		31
						2	9			

M.M.A. CATTLE CO.		WELL #: 8		RRCID -> 178423		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M.M.A. CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 183997		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673		
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	79	1	2	4 1	37
						2	9			
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	84	1	3	4 1	36
						3	9			
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	83	1	8	4 1	40
						9	9			
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	81	1	6		46
						7	9			
01	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	85	1	15		61
						17	9			
02	1316 N	1183	-0-	-133	-0-	75	1	7		68
						8	9			

BARRERA (LOBO)		//CONT.//		05813 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957									
M. M. A. CATTLE CO.		WELL #:		11	RRCID ->	207832	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8412 - 8644
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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BARRERA (LOBO 6)				05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
MARTIN, J. C. III "A"		WELL #:		7	RRCID ->	191095	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	8806	PERF. 8510 - 8605
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-		N	-0-		-0-	
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

LAREDO ENERGY				486543							
BARRERA-RAMIREZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	131200	COMPL. DATE	06/11/1989	TOTAL DEPTH	8545	PERF. 7843 - 7886
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9	

C.H. RAMIREZ MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	247329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8132 - 8162
09	T. A.	-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	
02	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	
09	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	1087	1	7120	2	N	7	146
						8	9					
10	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	778	1	6167	2	N	-0-	146
11	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	719	1	5385	2	N	-0-	146
12	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	935	1	6537	2	N	-0-	146
*01	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	1098	1	5119	2	N	-0-	146
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					N	NO RPT	146

LOPEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	268675	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7911	PERF. 6768 - 6822		
09	37470 X	5727	-0-	-31743	-0-	1755	1	3958	2	N	13	166	
						14	9						
10	10416 X	5968	-0-	-4448	-0-	1505	1	4457	2	N	5	171	
						6	9						
11	8940 X	5585	-0-	-3355	-0-	1069	1	4515	2	N	1	172	
						1	9						
12	9238 X	5419	-0-	-3819	-0-	1460	1	3923	2	N	33	162 1	43
						36	9						
01	7471 X	5089	-0-	-2382	-0-	934	1	4130	2	N	23	66	
						25	9						
02	5404 X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					N	NO RPT	66	

BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957								
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146885	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8206 - 8250
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	154126	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	7625 - 8146
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164806	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8200 - 8542	
09	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	67	1	1074	2	N	2	1 1	41
						2	9						
10	676 X	676	-0-	-0-	-0-	39	1	636	2	N	1	3 1	39
						1	9						
11	925 X	925	-0-	-0-	-0-	54	1	868	2	N	3	3 1	39
						3	9						
12	1178 X	800	-0-	-378	-0-	45	1	754	2	N	1		40
						1	9						
01	1178 X	837	-0-	-341	-0-	51	1	785	2	N	1		41
						1	9						
02	1064 X	362	-0-	-702	-0-	23	1	339	2	N	-0-		41

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	172437	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8298 - 8326	
09	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	140	1	2251	2	N	5	7 1	21
						6	9						
10	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	151	1	2435	2	N	6	8 1	19
						7	9						
11	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	147	1	2334	2	N	6	8 1	17
						7	9						
12	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	147	1	2448	2	N	3		20
						3	9						
01	2604 X	2555	-0-	-49	-0-	156	1	2396	2	N	3		23
						3	9						
02	2352 X	2292	-0-	-60	-0-	145	1	2145	2	N	2		25
						2	9						

BARTELL PASS (FRIO G)				05919 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
LAMAY CORPORATION				484025								
STATE TRACT 118		WELL #:		2	RRCID ->	104615	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	8813 - 8848
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540 X	3193	-0-	-347	-0-	150	1	2989	2	Y	49		102
10	3658 X	3242	-0-	-416	-0-	54	9	3015	2	Y	65		167
11	3360 X	3210	-0-	-150	-0-	72	9	3025	2	Y	32		199
12	3472 X	2988	-0-	-484	-0-	150	1	2778	2	Y	50	172 1	77
01	3472 X	2774	-0-	-698	-0-	35	9	2578	2	Y	37		114
02	2996 X	2427	-0-	-569	-0-	155	1	2241	2	Y	42	48 1	108
						41	9						
						140	1						
						46	9						

LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STATE TRACT 117 WELL #: 1 RRCID -> 058974 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7952 - 10029

09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-		-0-
12	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-		-0-

STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714

09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-		-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-		-0-
11	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-		-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-		-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	422	-0-	422	422	422	2			N	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

09	1380 N	1165	-0-	-215	-0-	75	1	1090	3	N	-0-		2
10	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	77	1	1125	3	N	-0-		2
11	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	74	1	1042	3	N	-0-		2
12	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	72	1	1084	3	N	-0-		2
01	1209 N	976	-0-	-233	-0-	69	1	907	3	N	-0-		2
02	1036 N	1020	-0-	-16	-0-	62	1	958	3	N	-0-		2

BASHARA-HEREFORD //CONT.// 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

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
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	130	1	1859	3	N	18	15	9
						20	9						
10	2046 N	1879	-0-	-167	-0-	116	1	1743	3	N	18	19	8
						20	9						
11	2040 N	1953	-0-	-87	-0-	136	1	1803	3	N	13	13	8
						14	9						
12	2077 N	1881	-0-	-196	-0-	137	1	1731	3	N	12	12	8
						13	9						
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	133	1	1765	3	N	22	24	6
						24	9						
02	1820 N	1726	-0-	-94	-0-	120	1	1593	3	N	12	8	10
						13	9						

OXY USA INC. 630591
 HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

09	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1282	2			N	-0-		-0-
10	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1173	2			N	-0-		-0-
11	1980 N	1188	-0-	-792	-0-	1188	2			N	-0-		-0-
12	1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-		-0-
01	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			N	-0-		-0-
02	1120 N	743	-0-	-377	-0-	743	2			N	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

09	8190 #	6566	-0-	-1624	-0-	6507	2	59	9	N	54		158
10	7967 #	6508	-0-	-1459	-0-	6457	2	51	9	N	46	178	26
11	6900 #	6124	-0-	-776	-0-	6068	2	56	9	N	51		77
12	7130 #	6124	-0-	-1006	-0-	6044	2	80	9	N	73	17	133
01	7130 #	5862	-0-	-1268	-0-	5803	2	59	9	N	54		187
02	6132 #	NO RPT	-0-	-6132	-0-					N	NO RPT		187

OXY USA INC. 630591
 HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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

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-
02	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	* EOM BALANCE
09	4440 #	4358	-0-	-82	-0-	4358	2	N	-0-		15
10	4929 #	4881	-0-	-48	-0-	4881	2	N	-0-		15
11	4770 #	4690	-0-	-80	-0-	4690	2	N	-0-		15
12	4929 #	4638	-0-	-291	-0-	4638	2	N	-0-		15
01	4867 #	4568	-0-	-299	-0-	4568	2	N	-0-		15
02	4396 #	4039	-0-	-357	-0-	4039	2	N	-0-		15

BASHARA-HEREFORD (7300)		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 135182		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7199 - 7772	
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
09	7920 X	7366	-0-	-554	-0-	482	1	6884	3	Y	-0-
10	8184 X	7376	-0-	-808	-0-	460	1	6916	3	Y	-0-
11	7920 X	7643	-0-	-277	-0-	537	1	7106	3	Y	-0-
12	7812 X	7593	-0-	-219	-0-	556	1	7037	3	Y	-0-
01	7657 X	7534	-0-	-123	-0-	526	1	7008	3	Y	-0-
02	7140 X	6775	-0-	-365	-0-	477	1	6298	3	Y	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 137356		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7467 - 8148	
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
09	5130 X	4595	-0-	-535	-0-	388	1	4195	3	Y	11
10	5053 X	4396	-0-	-657	-0-	348	1	4038	3	Y	9
11	4770 X	4699	-0-	-71	-0-	349	1	4349	3	Y	1
12	4929 X	4867	-0-	-62	-0-	375	1	4490	3	Y	2
01	4929 X	4805	-0-	-124	-0-	369	1	4425	3	Y	10
02	4396 X	4331	-0-	-65	-0-	336	1	3983	3	Y	11

ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 141116		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 7703 - 8365	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 141443		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7633 - 7966	
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
09	4740 X	4635	-0-	-105	-0-	302	1	4324	3	Y	8
10	5270 X	4226	-0-	-1044	-0-	263	1	3949	3	Y	13
11	5100 X	4496	-0-	-604	-0-	312	1	4133	3	Y	46
12	5239 X	4842	-0-	-397	-0-	352	1	4454	3	Y	33
01	5239 X	4471	-0-	-768	-0-	308	1	4105	3	Y	53
*02	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	339	1	4471	3	Y	37

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 141843		COMPL. DATE 07/06/1992			TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 142451		COMPL. DATE 08/11/1992			TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509									
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	-0-						1
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	Y	-0-	1	1				-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	-0-						-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	-0-						-0-
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	-0-	27	1	321	3	Y	-0-						-0-
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	-0-						-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143029		COMPL. DATE 10/17/1992			TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526									
09	6720 X	6041	-0-	-679	-0-	-0-	6040	2	1	9	Y	1	1	8				58
10	6758 X	6312	-0-	-446	-0-	-0-	6311	2	1	9	Y	1	1	8				58
11	6450 X	6134	-0-	-316	-0-	-0-	6133	2	1	9	Y	1	1	8				58
12	6665 X	6210	-0-	-455	-0-	-0-	6208	2	2	9	Y	2	2	8				58
01	6665 X	6119	-0-	-546	-0-	-0-	6118	2	1	9	Y	1	1	8				58
02	5712 X	5606	-0-	-106	-0-	-0-	5605	2	1	9	Y	1	1	8				58

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 143478		COMPL. DATE 11/27/1992			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306									
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	-0-	53	1	759	3	Y	-0-						-0-
10	899 N	831	-0-	-68	-0-	-0-	52	1	779	3	Y	-0-						-0-
11	870 N	795	-0-	-75	-0-	-0-	56	1	739	3	Y	-0-						-0-
12	837 N	773	-0-	-64	-0-	-0-	56	1	717	3	Y	-0-						-0-
01	868 N	788	-0-	-80	-0-	-0-	55	1	733	3	Y	-0-						-0-
02	756 N	720	-0-	-36	-0-	-0-	51	1	669	3	Y	-0-						-0-

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 4		RRCID -> 143481		COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896									
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	-0-	19	1	285	3	Y	1	1	8				8
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	Y	2	8	1	2	8		-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	-0-	20	1	277	3	Y	1	1	8				-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	Y	2	2	8				-0-
01	403 N	250	-0-	-153	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	1	1	8				-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	1	1	8				-0-

VELA, J. M.		WELL #: 7		RRCID -> 144944		COMPL. DATE 03/26/1993			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349									
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-						-0-
10	186 N	43	-0-	-143	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-						-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-						-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-						-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-						-0-
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-						-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3690 X	3306	-0-	-384	-0-	534 1	2772 3	Y	-0-			-0-
10	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	499 1	2946 3	Y	-0-			-0-
11	3330 X	2220	-0-	-1110	-0-	360 1	1859 3	Y	1	1 8		-0-
12	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	292 1	3159 3	Y	2	2 8		-0-
01	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	294 1	3418 3	Y	-0-			-0-
*02	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	302 1	3799 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

09	1950 N	1783	-0-	-167	-0-	117 1	1666 3	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	110 1	1648 3	Y	-0-			-0-
11	1830 N	1754	-0-	-76	-0-	124 1	1630 3	Y	-0-			-0-
12	1829 N	1719	-0-	-110	-0-	126 1	1593 3	Y	-0-			-0-
01	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	123 1	1640 3	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1603	-0-	-21	-0-	113 1	1490 3	Y	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	526 1	1886 3	Y	-0-			27
10	3503 X	2345	-0-	-1158	-0-	519 1	1826 3	Y	-0-			27
11	3390 X	2764	-0-	-626	-0-	561 1	2203 3	Y	-0-	27 1		-0-
*12	3503 X	2699	-0-	-804	-0-	209 1	2490 3	Y	-0-			-0-
01	3317 X	2745	-0-	-572	-0-	217 1	2528 3	Y	-0-			-0-
*02	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	193 1	2439 3	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	130 1	1851 3	Y	-0-			-0-
10	2077 N	1895	-0-	-182	-0-	118 1	1777 3	Y	-0-			-0-
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	139 1	1841 3	Y	-0-			-0-
12	2046 N	1873	-0-	-173	-0-	137 1	1736 3	Y	-0-			-0-
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	139 1	1836 3	Y	-0-			-0-
02	1848 N	1842	-0-	-6	-0-	129 1	1713 3	Y	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

09	270 N	267	-0-	-3	-0-	58 1	209 3	Y	-0-			7
10	310 N	252	-0-	-58	-0-	56 1	196 3	Y	-0-			7
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	54 1	211 3	Y	-0-	7 1		-0-
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23 1	282 3	Y	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	22 1	250 3	Y	-0-			-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	17 1	213 3	Y	-0-			-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	322 1	3480 3	Y	9			27
10	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	283 1	3276 3	Y	15	27 1		15
11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	315 1	3916 3	Y	-0-			15
12	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	336 1	4017 3	Y	-0-			15
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	321 1	3858 3	Y	8			23
*02	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	291 1	3440 3	Y	2			25
						2 9						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 146979		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 146981		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627								
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	166	1	881	3	Y	-0-				-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	182	1	1135	3	Y	-0-				-0-
11	1170	N	727	-0-	-443	-0-	114	1	613	3	Y	-0-				-0-
12	1085	N	870	-0-	-215	-0-	115	1	755	3	Y	-0-				-0-
*01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	203	1	1592	3	Y	-0-				-0-
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	140	1	878	3	Y	-0-				-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147223		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816								
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			Y	-0-				12
10	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	2			Y	-0-				12
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-				12
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-				12
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-				12
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-				12

VELA, J.M.		WELL #: 9		RRCID -> 149006		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158								
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	44	1	934	2	Y	-0-				-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	50	1	1025	2	Y	-0-				-0-
11	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	54	1	993	2	Y	-0-				-0-
12	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	44	1	963	2	Y	-0-				-0-
01	1085	N	968	-0-	-117	-0-	58	1	910	2	Y	-0-				-0-
02	980	N	926	-0-	-54	-0-	39	1	887	2	Y	-0-				-0-

VELA, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 149168		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296								
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	3	1	72	2	Y	-0-				-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-				-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	Y	-0-				-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	82	1	1792	2	Y	-0-				-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-				-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	2	Y	-0-				-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150832		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126								
09	690	N	557	-0-	-133	-0-	37	1	520	3	Y	-0-				-0-
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	37	1	537	3	Y	-0-				-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	46	1	627	3	Y	-0-				-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	45	1	639	3	Y	-0-				-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	3	Y	-0-				-0-
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	598	3	Y	-0-				-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 151285		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456								
09	2400	N	2325	-0-	-75	-0-	152	1	2173	3	Y	-0-				-0-
10	2883	X	2433	-0-	-450	-0-	152	1	2281	3	Y	-0-				-0-
11	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	167	1	2216	3	Y	-0-				-0-
12	2604	X	2180	-0-	-424	-0-	160	1	2020	3	Y	-0-				-0-
01	2480	X	2030	-0-	-450	-0-	142	1	1888	3	Y	-0-				-0-
*02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	171	1	2252	3	Y	-0-				-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
MARTINEZ, A. UNIT												
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
//CONT.// 148113												
WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470												
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
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	59 1	608 3	Y	-0-		-0-
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	48 1	660 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	56 1	648 3	Y	-0-		-0-
12		620 N	609	-0-	-11	-0-	56 1	551 3	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	55 1	585 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
02		560 N	555	-0-	-5	-0-	38 1	517 3	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST												
WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242												
09		4590 X	4461	-0-	-129	-0-	292 1	4169 3	Y	-0-		-0-
10		4681 X	4262	-0-	-419	-0-	266 1	3996 3	Y	-0-		-0-
11		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	321 1	4253 3	Y	-0-		-0-
12		4712 X	4304	-0-	-408	-0-	315 1	3989 3	Y	-0-		-0-
01		4712 X	4587	-0-	-125	-0-	320 1	4267 3	Y	-0-		-0-
02		4256 X	3966	-0-	-290	-0-	280 1	3686 3	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, A. UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686												
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	10 1	98 3	Y	-0-		-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 3	Y	-0-		-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	9 1	110 3	Y	-0-		-0-
12		124 N	91	-0-	-33	-0-	8 1	83 3	Y	-0-		-0-
01		124 N	81	-0-	-43	-0-	7 1	74 3	Y	-0-		-0-
02		112 N	50	-0-	-62	-0-	3 1	47 3	Y	-0-		-0-

MORENO, ISIDRO ET AL												
WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734												
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	69 1	988 3	Y	-0-		-0-
10		1271 N	941	-0-	-330	-0-	59 1	882 3	Y	-0-		-0-
11		1170 N	1003	-0-	-167	-0-	71 1	932 3	Y	-0-		-0-
12		1085 N	998	-0-	-87	-0-	73 1	925 3	Y	-0-		-0-
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	71 1	942 3	Y	-0-		-0-
02		924 N	913	-0-	-11	-0-	64 1	849 3	Y	-0-		-0-

MORENO, ISIDRO ET AL												
WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684												
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	4 1	52 3	Y	-0-		-0-
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	3 1	51 3	Y	-0-		-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	-0-		-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	Y	-0-		-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	54 3	Y	-0-		-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	3 1	51 3	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST												
WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297												
09		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			Y	-0-		-0-
10		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-		-0-
11		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		5070 X	4698	-0-	-372	-0-	211 1	4487 2		N	-0-			-0-
10		5239 X	4825	-0-	-414	-0-	226 1	4599 2		N	-0-			-0-
11		5070 X	4641	-0-	-429	-0-	240 1	4401 2		N	-0-			-0-
12		4991 X	4566	-0-	-425	-0-	200 1	4366 2		N	-0-			-0-
01		4898 X	4764	-0-	-134	-0-	283 1	4481 2		N	-0-			-0-
02		4396 X	4300	-0-	-96	-0-	183 1	4117 2		N	-0-			-0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346														
09		5610 X	5073	-0-	-537	-0-	228 1	4845 2		Y	-0-			10
10		5177 X	4760	-0-	-417	-0-	223 1	4537 2		Y	-0-			10
11		5160 X	3714	-0-	-1446	-0-	193 1	3521 2		Y	-0-			10
12		5332 X	4088	-0-	-1244	-0-	179 1	3909 2		Y	-0-	10 1		-0-
01		5332 X	2384	-0-	-2948	-0-	141 1	2243 2		Y	-0-			-0-
*02		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	221 1	4984 2		Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500														
09		480 N	460	-0-	-20	-0-	30 1	430 3		Y	-0-			-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	28 1	422 3		Y	-0-			-0-
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	43 1	574 3		Y	-0-			-0-
12		465 N	431	-0-	-34	-0-	32 1	399 3		Y	-0-			-0-
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	33 1	445 3		Y	-0-			-0-
02		588 N	422	-0-	-166	-0-	30 1	392 3		Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417														
09		150 N	60	-0-	-90	-0-	4 1	56 3		Y	-0-			-0-
10		155 X	125	-0-	-30	-0-	8 1	117 3		Y	-0-			-0-
11		150 X	76	-0-	-74	-0-	6 1	70 3		Y	-0-			-0-
12		124 X	69	-0-	-55	-0-	5 1	64 3		Y	-0-			-0-
01		124 X	54	-0-	-70	-0-	3 1	51 3		Y	-0-			-0-
02		112 X	105	-0-	-7	-0-	8 1	97 3		Y	-0-			-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536														
09		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	132 1	1880 3		Y	39	35 1		19
							43 9							
10		2232 N	2112	-0-	-120	-0-	130 1	1954 3		Y	25	33 1		11
							28 9							
11		2160 N	2047	-0-	-113	-0-	141 1	1875 3		Y	28	23 1		16
							31 9							
12		2139 N	2005	-0-	-134	-0-	145 1	1832 3		Y	25	24 1		17
							28 9							
01		2108 N	2098	-0-	-10	-0-	144 1	1920 3		Y	31	39 1		9
							34 9							
02		1904 N	1638	-0-	-266	-0-	114 1	1505 3		Y	17	11 1		15
							19 9							

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029														
09		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	394 1	1413 3		Y	-0-			24
10		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	402 1	1415 3		Y	-0-			24
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	324 1	1276 3		Y	-0-	24 1		-0-
*12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	112 1	1410 3		Y	-0-			-0-
01		1488 N	1415	-0-	-73	-0-	112 1	1303 3		Y	-0-			-0-
02		1344 N	1281	-0-	-63	-0-	94 1	1187 3		Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		4200 X	3312	-0-	-888	-0-	212 1	3100 3	Y	-0-				9
10		4340 X	3427	-0-	-913	-0-	219 1	3208 3	Y	-0-	9 1			-0-
11		3840 X	3297	-0-	-543	-0-	217 1	3080 3	Y	-0-				-0-
12		3782 X	3631	-0-	-151	-0-	226 1	3405 3	Y	-0-				-0-
01		3441 X	2899	-0-	-542	-0-	205 1	2694 3	Y	-0-				-0-
02		3108 X	2869	-0-	-239	-0-	175 1	2694 3	Y	-0-				-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609														
09		4710 X	4700	-0-	-10	-0-	303 1	4333 3	Y	58	48 1			28
							64 9							
10		5177 X	5130	-0-	-47	-0-	315 1	4719 3	Y	87	76 1			39
							96 9							
11		5010 X	3954	-0-	-1056	-0-	272 1	3597 3	Y	77	71 1			45
							85 9							
12		4867 X	4047	-0-	-820	-0-	293 1	3699 3	Y	50	61 1			34
							55 9							
01		5115 X	4226	-0-	-889	-0-	292 1	3873 3	Y	55	74 1			15
							61 9							
02		4620 X	3780	-0-	-840	-0-	263 1	3475 3	Y	38	21 1			32
							42 9							

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640														
09		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	72 1	1028 3	Y	-0-				-0-
10		1209 N	859	-0-	-350	-0-	54 1	805 3	Y	-0-				-0-
11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	76 1	1004 3	Y	-0-				-0-
12		1147 N	898	-0-	-249	-0-	65 1	833 3	Y	-0-				-0-
01		868 N	844	-0-	-24	-0-	59 1	785 3	Y	-0-				-0-
02		1008 N	621	-0-	-387	-0-	44 1	577 3	Y	-0-				-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218														
09		805 N	805	-0-	-0-	-0-	127 1	678 3	Y	-0-				-0-
10		852 N	852	-0-	-0-	-0-	118 1	734 3	Y	-0-				-0-
11		810 N	794	-0-	-16	-0-	124 1	670 3	Y	-0-				-0-
12		837 N	807	-0-	-30	-0-	107 1	700 3	Y	-0-				-0-
*01		837 N	799	-0-	-38	-0-	90 1	709 3	Y	-0-				-0-
*02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	112 1	707 3	Y	-0-				-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476														
09		720 N	635	-0-	-85	-0-	42 1	593 3	Y	-0-				-0-
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	43 1	644 3	Y	-0-				-0-
11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	45 1	600 3	Y	-0-				-0-
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	49 1	612 3	Y	-0-				-0-
01		682 N	655	-0-	-27	-0-	45 1	610 3	Y	-0-				-0-
*02		682 N	682	-0-	-0-	-0-	48 1	634 3	Y	-0-				-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706														
09		270 N	9	-0-	-261	-0-	1 1	8 3	Y	-0-				6
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-				6
11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	62 1	822 3	Y	-0-				6
12		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		Y	-0-				6
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	26 1	393 3	Y	-0-				6
02		812 N	384	-0-	-428	-0-	25 1	359 3	Y	-0-				6

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 164407		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511								
M	O	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
09	600 N	414	-0-	-186	-0-	-0-		27	1	387	3	Y	-0-			-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	714	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	-0-		38	1	502	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	459	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	570	-0-	-50	-0-	-0-		40	1	530	3	Y	-0-			-0-
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	-0-		32	1	419	3	Y	-0-			-0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183938		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394								
09	4410 X	4082	-0-	-328	-0-	-0-		302	1	3780	3	N	-0-			19
10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	-0-		322	1	3703	3	N	1	1	8	19
								1	9							
11	3810 X	3192	-0-	-618	-0-	-0-		225	1	2966	3	N	1	1	8	19
								1	9							
12	4216 X	3886	-0-	-330	-0-	-0-		352	1	3534	3	N	-0-			19
01	4216 X	3592	-0-	-624	-0-	-0-		339	1	3252	3	N	1	1	8	19
								1	9							
02	3808 X	2528	-0-	-1280	-0-	-0-		175	1	2352	3	N	1	1	8	19
								1	9							

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 7		RRCID -> 190377		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939								
09	9390 X	9118	-0-	-272	-0-	-0-		585	1	8533	3	N	-0-			72
10	9703 X	8152	-0-	-1551	-0-	-0-		520	1	7632	3	N	-0-	72	1	-0-
11	9210 X	6884	-0-	-2326	-0-	-0-		454	1	6430	3	N	-0-			-0-
12	9424 X	7847	-0-	-1577	-0-	-0-		489	1	7358	3	N	-0-			-0-
01	9424 X	7365	-0-	-2059	-0-	-0-		522	1	6843	3	N	-0-			-0-
02	8512 X	8124	-0-	-388	-0-	-0-		496	1	7628	3	N	-0-			-0-

MARTINEZ-VELA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 193846		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416								
09	3660 X	3201	-0-	-459	-0-	-0-		205	1	2996	3	N	-0-			69
10	3782 X	3488	-0-	-294	-0-	-0-		222	1	3266	3	N	-0-			69
11	3660 X	3131	-0-	-529	-0-	-0-		206	1	2924	3	N	1	1	8	69
								1	9							
12	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	-0-		236	1	3559	3	N	1	1	8	69
								1	9							
01	3503 X	2980	-0-	-523	-0-	-0-		211	1	2769	3	N	-0-			69
02	3164 X	2925	-0-	-239	-0-	-0-		179	1	2746	3	N	-0-			69

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU		WELL #: 4		RRCID -> 194973		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712								
09	4980 X	4817	-0-	-163	-0-	-0-		317	1	4500	3	N	-0-			5
10	5642 X	5287	-0-	-355	-0-	-0-		337	1	4950	3	N	-0-			5
11	5460 X	4302	-0-	-1158	-0-	-0-		293	1	4009	3	N	-0-			5
12	5642 X	4906	-0-	-736	-0-	-0-		322	1	4584	3	N	-0-			5
01	5301 X	4976	-0-	-325	-0-	-0-		304	1	4672	3	N	-0-			5
02	4788 X	4052	-0-	-736	-0-	-0-		227	1	3825	3	N	-0-			5

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU		WELL #: 1		RRCID -> 196558		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870								
09	2700 X	1734	-0-	-966	-0-	-0-		280	1	1454	3	Y	-0-			-0-
10	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	-0-		394	1	2332	3	Y	-0-			-0-
11	2280 N	1439	-0-	-841	-0-	-0-		234	1	1205	3	Y	-0-			-0-
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	-0-		200	1	2163	3	Y	-0-			-0-
01	2728 N	2106	-0-	-622	-0-	-0-		167	1	1939	3	Y	-0-			-0-
*02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	2110	3	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 9		RRCID -> 197113		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200		
M	O	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	
09	2010 X	1938	-0-	-72	-0-	125 1	1813 3	N	-0-	13
10	2077 X	1639	-0-	-438	-0-	104 1	1535 3	N	-0-	13 1
11	2010 X	1872	-0-	-138	-0-	124 1	1748 3	N	-0-	-0-
12	2015 X	1838	-0-	-177	-0-	115 1	1723 3	N	-0-	-0-
01	2015 X	1429	-0-	-586	-0-	101 1	1328 3	N	-0-	-0-
02	1820 X	1817	-0-	-3	-0-	111 1	1706 3	N	-0-	-0-

VELA, J.M.		WELL #: 14		RRCID -> 201079		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073		
09	17318 X	17318	-0-	-0-	-0-	17318 2		Y	-0-	14
10	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	14967 2	18 9	Y	16	30
11	16050 X	15098	-0-	-952	-0-	15092 2	6 9	Y	5	35
12	17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	17718 2	25 9	Y	23	40 1
01	16585 X	16565	-0-	-20	-0-	16565 2		Y	-0-	18
02	14980 X	13778	-0-	-1202	-0-	13778 2		Y	-0-	18

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 46		RRCID -> 212850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575		
09	390 X	284	-0-	-106	-0-	19 1	265 3	N	-0-	-0-
10	403 X	320	-0-	-83	-0-	20 1	300 3	N	-0-	-0-
11	737 X	737	-0-	-0-	-0-	52 1	685 3	N	-0-	-0-
12	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	112 1	1410 3	N	-0-	-0-
01	916 X	916	-0-	-0-	-0-	64 1	852 3	N	-0-	-0-
02	700 X	374	-0-	-326	-0-	27 1	347 3	N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 45		RRCID -> 214166		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972		
09	3090 X	2711	-0-	-379	-0-	177 1	2534 3	N	-0-	-0-
10	3193 X	2566	-0-	-627	-0-	160 1	2406 3	N	-0-	-0-
11	3090 X	2949	-0-	-141	-0-	207 1	2742 3	N	-0-	-0-
12	3069 X	2715	-0-	-354	-0-	199 1	2516 3	N	-0-	-0-
01	3007 X	2855	-0-	-152	-0-	200 1	2655 3	N	-0-	-0-
02	2744 X	2550	-0-	-194	-0-	180 1	2370 3	N	-0-	-0-

VELA, J. M.		WELL #: 16		RRCID -> 223210		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348		
09	22470 X	21078	-0-	-1392	-0-	21078 2		N	-0-	-0-
10	23064 X	21865	-0-	-1199	-0-	21828 2	37 9	N	34	34
11	22110 X	19636	-0-	-2474	-0-	19624 2	12 9	N	11	45
12	22568 X	19493	-0-	-3075	-0-	19470 2	23 9	N	21	49 1
01	22227 X	20544	-0-	-1683	-0-	20544 2		N	-0-	17
02	19740 X	18243	-0-	-1497	-0-	18243 2		N	-0-	17

VELA, J. M.		WELL #: 17		RRCID -> 240232		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917		
09	4980 X	4375	-0-	-605	-0-	4375 2		N	-0-	17
10	4991 X	4474	-0-	-517	-0-	4474 2		N	-0-	17
11	4590 X	4019	-0-	-571	-0-	4019 2		N	-0-	17
12	4619 X	3926	-0-	-693	-0-	3926 2		N	-0-	17 1
01	4526 X	4115	-0-	-411	-0-	4115 2		N	-0-	-0-
02	4088 X	2387	-0-	-1701	-0-	2387 2		N	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
BRUNI MINERAL TRUST "B"			WELL #:		42	RRCID -> 247385				COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	

09		270 X	186	-0-	-84	-0-	14	1	166	3	N	5	5 8	-0-
							6	9						
10		279 X	167	-0-	-112	-0-	14	1	150	3	N	3	3 8	-0-
							3	9						
11		270 X	172	-0-	-98	-0-	14	1	154	3	N	4	4 8	-0-
							4	9						
12		217 X	170	-0-	-47	-0-	15	1	147	3	N	7	7 8	-0-
							8	9						
01		217 X	149	-0-	-68	-0-	14	1	134	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
02		168 X	140	-0-	-28	-0-	14	1	123	3	N	3	3 8	-0-
							3	9						

BRUNI MINERAL TRUST "B"			WELL #:		44	RRCID -> 248708				COMPL. DATE 03/12/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134	
09		8280 X	8157	-0-	-123	-0-	642	1	7481	3	N	31		49
							34	9						
10		7936 X	6424	-0-	-1512	-0-	551	1	5858	3	N	14	53 1	10
							15	9						
11		8880 X	5822	-0-	-3058	-0-	494	1	5328	3	N	-0-		10
							526	1	5343	3	N	-0-		10
12		9176 X	5869	-0-	-3307	-0-	526	1	5343	3	N	-0-		10
							547	1	5471	3	N	-0-		10
01		9176 X	6018	-0-	-3158	-0-	547	1	5471	3	N	-0-		10
							535	1	4776	3	N	-0-		10
02		7616 X	5311	-0-	-2305	-0-	535	1	4776	3	N	-0-		10

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 260746				COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696	
09		2670 X	1323	-0-	-1347	-0-	209	1	1114	3	Y	-0-		-0-
							158	1	983	3	Y	-0-		-0-
10		1860 X	1141	-0-	-719	-0-	158	1	983	3	Y	-0-		-0-
							264	1	1426	3	Y	-0-		-0-
11		1800 X	1690	-0-	-110	-0-	264	1	1426	3	Y	-0-		-0-
							295	1	1923	3	Y	-0-		-0-
12		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	295	1	1923	3	Y	-0-		-0-
							193	1	1513	3	Y	-0-		-0-
*01		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	193	1	1513	3	Y	-0-		-0-
							214	1	1344	3	Y	-0-		-0-
02		1568 X	1558	-0-	-10	-0-	214	1	1344	3	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"			WELL #:		50	RRCID -> 260747				COMPL. DATE 09/11/2010			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512	
09		5970 X	5294	-0-	-676	-0-	344	1	4928	3	Y	20	17 1	10
							22	9						
10		5890 X	5140	-0-	-750	-0-	320	1	4811	3	Y	8	14 1	4
							9	9						
11		5700 X	5173	-0-	-527	-0-	361	1	4782	3	Y	27	15 1	16
							30	9						
12		5797 X	5146	-0-	-651	-0-	374	1	4738	3	Y	31	26 1	21
							34	9						
01		5518 X	5206	-0-	-312	-0-	361	1	4790	3	Y	50	57 1	14
							55	9						
02		4928 X	4593	-0-	-335	-0-	321	1	4233	3	Y	35	19 1	30
							39	9						

CHROMA OPERATING, INC.			153257											
BRUNI MINERAL TRUST "C"			WELL #:		1	RRCID -> 192413				COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868	
09		4530 X	4303	-0-	-227	-0-	1800	1	2503	2	N	-0-		54
							1800	1	2931	2	N	-0-		54
10		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	1800	1	2931	2	N	-0-		54
							1800	1	2919	2	N	-0-		54
11		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	1800	1	2919	2	N	-0-		54
							1860	1	3252	2	N	-0-		54
12		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	1860	1	3252	2	N	-0-		54
							1860	1	2743	2	N	-0-		54
01		4743 X	4603	-0-	-140	-0-	1860	1	2743	2	N	-0-		54
							1680	1	2099	2	N	-0-		54
02		4396 X	3779	-0-	-617	-0-	1680	1	2099	2	N	-0-		54

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		4680 X	4348	-0-	-332	-0-	389	1	3959	2	N	-0-				101
10		4836 X	4465	-0-	-371	-0-	377	1	4088	2	N	-0-				101
11		4620 X	4448	-0-	-172	-0-	367	1	4081	2	N	-0-				101
12		4774 X	4540	-0-	-234	-0-	377	1	4163	2	N	-0-				101
01		4774 X	4474	-0-	-300	-0-	379	1	4095	2	N	-0-				101
02		4144 X	4003	-0-	-141	-0-	351	1	3652	2	N	-0-				101

 MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

09		660 N	360	-0-	-300	-0-	13	1	347	2	N	-0-				38
10		775 N	624	-0-	-151	-0-	21	1	603	2	N	-0-				38
11		660 N	475	-0-	-185	-0-	18	1	457	2	N	-0-				38
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	26	1	594	2	N	-0-				38
01		620 N	589	-0-	-31	-0-	26	1	563	2	N	-0-				38
*02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	N	-0-				38

 BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

09		7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	236	1	6989	2	N	-0-				-0-
10		8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	257	1	8520	2	N	-0-				-0-
11		8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	250	1	7999	2	N	-0-				-0-
12		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	281	1	9509	2	N	-0-				-0-
01		7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	267	1	7507	2	N	-0-				-0-
*02		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	235	1	6190	2	N	84				84
							92	9								

 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

09		1560 X	1328	-0-	-232	-0-	119	1	1209	2	N	-0-				22
10		1581 X	1172	-0-	-409	-0-	99	1	1073	2	N	-0-				22
11		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	122	1	1362	2	N	-0-				22
12		1395 X	1336	-0-	-59	-0-	111	1	1225	2	N	-0-				22
01		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	121	1	1308	2	N	-0-				22
02		1372 X	1105	-0-	-267	-0-	97	1	1008	2	N	-0-				22

 MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

09		570 X	376	-0-	-194	-0-	376	2			N	-0-				22
10		527 X	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-				22
11		510 X	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-				22
12		403 X	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-				22
01		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				22
*02		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				22

 MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

09		5700 X	4994	-0-	-706	-0-	4994	2			N	-0-				78
10		5332 X	5305	-0-	-27	-0-	5305	2			N	-0-				78
11		5160 X	4139	-0-	-1021	-0-	4139	2			N	-0-				78
12		5332 X	3334	-0-	-1998	-0-	3334	2			N	-0-				78
01		5301 X	4836	-0-	-465	-0-	4836	2			N	-0-				78
02		4788 X	4417	-0-	-371	-0-	4417	2			N	-0-				78

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	10031 2	18 9	N	16		129
10	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	10135 2		N	-0-		129
11	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	9807 2	1 9	N	1		130
12	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8674 2	2 9	N	2		132
01	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	9314 2	18 9	N	16		148
*02	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	8387 2	14 9	N	13		161

MARTINEZ, D.		WELL #: 10		RRCID -> 139918		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328			
09	570 X	437	-0-	-133	-0-	437 2		N	-0-		104
10	372 X	116	-0-	-256	-0-	116 2		N	-0-		104
11	360 X	96	-0-	-264	-0-	96 2		N	-0-		104
12	465 X	97	-0-	-368	-0-	97 2		N	-0-		104
01	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		104
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		104

MARTINEZ, D.		WELL #: 9		RRCID -> 140559		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143693		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890			
09	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		8
10	527 X	290	-0-	-237	-0-	290 2		N	-0-		8
11	510 X	281	-0-	-229	-0-	281 2		N	-0-		8
12	527 X	153	-0-	-374	-0-	153 2		N	-0-		8
01	496 X	171	-0-	-325	-0-	171 2		N	-0-		8
02	448 X	107	-0-	-341	-0-	107 2		N	-0-		8

MARTINEZ, D.		WELL #: 12		RRCID -> 145007		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037			
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396 2		N	-0-		8
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 2		N	-0-		8
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		8
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		8
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		8
02	392 N	24	-0-	-368	-0-	24 2		N	-0-		8

MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 15		RRCID -> 146980		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
MCKENDRICK		WELL #:		17	RRCID ->	153795	COMPL. DATE	02/06/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7492 - 7567			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	1710 X	1479	-0-	-231	-0-	208	1	1271	2	N	-0-			33
10	1550 X	1339	-0-	-211	-0-	179	1	1160	2	N	-0-			33
11	1380 X	1023	-0-	-357	-0-	143	1	880	2	N	-0-			33
12	1519 X	974	-0-	-545	-0-	142	1	832	2	N	-0-			33
01	1519 X	1038	-0-	-481	-0-	150	1	888	2	N	-0-			33
02	1372 X	945	-0-	-427	-0-	136	1	809	2	N	-0-			33

CLARK, N. H.		WELL #:		11	RRCID ->	155863	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6664 - 7088			
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	187	1	1582	2	N	-0-			48
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	183	1	1495	2	N	-0-			48
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	157	1	1262	2	N	-0-			48
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	134	1	1075	2	N	-0-			48
01	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	122	1	982	2	N	-0-			48
*02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	118	1	923	2	N	-0-			48

RANCHO BLANCO		WELL #:		3	RRCID ->	156771	COMPL. DATE	10/14/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7312 - 7354			
09	4140 X	2362	-0-	-1778	-0-	333	1	2029	2	N	-0-			-0-
10	4278 X	3416	-0-	-862	-0-	457	1	2959	2	N	-0-			-0-
11	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	426	1	2619	2	N	-0-			-0-
12	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	410	1	2399	2	N	-0-			-0-
01	3410 X	2842	-0-	-568	-0-	410	1	2432	2	N	-0-			-0-
02	3080 X	2754	-0-	-326	-0-	396	1	2358	2	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO CORP		WELL #:		27	RRCID ->	157719	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	7423	PERF. 7160 - 7220			
09	300 X	265	-0-	-35	-0-	37	1	228	2	N	-0-			15
10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	66	1	429	2	N	-0-			15
11	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	156	1	956	2	N	-0-			15
12	614 X	614	-0-	-0-	-0-	90	1	524	2	N	-0-			15
01	496 X	194	-0-	-302	-0-	28	1	166	2	N	-0-			15
02	1036 X	63	-0-	-973	-0-	9	1	54	2	N	-0-			15

PREVOST		WELL #:		4	RRCID ->	158034	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7396 - 7612			
09	1410 N	1219	-0-	-191	-0-	129	1	1090	2	N	-0-			2
10	1457 N	505	-0-	-952	-0-	55	1	450	2	N	-0-			2
11	1740 N	500	-0-	-1240	-0-	55	1	445	2	N	-0-			2
12	1271 N	51	-0-	-1220	-0-	6	1	45	2	N	-0-			2
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	147	1	1182	2	N	-0-			2
*02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	108	1	840	2	N	56			58
						62	9							

 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	ALLOW 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
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	60	1	592	2	N	-0-			37
10	682 N	670	-0-	-12	-0-	64	1	606	2	N	-0-			37
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	563	2	N	-0-			37
12	682 N	655	-0-	-27	-0-	67	1	588	2	N	-0-			37
01	682 N	633	-0-	-49	-0-	64	1	569	2	N	-0-			37
02	588 N	500	-0-	-88	-0-	53	1	447	2	N	-0-			37

 CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	94	1	795	2	N	-0-			21
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	98	1	797	2	N	-0-			21
11	930 N	832	-0-	-98	-0-	92	1	740	2	N	-0-			21
12	930 N	838	-0-	-92	-0-	93	1	745	2	N	-0-			21
01	899 N	804	-0-	-95	-0-	89	1	715	2	N	-0-			21
02	784 N	684	-0-	-100	-0-	78	1	606	2	N	-0-			21

 RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

09	690 N	594	-0-	-96	-0-	84	1	510	2	N	-0-			17
10	806 N	789	-0-	-17	-0-	106	1	683	2	N	-0-			17
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	100	1	616	2	N	-0-			17
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	105	1	612	2	N	-0-			17
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	105	1	624	2	N	-0-			17
*02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	102	1	606	2	N	-0-			17

 MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

09	1830 X	823	-0-	-1007	-0-	87	1	736	2	N	-0-			75
10	1891 X	643	-0-	-1248	-0-	70	1	573	2	N	-0-			75
11	1740 X	820	-0-	-920	-0-	91	1	729	2	N	-0-			75
12	1798 X	1403	-0-	-395	-0-	155	1	1248	2	N	-0-			75
01	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	153	1	1237	2	N	-0-			75
*02	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	145	1	1131	2	N	-0-			75

 BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	450 N	407	-0-	-43	-0-	43	1	364	2	N	-0-			15
10	527 N	378	-0-	-149	-0-	40	1	328	2	N	-0-			24
						10	9							
11	360 N	282	-0-	-78	-0-	31	1	251	2	N	-0-			24
12	434 N	286	-0-	-148	-0-	32	1	254	2	N	-0-			24
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	35	1	285	2	N	-0-			24
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	248	2	N	-0-			24

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570					
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 13		RRCID -> 164657		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484						
09	1230 N	853	-0-	-377	-0-	96	1	757	2	Y	-0-	2	1	2
10	1333 N	988	-0-	-345	-0-	111	1	870	2	Y	6	3	1	5
						7	9							
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	131	1	1003	2	Y	1			6
						1	9							
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	147	1	993	2	Y	2	3	1	5
						2	9							
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	125	1	1081	2	Y	4			9
						4	9							
*02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	115	1	976	2	Y	4	9	1	4
						4	9							

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 15		RRCID -> 165577		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638						
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	121	1	962	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
10	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	123	1	965	2	Y	5	3	1	5
						6	9							
11	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	122	1	936	2	Y	-0-			5
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	145	1	982	2	Y	3	3	1	5
						3	9							
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	122	1	1062	2	Y	4			9
						4	9							
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	113	1	957	2	Y	4	9	1	4
						4	9							

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 14		RRCID -> 165680		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324						
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	225	1	1783	2	Y	3	5	1	5
						3	9							
10	2139 N	2054	-0-	-85	-0-	231	1	1812	2	Y	10	5	1	10
						11	9							
11	2070 N	2062	-0-	-8	-0-	238	1	1824	2	Y	-0-			10
12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	309	1	2092	2	Y	1	6	1	5
						1	9							
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	252	1	2184	2	Y	4			9
						4	9							
*02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	214	1	1810	2	Y	4	9	1	4
						4	9							

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 18		RRCID -> 165681		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	9390 X	6470	-0-	-2920	-0-	724	1	5738	2	Y	17
10	7874 X	6613	-0-	-1261	-0-	745	1	5834	2	Y	31
11	7620 X	6348	-0-	-1272	-0-	732	1	5616	2	Y	31
12	7874 X	6541	-0-	-1333	-0-	842	1	5699	2	Y	13
01	7874 X	6532	-0-	-1342	-0-	675	1	5857	2	Y	13
02	6048 X	5777	-0-	-271	-0-	611	1	5166	2	Y	4

CLARK, N. H.		WELL #: 13		RRCID -> 165697		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6926 - 7260	
09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	303	1	2558	2	N	17
10	2821 X	2597	-0-	-224	-0-	284	1	2313	2	N	17
11	2910 X	2296	-0-	-614	-0-	254	1	2042	2	N	17
12	3007 X	2584	-0-	-423	-0-	286	1	2298	2	N	17
01	3007 X	2459	-0-	-548	-0-	271	1	2188	2	N	17
02	2660 X	2015	-0-	-645	-0-	229	1	1786	2	N	17

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 19		RRCID -> 165974		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8226 - 8356	
09	3180 X	1690	-0-	-1490	-0-	189	1	1501	2	Y	7
10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	469	1	3676	2	Y	20
11	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	429	1	3287	2	Y	20
12	2511 X	2230	-0-	-281	-0-	287	1	1943	2	Y	10
01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	294	1	2551	2	Y	10
*02	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	386	1	3266	2	Y	4

B.M.T.		WELL #: 12		RRCID -> 165976		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6700 - 7234	
09	6660 X	5076	-0-	-1584	-0-	537	1	4539	2	N	17
10	5921 X	5129	-0-	-792	-0-	558	1	4551	2	N	35
11	5550 X	3119	-0-	-2431	-0-	345	1	2774	2	N	35
12	5642 X	5563	-0-	-79	-0-	615	1	4942	2	N	40
01	5642 X	4990	-0-	-652	-0-	549	1	4430	2	N	50
02	4732 X	4344	-0-	-388	-0-	493	1	3843	2	N	57

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 16		RRCID -> 166000		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8018 - 8029	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	Y	-0-			1
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	Y	-0-			1
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	Y	-0-			1
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	4			5
						4	9							
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	Y	4			9
						4	9							
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	4	9	1	4
						4	9							

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

09	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	282	1	2235	2	Y	5	7	1	7
						6	9							
10	2728 X	2553	-0-	-175	-0-	288	1	2252	2	Y	12	7	1	12
						13	9							
11	2640 X	2505	-0-	-135	-0-	289	1	2216	2	Y	-0-			12
12	2728 X	2229	-0-	-499	-0-	287	1	1942	2	Y	-0-	7	1	5
01	2604 X	1938	-0-	-666	-0-	200	1	1734	2	Y	4			9
						4	9							
*02	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	258	1	2183	2	Y	4	9	1	4
						4	9							

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

09	930 X	743	-0-	-187	-0-	743	2			N	-0-			80
10	899 X	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-			80
11	870 X	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-			80
12	899 X	862	-0-	-37	-0-	768	2	94	9	N	85			165
01	806 X	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-			165
02	728 X	653	-0-	-75	-0-	628	2	25	9	N	23	171	1	17

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

09	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	200	1	1689	2	N	-0-			28
10	1891 X	1682	-0-	-209	-0-	183	1	1489	2	N	9			37
						10	9							
11	1830 X	1418	-0-	-412	-0-	157	1	1261	2	N	-0-			37
12	1953 X	1646	-0-	-307	-0-	181	1	1453	2	N	11			48
						12	9							
01	1953 X	1721	-0-	-232	-0-	189	1	1528	2	N	4			52
						4	9							
02	1764 X	1388	-0-	-376	-0-	157	1	1222	2	N	8			60
						9	9							

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	417	1	3303	2	Y	8	10	1			10
10	3131 X	3019	-0-	-112	-0-	340	1	2666	2	Y	12	8	1			14
11	3030 X	2896	-0-	-134	-0-	334	1	2562	2	Y	-0-					14
12	3131 X	2983	-0-	-148	-0-	383	1	2596	2	Y	4	8	1			10
01	3131 X	3012	-0-	-119	-0-	310	1	2693	2	Y	8					18
*02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	315	1	2667	2	Y	9	19	1			8

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

09	150 N	145	-0-	-5	-0-	16	1	129	2	Y	-0-					3
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	2	Y	-0-					3
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	15	1	119	2	Y	-0-					3
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	19	1	128	2	Y	2					5
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					5
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	Y	2	3	1			4

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

09	210 N	193	-0-	-17	-0-	22	1	171	2	Y	-0-	1	1			1
10	248 N	86	-0-	-162	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					1
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					1
12	186 N	66	-0-	-120	-0-	8	1	56	2	Y	2	1	1			2
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	223	2	Y	6					8
02	168 N	108	-0-	-60	-0-	11	1	91	2	Y	5	9	1			4

 MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

09	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					45
10	341 X	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-					45
11	330 X	86	-0-	-244	-0-	86	2			N	-0-					45
12	341 X	87	-0-	-254	-0-	87	2			N	-0-					45
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					45

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

09	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	595	1	4715	2	Y	9	14	1			14
10	5704 X	5484	-0-	-220	-0-	618	1	4837	2	Y	26	14	1			26
11	5520 X	5193	-0-	-327	-0-	599	1	4594	2	Y	-0-					26
12	5704 X	5236	-0-	-468	-0-	670	1	4540	2	Y	24	14	1			36
01	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	572	1	4962	2	Y	28					64
*02	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	579	1	4900	2	Y	31	66	1			29

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 39		RRCID -> 192863		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796					
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 41		RRCID -> 194072		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481					
09	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	499 1	3955 2	Y	8	12	1		12
10	4774 X	4709	-0-	-65	-0-	530 1	4155 2	Y	22	12	1		22
11	4620 X	4580	-0-	-40	-0-	528 1	4052 2	Y	-0-				22
12	4774 X	4593	-0-	-181	-0-	591 1	4002 2	Y	-0-	13	1		9
01	4774 X	4696	-0-	-78	-0-	485 1	4211 2	Y	-0-				9
*02	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	467 1	3952 2	Y	4	9	1		4

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 42		RRCID -> 194387		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864					
09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	443 1	3513 2	Y	7	10	1		11
10	4340 X	4206	-0-	-134	-0-	474 1	3710 2	Y	20	11	1		20
11	4200 X	3885	-0-	-315	-0-	448 1	3437 2	Y	-0-				20
12	4340 X	4094	-0-	-246	-0-	527 1	3567 2	Y	-0-	11	1		9
01	4216 X	3937	-0-	-279	-0-	407 1	3530 2	Y	-0-				9
*02	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	408 1	3454 2	Y	4	9	1		4

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 44		RRCID -> 194388		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680					
09	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	278 1	2202 2	Y	7	6	1		7
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	335 1	2627 2	Y	15	8	1		14
11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	294 1	2251 2	Y	-0-				14
12	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	328 1	2224 2	Y	-0-	7	1		7
01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	272 1	2361 2	Y	2				9
*02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	240 1	2033 2	Y	4	9	1		4

ALEXANDER, CHARLES C		WELL #: 32		RRCID -> 196413		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18 1	140 2	Y	-0-		3
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20 1	156 2	Y	-0-		3
11	150 N	23	-0-	-127	-0-	3 1	20 2	Y	-0-		3
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	21 1	140 2	Y	1		4
						1 9					
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17 1	148 2	Y	5		9
						6 9					
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16 1	138 2	Y	4	9 1	4
						4 9					

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

09	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	1195 1	9473 2	Y	17	28 1	29
						19 9					
10	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	1177 1	9216 2	Y	47	27 1	49
						52 9					
11	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	1135 1	8703 2	Y	-0-		49
12	10013 X	3328	-0-	-6685	-0-	428 1	2900 2	Y	-0-	27 1	22
01	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	1272 1	11036 2	Y	-0-		22
*02	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	1179 1	9973 2	Y	4	18 1	8
						4 9					

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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

09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	188 1	1491 2	Y	5	4 1	5
						6 9					
10	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	170 1	1335 2	Y	6	4 1	7
						7 9					
11	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	119 1	911 2	Y	-0-		7
12	1550 N	1318	-0-	-232	-0-	170 1	1148 2	Y	-0-	3 1	4
01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	258 1	2238 2	Y	3		7
						3 9					
*02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	185 1	1565 2	Y	4	7 1	4
						4 9					

 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
FALCON PRODUCTION CO.				260263										
CANTU		WELL #:		4	RRCID ->	147284	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	7857	PERF. 7270 - 7280			
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
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.				630591										
HEREFORD, L.M. -B-		WELL #:		17	RRCID ->	123254	COMPL. DATE	01/21/1987	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7424 - 8005			
09		1200 X	1103	-0-	-97	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
10		1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
11		1620 X	1386	-0-	-234	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
12		1674 X	1464	-0-	-210	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
01		1798 X	1442	-0-	-356	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
02		1624 X	684	-0-	-940	-0-	684	2		N	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		18	RRCID ->	123380	COMPL. DATE	02/04/1987	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6883 - 7458			
09		2280 X	2125	-0-	-155	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
10		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
11		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
12		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
01		2325 X	1975	-0-	-350	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
02		2100 X	1714	-0-	-386	-0-	1714	2		N	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		20	RRCID ->	124326	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6942 - 7143			
09		330 X	319	-0-	-11	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10		341 X	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-			-0-
11		510 X	273	-0-	-237	-0-	273	2		N	-0-			-0-
12		527 X	231	-0-	-296	-0-	231	2		N	-0-			-0-
01		527 X	216	-0-	-311	-0-	216	2		N	-0-			-0-
02		308 X	191	-0-	-117	-0-	191	2		N	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		24	RRCID ->	124836	COMPL. DATE	07/27/1987	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6982 - 7644			
09		1080 X	897	-0-	-183	-0-	897	2		N	-0-			-0-
10		1116 X	1054	-0-	-62	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
11		990 X	927	-0-	-63	-0-	927	2		N	-0-			-0-
12		961 X	907	-0-	-54	-0-	907	2		N	-0-			-0-
01		1054 X	865	-0-	-189	-0-	865	2		N	-0-			-0-
02		952 X	675	-0-	-277	-0-	675	2		N	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		25	RRCID ->	125035	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 6406 - 6846			
09		5910 X	4021	-0-	-1889	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
10		5363 X	3116	-0-	-2247	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
11		4920 X	2927	-0-	-1993	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
12		4681 X	3738	-0-	-943	-0-	3738	2		N	-0-			-0-
01		4154 X	2071	-0-	-2083	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
02		3752 X	1597	-0-	-2155	-0-	1597	2		N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HEREFORD, L. M.		WELL #: 26		RRCID -> 125274		COMPL. DATE 08/30/1987		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	780	X	726	-0-	-54	-0-	726 2	N	-0-		-0-
10	899	X	893	-0-	-6	-0-	893 2	N	-0-		-0-
11	870	X	713	-0-	-157	-0-	713 2	N	-0-		-0-
12	899	X	613	-0-	-286	-0-	613 2	N	-0-		-0-
01	899	X	637	-0-	-262	-0-	637 2	N	-0-		-0-
02	812	X	378	-0-	-434	-0-	378 2	N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 28		RRCID -> 125429		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375			
09	630	X	351	-0-	-279	-0-	351 2	N	-0-		-0-
10	527	X	486	-0-	-41	-0-	486 2	N	-0-		-0-
11	690	X	478	-0-	-212	-0-	478 2	N	-0-		-0-
12	713	X	420	-0-	-293	-0-	420 2	N	-0-		-0-
01	713	X	453	-0-	-260	-0-	453 2	N	-0-		-0-
02	448	X	324	-0-	-124	-0-	324 2	N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 31		RRCID -> 125746		COMPL. DATE 11/15/1987		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210			
09	1080	X	858	-0-	-222	-0-	858 2	N	-0-		-0-
10	1116	X	759	-0-	-357	-0-	759 2	N	-0-		-0-
11	960	X	884	-0-	-76	-0-	884 2	N	-0-		-0-
12	992	X	635	-0-	-357	-0-	635 2	N	-0-		-0-
01	992	X	776	-0-	-216	-0-	776 2	N	-0-		-0-
02	812	X	701	-0-	-111	-0-	701 2	N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682			
09	1500	X	1320	-0-	-180	-0-	1320 2	N	-0-		-0-
10	1550	X	1227	-0-	-323	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
11	1440	X	1354	-0-	-86	-0-	1354 2	N	-0-		-0-
12	1488	X	1314	-0-	-174	-0-	1314 2	N	-0-		-0-
01	1364	X	1273	-0-	-91	-0-	1273 2	N	-0-		-0-
02	1260	X	1062	-0-	-198	-0-	1062 2	N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580			
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128 2	N	-0-		-0-
11	240	N	84	-0-	-156	-0-	84 2	N	-0-		-0-
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	59 2	N	-0-		-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188			
09	1620	X	1164	-0-	-456	-0-	1164 2	N	-0-		-0-
10	1643	X	1207	-0-	-436	-0-	1207 2	N	-0-		-0-
11	1560	X	1036	-0-	-524	-0-	1036 2	N	-0-		-0-
12	1333	X	1039	-0-	-294	-0-	1039 2	N	-0-		-0-
01	1209	X	980	-0-	-229	-0-	980 2	N	-0-		-0-
02	1092	X	865	-0-	-227	-0-	865 2	N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613			
09	4800	X	4270	-0-	-530	-0-	4270 2	N	-0-		-0-
10	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	4415 2	N	-0-		-0-
11	4680	X	3877	-0-	-803	-0-	3877 2	N	-0-		-0-
12	4464	X	3717	-0-	-747	-0-	3717 2	N	-0-		-0-
01	4402	X	3839	-0-	-563	-0-	3839 2	N	-0-		-0-
02	3976	X	3254	-0-	-722	-0-	3254 2	N	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	690 N	632	-0-	-58	-0-	632	2		Y	-0-		-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-		-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-		-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		Y	-0-		-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-		-0-
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 25		RRCID -> 129191		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740				
09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		N	-0-		-0-
10	4185 X	2971	-0-	-1214	-0-	2971	2		N	-0-		-0-
11	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2		N	-0-		-0-
12	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2		N	-0-		-0-
01	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2		N	-0-		-0-
*02	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2		N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 24		RRCID -> 129192		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825				
09	2190 X	1615	-0-	-575	-0-	1615	2		N	-0-		-0-
10	2139 X	1478	-0-	-661	-0-	1478	2		N	-0-		-0-
11	1920 X	1123	-0-	-797	-0-	1123	2		N	-0-		-0-
12	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-		-0-
01	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-		-0-
*02	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 32		RRCID -> 129652		COMPL. DATE 01/08/1989		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591				
09	1860 X	1803	-0-	-57	-0-	1803	2		N	-0-		-0-
10	1860 X	1799	-0-	-61	-0-	1799	2		N	-0-		-0-
11	1800 X	1641	-0-	-159	-0-	1641	2		N	-0-		-0-
12	1860 X	1604	-0-	-256	-0-	1604	2		N	-0-		-0-
01	1860 X	1549	-0-	-311	-0-	1549	2		N	-0-		-0-
02	1680 X	1388	-0-	-292	-0-	1388	2		N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 26		RRCID -> 130142		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326				
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-		-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-		-0-
11	1590 N	855	-0-	-735	-0-	855	2		N	-0-		-0-
12	837 N	705	-0-	-132	-0-	705	2		N	-0-		-0-
01	1023 N	666	-0-	-357	-0-	666	2		N	-0-		-0-
02	812 N	734	-0-	-78	-0-	734	2		N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 27		RRCID -> 130315		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141				
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		-0-
10	372 N	261	-0-	-111	-0-	261	2		N	-0-		-0-
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	2		N	-0-		-0-
12	496 N	206	-0-	-290	-0-	206	2		N	-0-		-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-		-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 31		RRCID -> 130728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		4290 X	3932	-0-	-358	-0-	3932 2			N	-0-	-0-
10		4433 X	1729	-0-	-2704	-0-	1729 2			N	-0-	-0-
11		5640 X	4082	-0-	-1558	-0-	4082 2			N	-0-	-0-
12		5828 X	3849	-0-	-1979	-0-	3849 2			N	-0-	-0-
01		5828 X	4344	-0-	-1484	-0-	4344 2			N	-0-	-0-
02		3808 X	3569	-0-	-239	-0-	3569 2			N	-0-	-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833												
09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2			Y	-0-	-0-
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2			Y	-0-	-0-
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2			Y	-0-	-0-
12		1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020 2			Y	-0-	-0-
01		1085 N	990	-0-	-95	-0-	990 2			Y	-0-	-0-
02		980 N	886	-0-	-94	-0-	886 2			Y	-0-	-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756												
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2			Y	-0-	-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			Y	-0-	-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			Y	-0-	-0-
12		372 N	333	-0-	-39	-0-	333 2			Y	-0-	-0-
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			Y	-0-	-0-
*02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2			Y	-0-	-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348												
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			Y	-0-	-0-
10		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2			Y	-0-	-0-
11		180 N	154	-0-	-26	-0-	154 2			Y	-0-	-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			Y	-0-	-0-
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2			Y	-0-	-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	120 2			Y	-0-	-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834												
09		990 N	776	-0-	-214	-0-	776 2			N	-0-	-0-
10		930 N	891	-0-	-39	-0-	891 2			N	-0-	-0-
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2			N	-0-	-0-
12		806 N	724	-0-	-82	-0-	724 2			N	-0-	-0-
01		899 N	740	-0-	-159	-0-	740 2			N	-0-	-0-
02		784 N	678	-0-	-106	-0-	678 2			N	-0-	-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732												
09		6720 X	5902	-0-	-818	-0-	5902 2			N	-0-	-0-
10		6696 X	6211	-0-	-485	-0-	6211 2			N	-0-	-0-
11		6300 X	5984	-0-	-316	-0-	5984 2			N	-0-	-0-
12		6324 X	2268	-0-	-4056	-0-	2268 2			N	-0-	-0-
01		6200 X	6182	-0-	-18	-0-	6182 2			N	-0-	-0-
02		5600 X	4636	-0-	-964	-0-	4636 2			N	-0-	-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 42		RRCID -> 137904		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	630	X	133	-0-	-497	-0-	133	2	N	-0-		-0-
10	310	X	163	-0-	-147	-0-	163	2	N	-0-		-0-
11	210	X	91	-0-	-119	-0-	91	2	N	-0-		-0-
12	186	X	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-		-0-
01	186	X	129	-0-	-57	-0-	129	2	N	-0-		-0-
02	140	X	85	-0-	-55	-0-	85	2	N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 35		RRCID -> 137995		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494				
09	2160	X	1942	-0-	-218	-0-	1942	2	N	-0-		-0-
10	2232	X	1502	-0-	-730	-0-	1502	2	N	-0-		-0-
11	3000	X	1634	-0-	-1366	-0-	1634	2	N	-0-		-0-
12	3100	X	1649	-0-	-1451	-0-	1649	2	N	-0-		-0-
01	3100	X	1732	-0-	-1368	-0-	1732	2	N	-0-		-0-
02	1820	X	1270	-0-	-550	-0-	1270	2	N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 36		RRCID -> 137999		COMPL. DATE 03/24/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589				
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2	N	-0-		-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-		-0-
11	450	N	238	-0-	-212	-0-	238	2	N	-0-		-0-
12	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2	N	-0-		-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2	N	-0-		-0-
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	2	N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 43		RRCID -> 139253		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785				
09	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2	N	-0-		-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2	N	-0-		-0-
11	1080	N	681	-0-	-399	-0-	681	2	N	-0-		-0-
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2	N	-0-		-0-
01	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2	N	-0-		-0-
02	644	N	517	-0-	-127	-0-	517	2	N	-0-		-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 40		RRCID -> 142632		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 40		RRCID -> 150205		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614				
09	14215	X	2370	-0-	-11845	-0-	2370	2	N	-0-		-0-
10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-		-0-
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-		-0-
12	2108	X	2069	-0-	-39	-0-	2069	2	N	-0-		-0-
01	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-		-0-
02	1904	X	1899	-0-	-5	-0-	1899	2	N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 44		RRCID -> 151290		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062				
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	N	-0-		-0-
10	2697	X	2641	-0-	-56	-0-	2641	2	N	-0-		-0-
11	4230	X	2497	-0-	-1733	-0-	2497	2	N	-0-		-0-
12	4371	X	2908	-0-	-1463	-0-	2908	2	N	-0-		-0-
01	4371	X	1693	-0-	-2678	-0-	1693	2	N	-0-		-0-
02	2576	X	2120	-0-	-456	-0-	2120	2	N	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SOB MIN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482			
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
09	510 X	264	-0-	-246	-0-	264	2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 X	301	-0-	-226	-0-	301	2	N	-0-	-0-	-0-
11	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-	-0-	-0-
12	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-
01	310 X	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-	-0-	-0-
02	364 X	192	-0-	-172	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-

HEREFORD, L. M. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038			
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	-0-	-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-	-0-	-0-
11	960 N	570	-0-	-390	-0-	570	2	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	501	-0-	-150	-0-	501	2	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	515	-0-	-167	-0-	515	2	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	6178	-0-	6178	6178	6178	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	6273	-0-	6273	12451	6273	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	18316 X	5865	-0-	-12451	-0-	5865	2	N	-0-	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 46		RRCID -> 169352		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954			
09	690 X	478	-0-	-212	-0-	478	2	N	-0-	-0-	-0-
10	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-	-0-	-0-
11	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-	-0-
12	496 X	490	-0-	-6	-0-	490	2	N	-0-	-0-	-0-
01	620 X	494	-0-	-126	-0-	494	2	N	-0-	-0-	-0-
02	560 X	404	-0-	-156	-0-	404	2	N	-0-	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 45		RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807			
09	1050 X	921	-0-	-129	-0-	921	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1050 X	883	-0-	-167	-0-	883	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1085 X	944	-0-	-141	-0-	944	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1147 X	753	-0-	-394	-0-	753	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1036 X	666	-0-	-370	-0-	666	2	N	-0-	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 51		RRCID -> 173097		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 53		RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351			
09	8730 X	3129	-0-	-5601	-0-	3129	2	N	-0-	-0-	36
10	5921 X	3251	-0-	-2670	-0-	3251	2	N	-0-	-0-	36
11	5730 X	2833	-0-	-2897	-0-	2833	2	N	-0-	-0-	36
12	5921 X	2503	-0-	-3418	-0-	2503	2	N	-0-	-0-	36
01	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2	N	-0-	-0-	36
*02	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	8949	2	N	29	-0-	65

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		52	RRCID ->	242086	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAZAN (YEGUA 6100)				06392 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
CIMARRON ENGINEERING CORP.				153446										
BAZAN		WELL #:		1	RRCID ->	184870	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6161 - 6172			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	619	709	1	87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	992	853	1	226
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1000	1066	1	160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	812	720	1	252
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	691	702	1	241

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			
09	870 N	732	-0-	-138	-0-	123	1	609	2	Y	-0-			-0-
10	992 N	849	-0-	-143	-0-	129	1	720	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	655	-0-	-215	-0-	106	1	549	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	330	-0-	-414	-0-	49	1	281	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	222	-0-	-615	-0-	44	1	178	2	Y	-0-			-0-
02	616 N	264	-0-	-352	-0-	46	1	218	2	Y	-0-			-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R)				06546 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700										
BEAURLINE, A. W. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	073341	COMPL. DATE	09/04/1977	TOTAL DEPTH	14510	PERF.12060 - 12140			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		2	RRCID ->	087662	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.12189 - 12247			
09	660 N	609	-0-	-51	-0-	102	1	507	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	95	1	530	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	477	-0-	-93	-0-	77	1	400	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	399	-0-	-221	-0-	59	1	340	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	378	-0-	-242	-0-	75	1	303	2	Y	-0-			-0-
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	451	2	Y	-0-			-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)		06546 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700									
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 3		RRCID -> 106082		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 13987		PERF. 12105 - 12225	
M	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
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4 1	20 2	Y	4	5 0	6
						4 9					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	42 1	219 2	Y	-0-	4 0	2
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	46 1	265 2	Y	-0-	1 0	1
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	135 1	547 2	Y	-0-		1
*02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	220 1	1037 2	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	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 127869		COMPL. DATE 03/19/1988		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7443 - 7587	
M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 134024		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10200 - 10278	
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 134062		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6842 - 6916	
M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		500 N	500	-0-	-0-	-0-		19 1	481 2	N	-0-		-0-
*10		405 N	405	-0-	-0-	-0-		13 1	392 2	N	-0-		-0-
*11		360 N	334	-0-	-26	-0-		11 1	322 2	N	1		1
								1 9					
*12		527 N	245	-0-	-282	-0-		8 1	237 2	N	-0-		1
*01		593 N	593	-0-	-0-	-0-		20 1	573 2	N	-0-	1 1	-0-
*02		659 N	659	-0-	-0-	-0-		24 1	634 2	N	1		1
								1 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654													
09		900 N	876	-0-	-24	-0-		85 1	791 2	Y	-0-		-0-
*10		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		36 1	1071 2	Y	1		1
								1 9					
*11		994 N	994	-0-	-0-	-0-		32 1	961 2	Y	1		2
								1 9					
*12		899 N	703	-0-	-196	-0-		22 1	681 2	Y	-0-		2
*01		930 N	712	-0-	-218	-0-		24 1	687 2	Y	1	3 1	-0-
								1 9					
02		812 N	615	-0-	-197	-0-		23 1	591 2	Y	1		1
								1 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		4	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987													
09		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-		97 1	2425 2	N	15	13 1	7
								17 9					
*10		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-		156 1	2055 2	N	12	6 1	13
								13 9					
*11		2160 N	2039	-0-	-121	-0-		151 1	1876 2	N	11	18 1	6
								12 9					
*12		2542 N	2011	-0-	-531	-0-		144 1	1854 2	N	12	10 1	8
								13 9					
*01		2356 N	2107	-0-	-249	-0-		146 1	1942 2	N	17	9 1	16
								19 9					
02		2044 N	1879	-0-	-165	-0-		123 1	1743 2	N	12	18 1	10
								13 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934													
09		2820 X	2725	-0-	-95	-0-		248 1	2458 2	N	17	15 1	8
								19 9					
*10		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-		313 1	2111 2	N	12	6 1	14
								13 9					
*11		2580 N	2370	-0-	-210	-0-		315 1	2041 2	N	13	20 1	7
								14 9					
*12		2821 N	2450	-0-	-371	-0-		319 1	2114 2	N	15	12 1	10
								17 9					
*01		2573 N	2449	-0-	-124	-0-		309 1	2119 2	N	19	11 1	18
								21 9					
02		2352 N	2208	-0-	-144	-0-		275 1	1918 2	N	14	21 1	11
								15 9					

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	52 1	1294 2	N	8	7 1		4
							9 9						
*10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	89 1	1167 2	N	6	3 1		7
							7 9						
*11		1170 N	1077	-0-	-93	-0-	80 1	990 2	N	6	10 1		3
							7 9						
*12		1240 N	1172	-0-	-68	-0-	84 1	1080 2	N	7	5 1		5
							8 9						
*01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	96 1	1275 2	N	10	5 1		10
							11 9						
*02		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	71 1	1006 2	N	7	12 1		5
							8 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933													
09		2340 N	2287	-0-	-53	-0-	87 1	2183 2	N	15	13 1		7
							17 9						
*10		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	151 1	1989 2	N	11	5 1		13
							12 9						
*11		2220 N	2151	-0-	-69	-0-	160 1	1978 2	N	12	18 1		7
							13 9						
*12		2356 N	2152	-0-	-204	-0-	154 1	1985 2	N	12	10 1		9
							13 9						
*01		2263 N	2197	-0-	-66	-0-	152 1	2026 2	N	17	10 1		16
							19 9						
02		2156 N	1969	-0-	-187	-0-	129 1	1826 2	N	13	19 1		10
							14 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974													
09		4860 X	4532	-0-	-328	-0-	173 1	4328 2	N	28	27 1		13
							31 9						
*10		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	325 1	4266 2	N	25	11 1		27
							28 9						
*11		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	330 1	4093 2	N	25	38 1		14
							28 9						
*12		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	336 1	4327 2	N	27	22 1		19
							30 9						
*01		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	244 1	3254 2	N	27	20 1		26
							30 9						
*02		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	213 1	3003 2	N	21	31 1		16
							23 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
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	EOM BALANCE

09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	93	1	2333	2	N	15	14	1	7
						17	9							
*10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	116	1	1524	2	N	9	6	1	10
						10	9							
*11	2550 N	1731	-0-	-819	-0-	128	1	1592	2	N	10	15	1	5
						11	9							
*12	2511 N	1845	-0-	-666	-0-	132	1	1700	2	N	12	9	1	8
						13	9							
*01	1736 N	793	-0-	-943	-0-	55	1	731	2	N	6	8	1	6
						7	9							
02	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	114	1	1605	2	N	11	8	1	9
						12	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524														
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	165	1	4132	2	N	27	26	1	13
						30	9							
*10	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	282	1	3709	2	N	21	10	1	24
						23	9							
*11	4470 X	3584	-0-	-886	-0-	266	1	3296	2	N	20	33	1	11
						22	9							
*12	4619 X	4139	-0-	-480	-0-	297	1	3816	2	N	24	18	1	17
						26	9							
*01	4619 X	4283	-0-	-336	-0-	296	1	3951	2	N	33	18	1	32
						36	9							
02	4032 X	3946	-0-	-86	-0-	259	1	3658	2	N	26	38	1	20
						29	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	17	1	522	2	N	4	2	1	2
						4	9							
*01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	40	1	1129	2	N	8	4	1	6
						9	9							
02	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-	6	1	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980														
09	2400 X	1876	-0-	-524	-0-	72	1	1791	2	N	12	14	1	5
						13	9							
*10	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	86	1	2536	2	N	21	13	1	13
						23	9							
*11	3600 X	1445	-0-	-2155	-0-	46	1	1386	2	N	12	20	1	5
						13	9							
*12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	122	1	3707	2	N	30	23	1	12
						33	9							
*01	3317 X	1515	-0-	-1802	-0-	51	1	1453	2	N	10	15	1	7
						11	9							
02	2352 X	1759	-0-	-593	-0-	64	1	1683	2	N	11	11	1	7
						12	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172												
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	

09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5 1	124 2	N	1	1 1	-0-	
						1 9						
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4 1	123 2	N	2	1 1	1	
						2 9						
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4 1	119 2	N	-0-	1 1	-0-	
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	9 1	270 2	N	3	2 1	1	
						3 9						
*01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	27 1	762 2	N	6	3 1	4	
						7 9						
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	15 1	396 2	N	3	5 1	2	
						3 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972												
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	52 1	1310 2	N	8	8 1	4	
						9 9						
*10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	39 1	1146 2	N	9	7 1	6	
						10 9						
*11	1620 N	1162	-0-	-458	-0-	37 1	1115 2	N	9	11 1	4	
						10 9						
*12	1426 N	1118	-0-	-308	-0-	35 1	1074 2	N	8	9 1	3	
						9 9						
*01	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	38 1	1088 2	N	9	6 1	6	
						10 9						
02	1064 N	975	-0-	-89	-0-	36 1	932 2	N	6	8 1	4	
						7 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780												
09	1680 N	1479	-0-	-201	-0-	57 1	1412 2	N	9	9 1	4	
						10 9						
*10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	46 1	1361 2	N	11	8 1	7	
						12 9						
*11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	56 1	1685 2	N	15	15 1	7	
						17 9						
*12	1519 N	1236	-0-	-283	-0-	39 1	1187 2	N	9	12 1	4	
						10 9						
*01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	52 1	1466 2	N	10	7 1	7	
						11 9						
02	1624 N	1351	-0-	-273	-0-	49 1	1293 2	N	8	10 1	5	
						9 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418												
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10 1	250 2	N	1	1 1	1	
						1 9						
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	6 1	187 2	N	1	1 1	1	
						1 9						
*11	240 N	176	-0-	-64	-0-	6 1	168 2	N	2	2 1	1	
						2 9						
*12	279 N	136	-0-	-143	-0-	4 1	132 2	N	-0-	1 1	-0-	
*01	186 N	82	-0-	-104	-0-	3 1	78 2	N	1	1 1	-0-	
						1 9						
02	168 N	64	-0-	-104	-0-	2 1	61 2	N	1	1 1	-0-	
						1 9						

BECZERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	41	1	1015	2	N	7	6	1	3
						8	9							
*10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	33	1	973	2	N	8	6	1	5
						9	9							
*11	1080 N	969	-0-	-111	-0-	31	1	928	2	N	9	10	1	4
						10	9							
*12	1085 N	981	-0-	-104	-0-	31	1	942	2	N	7	8	1	3
						8	9							
*01	992 N	931	-0-	-61	-0-	31	1	892	2	N	7	5	1	5
						8	9							
02	896 N	843	-0-	-53	-0-	31	1	808	2	N	4	6	1	3
						4	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801														
09	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	207	1	5171	2	N	34	30	1	16
						37	9							
*10	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	168	1	4940	2	N	40	30	1	26
						44	9							
*11	5400 X	4874	-0-	-526	-0-	155	1	4674	2	N	41	48	1	19
						45	9							
*12	5611 X	5509	-0-	-102	-0-	175	1	5289	2	N	41	43	1	17
						45	9							
*01	5611 X	5322	-0-	-289	-0-	180	1	5100	2	N	38	29	1	26
						42	9							
02	5068 X	4758	-0-	-310	-0-	174	1	4553	2	N	28	36	1	18
						31	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322														
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	21			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	38	1	944	2	N	-0-		-0-
*10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	900	2	N	1		1
						1	9						
*11	840 N	833	-0-	-7	-0-	27	1	805	2	N	1		2
						1	9						
*12	1023 N	926	-0-	-97	-0-	30	1	896	2	N	-0-		2
*01	930 N	828	-0-	-102	-0-	28	1	800	2	N	-0-	2 1	-0-
02	756 N	649	-0-	-107	-0-	24	1	624	2	N	1		1
						1	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726													
09	1170 N	918	-0-	-252	-0-	35	1	876	2	N	6	6 1	3
						7	9						
*10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	39	1	1145	2	N	9	6 1	6
						10	9						
*11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	39	1	1167	2	N	11	12 1	5
						12	9						
*12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	35	1	1069	2	N	8	10 1	3
						9	9						
*01	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	39	1	1114	2	N	9	6 1	6
						10	9						
02	1120 N	949	-0-	-171	-0-	35	1	907	2	N	6	8 1	4
						7	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070													
09	3000 X	2292	-0-	-708	-0-	88	1	2189	2	N	14	13 1	7
						15	9						
*10	3100 X	2205	-0-	-895	-0-	72	1	2133	2	N	-0-	5 1	2
						7	9						
*11	3000 X	2199	-0-	-801	-0-	71	1	2126	2	N	2	1 1	3
						2	9						
*12	3100 X	2372	-0-	-728	-0-	76	1	2294	2	N	2		5
						2	9						
*01	2573 X	2366	-0-	-207	-0-	80	1	2285	2	N	1	5 1	1
						1	9						
02	2128 X	1983	-0-	-145	-0-	73	1	1907	2	N	3		4
						3	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015													
09	1740 X	1462	-0-	-278	-0-	56	1	1397	2	N	8	8 1	4
						9	9						
*10	1798 X	1653	-0-	-145	-0-	54	1	1585	2	N	13	9 1	8
						14	9						
*11	1650 X	1625	-0-	-25	-0-	52	1	1558	2	N	14	16 1	6
						15	9						
*12	1705 X	1355	-0-	-350	-0-	43	1	1301	2	N	10	12 1	4
						11	9						
*01	1643 X	1343	-0-	-300	-0-	45	1	1287	2	N	10	7 1	7
						11	9						
02	1512 X	1367	-0-	-145	-0-	50	1	1309	2	N	7	9 1	5
						8	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 149		RRCID -> 163526	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 8851 - 8916						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	2218 X	2028	-0-	-190	-0-	78	1	1950	2	N	-0-		1
*10	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	66	1	1955	2	N	1		2
						1	9						
*11	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	63	1	1889	2	N	2		4
						2	9						
*12	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	56	1	1681	2	N	1		5
						1	9						
*01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	65	1	1857	2	N	1	5 1	1
						1	9						
*02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	28	1	723	2	N	1		2
						1	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 163983	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 7290 - 7936						

09	524 X	524	-0-	-0-	-0-	20	1	500	2	N	4	3 1	2
						4	9						
*10	595 X	595	-0-	-0-	-0-	19	1	572	2	N	4	3 1	3
						4	9						
*11	636 X	636	-0-	-0-	-0-	20	1	610	2	N	5	6 1	2
						6	9						
*12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	22	1	670	2	N	6	6 1	2
						7	9						
*01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	25	1	710	2	N	6	4 1	4
						7	9						
*02	619 X	619	-0-	-0-	-0-	23	1	593	2	N	3	5 1	2
						3	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 155		RRCID -> 164263	COMPL. DATE 08/15/1997	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7522 - 7560						

09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	36	1	895	2	N	6	5 1	3
						7	9						
*10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	31	1	906	2	N	7	5 1	5
						8	9						
*11	930 N	928	-0-	-2	-0-	30	1	888	2	N	9	10 1	4
						10	9						
*12	961 N	952	-0-	-9	-0-	30	1	914	2	N	7	8 1	3
						8	9						
*01	930 N	901	-0-	-29	-0-	30	1	864	2	N	6	5 1	4
						7	9						
02	840 N	805	-0-	-35	-0-	29	1	770	2	N	5	6 1	3
						6	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 153		RRCID -> 164335	COMPL. DATE 08/09/1997	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7975 - 7992						

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

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 X	88	-0-	-92	-0-	3	1	84	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*10	155 X	56	-0-	-99	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
*11	150 X	39	-0-	-111	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
*12	155 X	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
*01	124 X	92	-0-	-32	-0-	6	1	85	2	N	1			1
						1	9							
02	84 X	44	-0-	-40	-0-	3	1	41	2	N	-0-	1	1	-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

09	1680 N	1285	-0-	-395	-0-	49	1	1236	2	N	-0-			1
*10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	39	1	1143	2	N	-0-			1
*11	1680 N	979	-0-	-701	-0-	31	1	947	2	N	1			2
						1	9							
*12	1333 N	803	-0-	-530	-0-	26	1	776	2	N	1			3
						1	9							
*01	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	37	1	1058	2	N	1	3	1	1
						1	9							
02	896 N	820	-0-	-76	-0-	30	1	789	2	N	1			2
						1	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

09	3810 X	3276	-0-	-534	-0-	125	1	3128	2	N	21	20	1	10
						23	9							
*10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	103	1	3029	2	N	25	19	1	16
						28	9							
*11	3780 X	3134	-0-	-646	-0-	100	1	3005	2	N	26	30	1	12
						29	9							
*12	3906 X	2970	-0-	-936	-0-	94	1	2852	2	N	22	25	1	9
						24	9							
*01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	134	1	3790	2	N	28	18	1	19
						31	9							
02	3052 X	1721	-0-	-1331	-0-	63	1	1646	2	N	11	23	1	7
						12	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

09	2460 X	2241	-0-	-219	-0-	86	1	2138	2	N	15	13	1			7
						17	9									
*10	2542 X	2315	-0-	-227	-0-	75	1	2220	2	N	18	13	1			12
						20	9									
*11	2250 X	2034	-0-	-216	-0-	65	1	1950	2	N	17	21	1			8
						19	9									
*12	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	80	1	2408	2	N	19	19	1			8
						21	9									
*01	2325 X	2214	-0-	-111	-0-	75	1	2121	2	N	16	13	1			11
						18	9									
02	2100 X	1814	-0-	-286	-0-	66	1	1736	2	N	11	15	1			7
						12	9									

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

09	239 X	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	N	-0-					-0-
*10	202 X	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	N	-0-					-0-
*11	212 X	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	N	-0-					-0-
*12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	11	1	335	2	N	1					1
						1	9									
*01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	N	-0-	1	1			-0-
*02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	N	-0-					-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1860 X	1425	-0-	-435	-0-	54	1	1361	2	N	9	8 1	4
						10	9						
*10	1922 X	1553	-0-	-369	-0-	51	1	1488	2	N	13	9 1	8
						14	9						
*11	1860 X	1251	-0-	-609	-0-	40	1	1199	2	N	11	14 1	5
						12	9						
*12	1612 X	1116	-0-	-496	-0-	35	1	1072	2	N	8	10 1	3
						9	9						
*01	1519 X	1161	-0-	-358	-0-	39	1	1112	2	N	9	6 1	6
						10	9						
02	1372 X	745	-0-	-627	-0-	27	1	714	2	N	4	7 1	3
						4	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

09	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	33	-0-	33	34	1	1	32	2	N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	119	-0-	119	153	4	1	114	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
*12	14B2 EXT	159	-0-	159	312	5	1	153	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
*01	445 X	133	-0-	-312	-0-	4	1	127	2	N	2	1 1	1
						2	9						
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	2	1	53	2	N	-0-	1 1	-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

09	820 X	820	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	N	5	5 1	2
						6	9						
*10	837 X	793	-0-	-44	-0-	26	1	759	2	N	7	5 1	4
						8	9						
*11	810 X	778	-0-	-32	-0-	25	1	745	2	N	7	8 1	3
						8	9						
*12	837 X	794	-0-	-43	-0-	25	1	763	2	N	5	6 1	2
						6	9						
*01	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	63	1	1796	2	N	14	7 1	9
						15	9						
*02	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	65	1	1707	2	N	11	13 1	7
						12	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

09	552 X	552	-0-	-0-	-0-	21	1	527	2	N	4	3 1	2
						4	9						
*10	558 X	548	-0-	-10	-0-	18	1	526	2	N	4	3 1	3
						4	9						
*11	570 X	550	-0-	-20	-0-	18	1	528	2	N	4	5 1	2
						4	9						
*12	589 X	579	-0-	-10	-0-	18	1	555	2	N	5	5 1	2
						6	9						
*01	589 X	575	-0-	-14	-0-	19	1	552	2	N	4	3 1	3
						4	9						
*02	536 X	536	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	N	3	4 1	2
						3	9						

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

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
09	630 X	624	-0-	-6	-0-	24 1 6 9	594 2	N	5 4 1	2
*10	651 X	616	-0-	-35	-0-	20 1 6 9	590 2	N	5 4 1	3
*11	630 X	593	-0-	-37	-0-	19 1 6 9	568 2	N	5 6 1	2
*12	651 X	626	-0-	-25	-0-	20 1 6 9	600 2	N	5 5 1	2
*01	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	71 1 17 9	2028 2	N	15 7 1	10
*02	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	107 1 19 9	2793 2	N	17 16 1	11

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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

09	570 X	477	-0-	-93	-0-	18 1 3 9	456 2	N	3 2 1	1
*10	589 X	385	-0-	-204	-0-	13 1 3 9	369 2	N	3 2 1	2
*11	570 X	279	-0-	-291	-0-	9 1 2 9	268 2	N	2 3 1	1
*12	496 X	56	-0-	-440	-0-	2 1	54 2	N	-0- 1 1	-0-
*01	496 X	37	-0-	-459	-0-	1 1	36 2	N	-0-	-0-
02	448 X	90	-0-	-358	-0-	3 1	87 2	N	-0-	-0-

 STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	438	1	2296	2	Y	3			47
						3	9							
*10	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	349	1	1494	2	Y	-0-			47
*11	2430 X	2131	-0-	-299	-0-	406	1	1703	2	Y	20			67
						22	9							
*12	2511 X	2454	-0-	-57	-0-	466	1	1981	2	Y	6	34	1	39
						7	9							
*01	2511 X	2231	-0-	-280	-0-	414	1	1809	2	Y	7			46
						8	9							
02	2268 X	1704	-0-	-564	-0-	321	1	1375	2	Y	7			53
						8	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

09	9930 X	8697	-0-	-1233	-0-	335	1	8362	2	N	-0-			4
*10	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	301	1	8873	2	N	5			9
						6	9							
*11	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	311	1	9366	2	N	9			18
						10	9							
*12	9517 X	8537	-0-	-980	-0-	273	1	8256	2	N	7			25
						8	9							
*01	9114 X	9108	-0-	-6	-0-	310	1	8791	2	N	6	26	1	5
						7	9							
*02	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	336	1	8801	2	N	10			15
						11	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

09	1170 X	178	-0-	-992	-0-	7	1	170	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	1209 X	449	-0-	-760	-0-	15	1	431	2	N	3	2	1	2
						3	9							
*11	974 X	974	-0-	-0-	-0-	31	1	933	2	N	9	7	1	4
						10	9							
*12	310 X	293	-0-	-17	-0-	9	1	282	2	N	2	5	1	1
						2	9							
*01	434 X	258	-0-	-176	-0-	9	1	247	2	N	2	2	1	1
						2	9							
02	896 X	322	-0-	-574	-0-	12	1	308	2	N	2	2	1	1
						2	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

09	6780 X	6287	-0-	-493	-0-	240	1	6004	2	N	39	37	1	18
						43	9							
*10	7130 X	5960	-0-	-1170	-0-	194	1	5714	2	N	47	35	1	30
						52	9							
*11	6900 X	5880	-0-	-1020	-0-	187	1	5639	2	N	49	57	1	22
						54	9							
*12	7130 X	6092	-0-	-1038	-0-	193	1	5849	2	N	45	49	1	18
						50	9							
*01	7006 X	5847	-0-	-1159	-0-	197	1	5603	2	N	43	32	1	29
						47	9							
02	5880 X	5232	-0-	-648	-0-	191	1	5007	2	N	31	40	1	20
						34	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		2580 X	2219	-0-	-361	-0-	85 1	2134 2	N	-0-		1
*10		2573 X	1642	-0-	-931	-0-	54 1	1587 2	N	1		2
							1 9					
*11		2340 X	1364	-0-	-976	-0-	44 1	1319 2	N	1		3
							1 9					
*12		2356 X	1705	-0-	-651	-0-	54 1	1649 2	N	2		5
							2 9					
*01		2294 X	2146	-0-	-148	-0-	73 1	2072 2	N	1	5 1	1
							1 9					
02		2072 X	1914	-0-	-158	-0-	70 1	1842 2	N	2		3
							2 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793												
09		90 X	27	-0-	-63	-0-	1 1	26 2	N	-0-		-0-
10		93 X		-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11		11 X		-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
*12		31 X	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	N	-0-		-0-
01		31 X		-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		28 X		-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437														
M O	ALLOW 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

09	546 X	546	-0-	-0-	-0-	542	2	4	9	N	4	3	1	2
*10	558 X	131	-0-	-427	-0-	4	1	126	2	N	1	2	1	1
						1	9							
*11	570 X	394	-0-	-176	-0-	13	1	378	2	N	3	3	1	1
						3	9							
*12	589 X	468	-0-	-121	-0-	15	1	449	2	N	4	4	1	1
						4	9							
*01	589 X	424	-0-	-165	-0-	14	1	407	2	N	3	2	1	2
						3	9							
02	504 X	420	-0-	-84	-0-	15	1	402	2	N	3	3	1	2
						3	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890														

09	989 X	989	-0-	-0-	-0-	38	1	944	2	N	6	8	1	3
						7	9							
*10	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	120	1	1577	2	N	9	2	1	10
						10	9							
*11	2130 X	43	-0-	-2087	-0-	3	1	40	2	N	-0-	10	1	-0-
*12	2201 X	873	-0-	-1328	-0-	62	1	804	2	N	6	2	1	4
						7	9							
*01	2201 X	1884	-0-	-317	-0-	130	1	1739	2	N	14	4	1	14
						15	9							
02	1624 X	1161	-0-	-463	-0-	76	1	1076	2	N	8	16	1	6
						9	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659														

09	810 X	270	-0-	-540	-0-	10	1	258	2	N	2	1	1	1
						2	9							
*10	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	107	1	1403	2	N	8	1	1	8
						9	9							
*11	810 X	150	-0-	-660	-0-	11	1	138	2	N	1	9	1	-0-
						1	9							
*12	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	107	1	1372	2	N	9	3	1	6
						10	9							
*01	1612 X	821	-0-	-791	-0-	57	1	757	2	N	6	6	1	6
						7	9							
02	1456 X	1034	-0-	-422	-0-	68	1	958	2	N	7	8	1	5
						8	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440														

09	3570 X	787	-0-	-2783	-0-	30	1	751	2	N	5	5	1	2
						6	9							
*10	3689 X	662	-0-	-3027	-0-	47	1	611	2	N	4	2	1	4
						4	9							
*11	3570 X	450	-0-	-3120	-0-	33	1	415	2	N	2	5	1	1
						2	9							
*12	1395 X	631	-0-	-764	-0-	45	1	582	2	N	4	2	1	3
						4	9							
*01	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	122	1	1622	2	N	13	3	1	13
						14	9							
*02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	184	1	2598	2	N	18	17	1	14
						20	9							

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2130 X	1471	-0-	-659	-0-	56	1	1405	2	N	9	8	1		4
						10	9								
*10	2201 X	941	-0-	-1260	-0-	31	1	901	2	N	8	7	1		5
						9	9								
*11	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	65	1	1944	2	N	17	14	1		8
						19	9								
*12	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	54	1	1627	2	N	12	15	1		5
						13	9								
*01	1519 X	1335	-0-	-184	-0-	45	1	1279	2	N	10	8	1		7
						11	9								
02	1876 X	1461	-0-	-415	-0-	53	1	1398	2	N	9	10	1		6
						10	9								

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

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

 G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

09	3780 X	3287	-0-	-493	-0-	3287	2			N	-0-				108
*10	3906 X	2650	-0-	-1256	-0-	501	1	2147	2	N	2				110
						2	9								
*11	3780 X	3423	-0-	-357	-0-	659	1	2763	2	N	1				111
						1	9								
*12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	689	1	2926	2	N	-0-				111
*01	3410 X	3407	-0-	-3	-0-	632	1	2760	2	N	14				125
						15	9								
*02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	612	1	2621	2	N	7				132
						8	9								

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

09	7590 X	7318	-0-	-272	-0-	280	1	6988	2	N	45	41	1		21
						50	9								
*10	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	234	1	6902	2	N	57	42	1		36
						63	9								
*11	7350 X	5742	-0-	-1608	-0-	183	1	5505	2	N	49	63	1		22
						54	9								
*12	7595 X	6379	-0-	-1216	-0-	202	1	6125	2	N	47	50	1		19
						52	9								
*01	7564 X	6663	-0-	-901	-0-	225	1	6385	2	N	48	35	1		32
						53	9								
02	6832 X	5604	-0-	-1228	-0-	205	1	5363	2	N	33	44	1		21
						36	9								

 EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

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

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1470 X	1392	-0-	-78	-0-	53	1	1329	2	N	9	8 1	4
						10	9						
*10	1519 X	1308	-0-	-211	-0-	43	1	1253	2	N	11	8 1	7
						12	9						
*11	1470 X	723	-0-	-747	-0-	23	1	693	2	N	6	10 1	3
						7	9						
*12	1488 X	441	-0-	-1047	-0-	14	1	424	2	N	3	5 1	1
						3	9						
*01	1488 X	154	-0-	-1334	-0-	5	1	147	2	N	2	2 1	1
						2	9						
02	1288 X	105	-0-	-1183	-0-	4	1	101	2	N	-0-	1 1	-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

09	1590 N	1031	-0-	-559	-0-	39	1	985	2	N	6	5 1	3
						7	9						
*10	899 N	654	-0-	-245	-0-	46	1	605	2	N	3	2 1	4
						3	9						
*11	660 N	579	-0-	-81	-0-	43	1	532	2	N	4	6 1	2
						4	9						
*12	1054 N	517	-0-	-537	-0-	37	1	477	2	N	3	3 1	2
						3	9						
*01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	52	1	698	2	N	6	2 1	6
						7	9						
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	65	1	923	2	N	6	7 1	5
						7	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

09	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	303	1	7571	2	N	50	46 1	23
						55	9						
*10	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	235	1	6914	2	N	57	44 1	36
						63	9						
*11	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	212	1	6373	2	N	56	67 1	25
						62	9						
*12	9300 X	6915	-0-	-2385	-0-	219	1	6639	2	N	52	56 1	21
						57	9						
*01	8711 X	6394	-0-	-2317	-0-	216	1	6127	2	N	46	36 1	31
						51	9						
02	7392 X	5330	-0-	-2062	-0-	195	1	5101	2	N	31	42 1	20
						34	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932													
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
09		5520 X	4768	-0-	-752	-0-	182 1	4553 2	N	30	23 1		14
							33 9						
*10		6231 X	6179	-0-	-52	-0-	201 1	5924 2	N	49	32 1		31
							54 9						
*11		6030 X	5754	-0-	-276	-0-	183 1	5518 2	N	48	57 1		22
							53 9						
*12		6231 X	3118	-0-	-3113	-0-	99 1	2994 2	N	23	36 1		9
							25 9						
*01		6107 X	4323	-0-	-1784	-0-	146 1	4142 2	N	32	20 1		21
							35 9						
02		5516 X	4649	-0-	-867	-0-	170 1	4448 2	N	28	31 1		18
							31 9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262													
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	3 1	84 2	N	-0-			-0-
*10		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-			-0-
*11		30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 2	N	-0-			-0-
*12		93 N	16	-0-	-77	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
*01		31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799													
09		1620 X	1548	-0-	-72	-0-	60 1	1488 2	N	-0-			1
*10		1674 X	1535	-0-	-139	-0-	50 1	1485 2	N	-0-			1
*11		1590 X	1483	-0-	-107	-0-	48 1	1433 2	N	2			3
							2 9						
*12		1643 X	1542	-0-	-101	-0-	49 1	1492 2	N	1			4
							1 9						
*01		1643 X	1479	-0-	-164	-0-	50 1	1428 2	N	1	4 1		1
							1 9						
02		1456 X	1001	-0-	-455	-0-	37 1	963 2	N	1			2
							1 9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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													
09		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	170 1	4243 2	N	28	25 1		13
							31 9						
*10		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	135 1	3983 2	N	33	25 1		21
							36 9						
*11		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	125 1	3752 2	N	33	39 1		15
							36 9						
*12		4030 X	3881	-0-	-149	-0-	123 1	3726 2	N	29	32 1		12
							32 9						
*01		4030 X	3692	-0-	-338	-0-	125 1	3537 2	N	27	21 1		18
							30 9						
02		3640 X	3320	-0-	-320	-0-	121 1	3177 2	N	20	25 1		13
							22 9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

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
09	5580 X	4962	-0-	-618	-0-	190	1	4739	2	N	30	28 1	14
						33	9						
*10	5611 X	5024	-0-	-587	-0-	164	1	4816	2	N	40	29 1	25
						44	9						
*11	5280 X	4756	-0-	-524	-0-	152	1	4560	2	N	40	47 1	18
						44	9						
*12	5425 X	5281	-0-	-144	-0-	167	1	5071	2	N	39	41 1	16
						43	9						
*01	5208 X	4973	-0-	-235	-0-	168	1	4765	2	N	36	28 1	24
						40	9						
02	4620 X	4394	-0-	-226	-0-	161	1	4203	2	N	27	34 1	17
						30	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

09	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	73	1	1833	2	N	13	11 1	6
						14	9						
*10	1953 X	1700	-0-	-253	-0-	120	1	1571	2	N	8	4 1	10
						9	9						
*11	1920 X	1709	-0-	-211	-0-	127	1	1572	2	N	9	14 1	5
						10	9						
*12	1984 X	1809	-0-	-175	-0-	130	1	1668	2	N	10	8 1	7
						11	9						
*01	1984 X	1777	-0-	-207	-0-	123	1	1639	2	N	14	8 1	13
						15	9						
02	1792 X	1583	-0-	-209	-0-	104	1	1467	2	N	11	16 1	8
						12	9						

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

09	30 X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-		110
10	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-		110
*11	15 X	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	N	-0-		110
*12	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-		110
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		110
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		110

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

09	960 X	779	-0-	-181	-0-	30	1	745	2	N	4	4 1	2
						4	9						
*10	930 X	737	-0-	-193	-0-	24	1	706	2	N	6	4 1	4
						7	9						
*11	840 X	767	-0-	-73	-0-	24	1	736	2	N	6	7 1	3
						7	9						
*12	806 X	787	-0-	-19	-0-	25	1	756	2	N	5	6 1	2
						6	9						
*01	806 X	755	-0-	-51	-0-	25	1	723	2	N	6	4 1	4
						7	9						
02	728 X	652	-0-	-76	-0-	24	1	625	2	N	3	5 1	2
						3	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6908 - 7430														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2670 X	2352	-0-	-318	-0-	376	1	1973	2	N	3			41
						3	9							
*10	2759 X	1484	-0-	-1275	-0-	281	1	1203	2	N	-0-			41
*11	2280 X	1812	-0-	-468	-0-	345	1	1449	2	N	16			57
						18	9							
*12	2418 X	1570	-0-	-848	-0-	298	1	1268	2	N	4	29	1	32
						4	9							
*01	2418 X	1853	-0-	-565	-0-	344	1	1502	2	N	6			38
						7	9							
02	2212 X	1448	-0-	-764	-0-	273	1	1168	2	N	6			44
						7	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709														
09	120 X	76	-0-	-44	-0-	3	1	73	2	N	-0-			-0-
*10	124 X	52	-0-	-72	-0-	4	1	48	2	N	-0-			-0-
*11	95 X	95	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*12	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	120	1	1538	2	N	10	3	1	7
						11	9							
*01	119 X	119	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	1	7	1	1
						1	9							
02	84 X	39	-0-	-45	-0-	3	1	36	2	N	-0-	1	1	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616														
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	525	2	N	4	3	1	2
						4	9							
*10	465 N	359	-0-	-106	-0-	25	1	333	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*11	390 N	299	-0-	-91	-0-	22	1	275	2	N	2	3	1	1
						2	9							
*12	558 N	211	-0-	-347	-0-	15	1	195	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	372 N	208	-0-	-164	-0-	14	1	192	2	N	2	1	1	2
						2	9							
02	308 N	167	-0-	-141	-0-	11	1	155	2	N	1	2	1	1
						1	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943														
09	1710 X	1690	-0-	-20	-0-	65	1	1613	2	N	11	10	1	5
						12	9							
*10	1550 X	1545	-0-	-5	-0-	109	1	1427	2	N	8	4	1	9
						9	9							
*11	1710 X	1411	-0-	-299	-0-	105	1	1297	2	N	8	13	1	4
						9	9							
*12	1767 X	1524	-0-	-243	-0-	109	1	1405	2	N	9	7	1	6
						10	9							
*01	1767 X	1585	-0-	-182	-0-	110	1	1461	2	N	13	7	1	12
						14	9							
02	1568 X	1279	-0-	-289	-0-	84	1	1186	2	N	8	14	1	6
						9	9							

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715														
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			6
*10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	105	1	1382	2	N	-0-			6
*11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	104	1	1294	2	N	-0-			6
*12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	99	1	1272	2	N	-0-			6
*01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	108	1	1439	2	N	-0-			6
*02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	95	1	1337	2	N	-0-			6

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
09		3180 X	2968	-0-	-212	-0-	114 1	2854 2	N	-0-		1
*10		3286 X	2885	-0-	-401	-0-	95 1	2788 2	N	2		3
							2 9					
*11		3030 X	2829	-0-	-201	-0-	91 1	2735 2	N	3		6
							3 9					
*12		3069 X	2926	-0-	-143	-0-	93 1	2831 2	N	2		8
							2 9					
*01		3069 X	2806	-0-	-263	-0-	95 1	2709 2	N	2	8 1	2
							2 9					
02		2772 X	2518	-0-	-254	-0-	93 1	2423 2	N	2		4
							2 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042												
09		300 N	138	-0-	-162	-0-	5 1	133 2	N	-0-	2 1	-0-
*10		310 N	117	-0-	-193	-0-	8 1	108 2	N	1		1
							1 9					
*11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	67 1	833 2	N	5	3 1	3
							6 9					
*12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	48 1	620 2	N	4	4 1	3
							4 9					
*01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	83 1	1103 2	N	9	3 1	9
							10 9					
*02		643 N	643	-0-	-0-	-0-	42 1	597 2	N	4	10 1	3
							4 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492												
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	6 1	141 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
*10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 2	N	-0-		-0-
*11		120 N	81	-0-	-39	-0-	6 1	75 2	N	-0-		-0-
*12		155 N	87	-0-	-68	-0-	6 1	81 2	N	-0-		-0-
*01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	13 1	178 2	N	-0-		-0-
*02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744												
09		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
10		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
11		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639														
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	CODE	BALANCE

09		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	63 1	1578 2	N	10		9 1		5
							11 9							
*10		1674 N	1351	-0-	-323	-0-	44 1	1295 2	N	11		9 1		7
							12 9							
*11		1590 N	647	-0-	-943	-0-	21 1	620 2	N	5		10 1		2
							6 9							
*12		1705 N	1094	-0-	-611	-0-	35 1	1050 2	N	8		7 1		3
							9 9							
*01		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	47 1	1326 2	N	11		7 1		7
							12 9							
*02		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	43 1	1124 2	N	6		9 1		4
							7 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718														
09		5640 X	5282	-0-	-358	-0-	202 1	5044 2	N	33		30 1		15
							36 9							
*10		5797 X	5179	-0-	-618	-0-	169 1	4965 2	N	41		30 1		26
							45 9							
*11		5430 X	4929	-0-	-501	-0-	157 1	4726 2	N	42		49 1		19
							46 9							
*12		5611 X	4989	-0-	-622	-0-	158 1	4790 2	N	37		41 1		15
							41 9							
*01		5456 X	4802	-0-	-654	-0-	162 1	4601 2	N	35		27 1		23
							39 9							
02		4928 X	4255	-0-	-673	-0-	156 1	4071 2	N	25		32 1		16
							28 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297														
09		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	61 1	1527 2	N	10		8 1		5
							11 9							
*10		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	80 1	2363 2	N	19		12 1		12
							21 9							
*11		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	77 1	2321 2	N	20		23 1		9
							22 9							
*12		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	83 1	2512 2	N	20		21 1		8
							22 9							
*01		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	86 1	2454 2	N	18		14 1		12
							20 9							
*02		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	84 1	2187 2	N	14		17 1		9
							15 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808														
09		1800 X	1462	-0-	-338	-0-	56 1	1396 2	N	9		8 1		4
							10 9							
*10		1581 X	1148	-0-	-433	-0-	37 1	1100 2	N	10		8 1		6
							11 9							
*11		1530 X	809	-0-	-721	-0-	26 1	776 2	N	6		9 1		3
							7 9							
*12		1581 X	1179	-0-	-402	-0-	37 1	1132 2	N	9		8 1		4
							10 9							
*01		1550 X	1429	-0-	-121	-0-	48 1	1370 2	N	10		7 1		7
							11 9							
02		1372 X	1176	-0-	-196	-0-	43 1	1126 2	N	6		9 1		4
							7 9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	2190 X	1858	-0-	-332	-0-	71 1	12 9	1775 2	N	11	10 1	5
*10	2263 X	1916	-0-	-347	-0-	62 1	18 9	1836 2	N	16	11 1	10
*11	1980 X	1916	-0-	-64	-0-	61 1	17 9	1838 2	N	15	18 1	7
*12	2046 X	1985	-0-	-61	-0-	63 1	17 9	1905 2	N	15	16 1	6
*01	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	67 1	17 9	1911 2	N	15	11 1	10
02	1764 X	1725	-0-	-39	-0-	63 1	11 9	1651 2	N	10	13 1	7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463												
09	2880 X	2542	-0-	-338	-0-	97 1	18 9	2427 2	N	16	13 1	7
*10	2976 X	2347	-0-	-629	-0-	76 1	21 9	2250 2	N	19	14 1	12
*11	2580 X	2145	-0-	-435	-0-	68 1	20 9	2057 2	N	18	22 1	8
*12	2666 X	2395	-0-	-271	-0-	76 1	20 9	2299 2	N	18	19 1	7
*01	2635 X	1845	-0-	-790	-0-	62 1	15 9	1768 2	N	14	12 1	9
02	2380 X	1988	-0-	-392	-0-	73 1	13 9	1902 2	N	12	13 1	8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996												
09	1500 X	74	-0-	-1426	-0-	3 1	7 1	71 2	N	-0-	3 1	-0-
*10	1519 X	210	-0-	-1309	-0-	7 1	2 9	201 2	N	2	1 1	1
*11	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	62 1	18 9	1867 2	N	16	10 1	7
*12	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	61 1	17 9	1844 2	N	15	16 1	6
*01	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	59 1	13 9	1663 2	N	12	10 1	8
02	1792 X	1462	-0-	-330	-0-	53 1	11 9	1398 2	N	10	12 1	6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654												
09	3960 X	3146	-0-	-814	-0-	120 1	22 9	3004 2	N	20	18 1	9
*10	3658 X	3220	-0-	-438	-0-	226 1	19 9	2975 2	N	17	7 1	19
*11	3300 X	2748	-0-	-552	-0-	204 1	18 9	2526 2	N	16	26 1	9
*12	3286 X	3280	-0-	-6	-0-	235 1	20 9	3025 2	N	18	14 1	13
*01	3379 X	3087	-0-	-292	-0-	213 1	28 9	2846 2	N	25	15 1	23
02	3052 X	2872	-0-	-180	-0-	188 1	21 9	2663 2	N	19	27 1	15

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	930 X	930	-0-	-0-	-0-	34	1	889	2	N	6	2	1			4
						7	9									

 COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

09	3180 X	1864	-0-	-1316	-0-	72	1	1792	2	N	-0-					47
*10	2139 X	1731	-0-	-408	-0-	117	1	1535	2	N	72	62	1			57
						79	9									
*11	2070 X	1569	-0-	-501	-0-	117	1	1452	2	N	-0-					57
*12	2046 X	1704	-0-	-342	-0-	123	1	1581	2	N	-0-					57
*01	1984 X	1789	-0-	-195	-0-	125	1	1664	2	N	-0-					57
02	1736 X	1681	-0-	-55	-0-	109	1	1542	2	N	27					84
						30	9									

 COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

09	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

09	300 X	174	-0-	-126	-0-	7	1	165	2	N	2	1	1			1
						2	9									
*10	186 X	111	-0-	-75	-0-	8	1	103	2	N	-0-					1
*11	784 X	784	-0-	-0-	-0-	58	1	722	2	N	4	3	1			2
						4	9									
*12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	2	3	1			1
						2	9									
*01	859 X	859	-0-	-0-	-0-	59	1	792	2	N	7	2	1			6
						8	9									
*02	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	298	1	4213	2	N	30	13	1			23
						33	9									

 COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	2	1			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	AMT	AMT	
09		4410 X	4177	-0-	-233	-0-	161	1	4016	2	N	2
*10		4867 X	4023	-0-	-844	-0-	132	1	3889	2	N	4
								2				
*11		4710 X	3751	-0-	-959	-0-	121	1	3626	2	N	8
								4				
*12		4867 X	3924	-0-	-943	-0-	125	1	3796	2	N	11
								3				
*01		4309 X	3788	-0-	-521	-0-	129	1	3657	2	N	2
								2		11	1	
02		3892 X	3372	-0-	-520	-0-	124	1	3244	2	N	6
								4				

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582												
09		480 X	392	-0-	-88	-0-	15	1	375	2	N	1
								2				
*10		496 X	340	-0-	-156	-0-	24	1	314	2	N	2
								2				
*11		420 X	275	-0-	-145	-0-	20	1	253	2	N	1
								2				
*12		403 X	292	-0-	-111	-0-	21	1	270	2	N	1
								1				
*01		403 X	353	-0-	-50	-0-	24	1	326	2	N	3
								3				
02		364 X	332	-0-	-32	-0-	22	1	308	2	N	2
								2				

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884												
09		3960 X	3327	-0-	-633	-0-	127	1	3176	2	N	10
								24				
*10		3937 X	2997	-0-	-940	-0-	98	1	2874	2	N	15
								25				
*11		3420 X	1099	-0-	-2321	-0-	35	1	1054	2	N	4
								10				
*12		3534 X	388	-0-	-3146	-0-	12	1	373	2	N	1
								3				
*01		3441 X	2676	-0-	-765	-0-	90	1	2564	2	N	13
								22				
02		3108 X	2540	-0-	-568	-0-	93	1	2430	2	N	10
								17				

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784												
09		4440 X	3472	-0-	-968	-0-	133	1	3315	2	N	10
								24				
*10		4557 X	1943	-0-	-2614	-0-	63	1	1862	2	N	10
								18				
*11		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	132	1	3962	2	N	16
								39				
*12		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	132	1	4000	2	N	13
								34				
*01		4061 X	3900	-0-	-161	-0-	132	1	3737	2	N	19
								31				
02		3780 X	2712	-0-	-1068	-0-	99	1	2595	2	N	10
								18				

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090															
M	O	ALLOW 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

09		90 X	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
*10		62 X	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*01		100 X	100	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	1			1
							1	9							
*02		34 X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-	1	1	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778															
09		7200 X	6575	-0-	-625	-0-	251	1	6279	2	N	41	37	1	19
							45	9							
*10		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	219	1	6447	2	N	54	35	1	38
							59	9							
*11		7140 X	6757	-0-	-383	-0-	215	1	6479	2	N	57	69	1	26
							63	9							
*12		7347 X	6968	-0-	-379	-0-	221	1	6690	2	N	52	57	1	21
							57	9							
*01		6882 X	6106	-0-	-776	-0-	206	1	5850	2	N	45	36	1	30
							50	9							
02		6188 X	5181	-0-	-1007	-0-	189	1	4958	2	N	31	41	1	20
							34	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142															
09		8100 X	6944	-0-	-1156	-0-	267	1	6677	2	N	-0-			3
*10		8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	275	1	8096	2	N	4			7
							4	9							
*11		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	282	1	8495	2	N	9			16
							10	9							
*12		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	258	1	7806	2	N	7			23
							8	9							
*01		8060 X	4897	-0-	-3163	-0-	167	1	4727	2	N	3	23	1	3
							3	9							
02		7280 X	4791	-0-	-2489	-0-	176	1	4609	2	N	5			8
							6	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704															
09		930 X	547	-0-	-383	-0-	21	1	523	2	N	3	3	1	2
							3	9							
*10		961 X	412	-0-	-549	-0-	29	1	382	2	N	1	1	1	2
							1	9							
*11		930 X	420	-0-	-510	-0-	31	1	386	2	N	3	4	1	1
							3	9							
*12		744 X	600	-0-	-144	-0-	43	1	554	2	N	3	2	1	2
							3	9							
*01		790 X	790	-0-	-0-	-0-	55	1	727	2	N	7	3	1	6
							8	9							
02		504 X	503	-0-	-1	-0-	33	1	466	2	N	4	7	1	3
							4	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		660957								
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		315	RRCID -> 247838			COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	8305 PERF. 7194 - 7286	
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

09		1950 X	1617	-0-	-333	-0-	62 1	1544 2	N	10	9 1		5
							11 9						
*10		1829 X	1073	-0-	-756	-0-	75 1	991 2	N	6	4 1		7
							7 9						
*11		1740 X	1342	-0-	-398	-0-	100 1	1234 2	N	7	10 1		4
							8 9						
*12		1798 X	1149	-0-	-649	-0-	82 1	1059 2	N	7	6 1		5
							8 9						
*01		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	132 1	1763 2	N	14	5 1		14
							15 9						
*02		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	125 1	1771 2	N	13	17 1		10
							14 9						

BARNES ESTATE			WELL #:		7	RRCID -> 247840			COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 6602 - 7232	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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	
09		1200 X	687	-0-	-513	-0-	65 1	610 2	N	11			118
							12 9						
*10		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	44 1	1611 2	N	19	119 1		18
							21 9						
*11		5700 X	3563	-0-	-2137	-0-	75 1	3435 2	N	48			66
							53 9						
*12		5890 X	5217	-0-	-673	-0-	125 1	5047 2	N	41	53 1		54
							45 9						
*01		5890 X	2686	-0-	-3204	-0-	71 1	2579 2	N	33			87
							36 9						
02		2856 X	2284	-0-	-572	-0-	52 1	2151 2	N	74			161
							81 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		282	RRCID -> 248452			COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	8626 PERF. 7858 - 8334	
09		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	146 1	3639 2	N	24	22 1		11
							26 9						
*10		3906 X	3499	-0-	-407	-0-	114 1	3354 2	N	28	21 1		18
							31 9						
*11		3900 X	3356	-0-	-544	-0-	107 1	3218 2	N	28	33 1		13
							31 9						
*12		4030 X	3245	-0-	-785	-0-	103 1	3116 2	N	24	27 1		10
							26 9						
*01		4030 X	3374	-0-	-656	-0-	114 1	3234 2	N	24	18 1		16
							26 9						
02		3556 X	2628	-0-	-928	-0-	96 1	2514 2	N	16	22 1		10
							18 9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	N	2	1	1	1
						2	9							
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-	1	1	-0-
*11	210 N	134	-0-	-76	-0-	10	1	124	2	N	-0-			-0-
*12	279 N	128	-0-	-151	-0-	9	1	119	2	N	-0-			-0-
*01	186 N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	N	-0-			-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959														
09	1800 X	1406	-0-	-394	-0-	54	1	1342	2	N	9	9	1	4
						10	9							
*10	2635 X	1157	-0-	-1478	-0-	82	1	1075	2	N	-0-	3	1	1
*11	2550 X	1120	-0-	-1430	-0-	84	1	1036	2	N	-0-	1	1	-0-
*12	2635 X	1735	-0-	-900	-0-	125	1	1610	2	N	-0-			-0-
*01	1953 X	1186	-0-	-767	-0-	83	1	1103	2	N	-0-			-0-
02	1316 X	856	-0-	-460	-0-	57	1	799	2	N	-0-			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120														
09	6000 X	5293	-0-	-707	-0-	202	1	5055	2	N	33	30	1	15
						36	9							
*10	5859 X	5029	-0-	-830	-0-	164	1	4821	2	N	40	27	1	28
						44	9							
*11	5460 X	2204	-0-	-3256	-0-	70	1	2113	2	N	19	39	1	8
						21	9							
*12	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	219	1	6624	2	N	52	39	1	21
						57	9							
*01	5456 X	5190	-0-	-266	-0-	175	1	4974	2	N	37	33	1	25
						41	9							
02	4928 X	4684	-0-	-244	-0-	171	1	4482	2	N	28	35	1	18
						31	9							
BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104														
09	5460 X	4373	-0-	-1087	-0-	4373	2			N	-0-			21
*10	5301 X	3856	-0-	-1445	-0-	273	1	3583	2	N	-0-			21
*11	4860 X	3543	-0-	-1317	-0-	265	1	3278	2	N	-0-			21
*12	5022 X	3409	-0-	-1613	-0-	246	1	3163	2	N	-0-			21
*01	5022 X	3258	-0-	-1764	-0-	227	1	3031	2	N	-0-			21
02	4088 X	2906	-0-	-1182	-0-	192	1	2714	2	N	-0-			21
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981														
09	4650 X	3997	-0-	-653	-0-	154	1	3843	2	N	-0-			2
*10	4805 X	3968	-0-	-837	-0-	130	1	3836	2	N	2			4
						2	9							
*11	4170 X	3819	-0-	-351	-0-	123	1	3693	2	N	3			7
						3	9							
*12	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	138	1	4188	2	N	4			11
						4	9							
*01	4123 X	4029	-0-	-94	-0-	137	1	3890	2	N	2	11	1	2
						2	9							
02	3724 X	3486	-0-	-238	-0-	128	1	3354	2	N	4			6
						4	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138															
09	7350 X	6779	-0-	-571	-0-	259 1	6473 2	N	43	38 1					20
*10	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	209 1	6146 2	N	50	34 1					36
*11	7020 X	5067	-0-	-1953	-0-	162 1	4859 2	N	42	59 1					19
*12	7254 X	5742	-0-	-1512	-0-	182 1	5513 2	N	43	45 1					17
*01	7006 X	6581	-0-	-425	-0-	222 1	6306 2	N	48	33 1					32
02	6328 X	6048	-0-	-280	-0-	221 1	5787 2	N	36	45 1					23

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768															
09	1380 X	1072	-0-	-308	-0-	41 1	1031 2	N	-0-						32
*10	2263 X	1677	-0-	-586	-0-	113 1	1488 2	N	69	46 1					55
*11	2190 X	286	-0-	-1904	-0-	21 1	265 2	N	-0-						55
*12	2263 X	180	-0-	-2083	-0-	13 1	167 2	N	-0-						55
*01	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	156 1	2076 2	N	-0-						55
02	1596 X	1112	-0-	-484	-0-	72 1	1020 2	N	18						73

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528															
09	60 X	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-						-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-						-0-
11	60 X	9	-0-	-51	-0-	9 2		N	-0-						-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-						-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-						-0-
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-						-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866															
09	4200 X	3685	-0-	-515	-0-	142 1	3543 2	N	-0-						2
*10	4185 X	3571	-0-	-614	-0-	117 1	3453 2	N	1						3
*11	3810 X	3533	-0-	-277	-0-	114 1	3415 2	N	4						7
*12	3906 X	3520	-0-	-386	-0-	112 1	3405 2	N	3						10
*01	3844 X	3456	-0-	-388	-0-	118 1	3336 2	N	2	10 1					2
02	3444 X	3059	-0-	-385	-0-	112 1	2944 2	N	3						5

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450													
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

09		780 N	733	-0-	-47	-0-	28	1	701	2	N	4	2
							4	9					
*10		775 N	650	-0-	-125	-0-	123	1	527	2	N	-0-	-0-
*11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	142	1	597	2	N	-0-	-0-
*12		744 N	683	-0-	-61	-0-	130	1	553	2	N	-0-	-0-
*01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	138	1	603	2	N	-0-	-0-
02		644 N	581	-0-	-63	-0-	110	1	471	2	N	-0-	-0-

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838													
09		2040 N	1833	-0-	-207	-0-	1833	2			N	-0-	-0-
*10		1953 N	1596	-0-	-357	-0-	113	1	1483	2	N	-0-	-0-
*11		1860 N	1642	-0-	-218	-0-	123	1	1519	2	N	-0-	-0-
*12		1891 N	1609	-0-	-282	-0-	116	1	1493	2	N	-0-	-0-
*01		1829 N	1747	-0-	-82	-0-	122	1	1625	2	N	-0-	-0-
02		1736 N	1590	-0-	-146	-0-	105	1	1485	2	N	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651													
09		0	104806	-0-	104806	118308	349	1	102058	2	N	2181	326
							2399	9					
10		224261 X	105953	-0-	-118308	-0-	278	1	103773	2	N	1729	295
							1902	9					
11		84270 X	69996	-0-	-14274	-0-	278	1	68476	2	N	1129	261
							1242	9					
12		87079 X	61486	-0-	-25593	-0-	295	1	60098	2	N	994	159
							1093	9					
01		87079 X	48928	-0-	-38151	-0-	293	1	47769	2	N	787	265
							866	9					
02		78652 X	39531	-0-	-39121	-0-	275	1	38590	2	N	605	313
							666	9					

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179													
09		0	12402	-0-	12402	13101	41	1	12076	2	N	259	39
							285	9					
10		60645 X	47544	-0-	-13101	-0-	125	1	46566	2	N	775	132
							853	9					
11		76530 X	28170	-0-	-48360	-0-	112	1	27557	2	N	455	105
							501	9					
12		79081 X	22386	-0-	-56695	-0-	108	1	21880	2	N	362	58
							398	9					
01		79081 X	18309	-0-	-60772	-0-	110	1	17876	2	N	294	99
							323	9					
02		71428 X	12863	-0-	-58565	-0-	89	1	12557	2	N	197	102
							217	9					

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957																
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013													TOTAL DEPTH	8871	PERF. 7860 - 8199	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	5489	-0-	5489	5489	181	1	5203	2	N	95	83	1			12
						105	9									
05	0	31554	-0-	31554	37043	1894	1	29266	2	N	358	308	1			62
						394	9									
06	0	53620	-0-	53620	90663	3154	1	49934	2	N	484	474	1			72
						532	9									
07	0	56442	-0-	56442	147105	2965	1	52987	2	N	445	381	1			136
						490	9									
08	0	50767	-0-	50767	197872	2941	1	47418	2	N	371	388	1			119
						408	9									
*09	250924 X	53052	-0-	-197872	-0-	3202	1	49390	2	N	418	446	1			91
						460	9									
*10	291493 X	44066	-0-	-247427	-0-	1435	1	42251	2	N	345	332	1			104
						380	9									
*11	282090 X	34784	-0-	-247306	-0-	1109	1	33372	2	N	275	292	1			87
						303	9									
*12	291493 X	39628	-0-	-251865	-0-	1257	1	38064	2	N	279	282	1			84
						307	9									
*01	291493 X	52141	-0-	-239352	-0-	1759	1	49933	2	N	408	350	1			142
						449	9									
02	263284 X	40237	-0-	-223047	-0-	1468	1	38410	2	N	326	369	1			99
						359	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP													728883						
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #: 60						
													RRCID ->	141490	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7321 - 7345
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #: 52						
													RRCID ->	143969	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7390 - 7404
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

BARNES EST.													WELL #: 2-T						
													RRCID ->	145785	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7294 - 7270
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-			
02	SI MULT	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
FLORES WELL #: 2 RRCID -> 256434 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 8590 - 8785													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2013 - PLUGGED 10-08-2013													

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951													
09	840 X	602	-0-	-238	-0-	23	1	579	2	N	-0-		-0-
*10	868 X	538	-0-	-330	-0-	17	1	515	2	N	5	2 1	3
						6	9						
*11	690 X	468	-0-	-222	-0-	15	1	449	2	N	4	5 1	2
						4	9						
*12	713 X	417	-0-	-296	-0-	13	1	400	2	N	4	4 1	2
						4	9						
*01	682 X	378	-0-	-304	-0-	13	1	363	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	560 X	244	-0-	-316	-0-	9	1	234	2	N	1	2 1	1
						1	9						

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060													
09	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-		18
*10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	280	1	3675	2	N	-0-		18
*11	3600 X	3437	-0-	-163	-0-	257	1	3180	2	N	-0-		18
*12	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	269	1	3467	2	N	-0-		18
*01	3720 X	3689	-0-	-31	-0-	257	1	3432	2	N	-0-		18
02	3360 X	3343	-0-	-17	-0-	221	1	3122	2	N	-0-		18

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990													
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-
02	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													
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-
02	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													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BELLE FERGUSON (BOND)		//CONT.// 06927 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 57		RRCID -> 208836		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 10936		PERF. 8932 - 9190					
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137163		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9446 - 9894					
09	1230	X	129	-0-	-1101	-0-	6 1	122 2	Y	1	1 1				-0-
							1 9								
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	7 1	154 2	Y	1	1 1				-0-
							1 9								
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	5 1	101 2	Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	270 2	Y	1	1 1				-0-
							1 4								
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	195 2	Y	1	1 1				-0-
							1 9								
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	Y	1	1 1				-0-
							1 9								

BALES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11176		PERF.10394 - 10570					
09	9870	X	8402	-0-	-1468	-0-	406 1	7933 2	Y	42	42 1				13
							17 4								
10	10044	X	9876	-0-	-168	-0-	435 1	9377 2	Y	44	48 1				9
							16 4								
11	9420	X	8978	-0-	-442	-0-	422 1	8506 2	Y	45	37 1				17
							50 9								
12	9734	X	9071	-0-	-663	-0-	477 1	8522 2	Y	50	53 1				14
							17 4								
01	9889	X	9438	-0-	-451	-0-	467 1	8897 2	Y	52	54 1				12
							17 4								
02	8932	X	8381	-0-	-551	-0-	411 1	7908 2	Y	42	40 1				14
							16 4								

BALES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171559		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 12296		PERF.11422 - 11432					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
BELLE FERGUSON G.U.		WELL #:	2	RRCID ->	173534	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9620 - 9674	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	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
09	3180	X	2717	-0-	-463	-0-	131 1	2565 2	Y	14 14 1	4
							6 4	15 9			
10	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	143 1	3089 2	Y	15 16 1	3
							5 4	17 9			
11	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	144 1	2910 2	Y	16 13 1	6
							18 9				
12	3193	X	3116	-0-	-77	-0-	164 1	2927 2	Y	17 18 1	5
							6 4	19 9			
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	162 1	3094 2	Y	18 19 1	4
							6 4	20 9			
*02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	148 1	2840 2	Y	15 14 1	5
							6 4	17 9			

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	244618	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10573 - 10596
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BALES GAS UNIT		WELL #:	7ST	RRCID ->	251874	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	10890 - 10926
09	20190	X	11325	-0-	-8865	-0-	547 1	10694 2	Y	55 59 1	17
							23 4	61 9			
10	18600	X	13106	-0-	-5494	-0-	577 1	12443 2	Y	59 64 1	12
							21 4	65 9			
11	16680	X	10868	-0-	-5812	-0-	511 1	10298 2	Y	54 46 1	20
							59 9				
12	16151	X	9673	-0-	-6478	-0-	508 1	9088 2	Y	54 59 1	15
							18 4	59 9			
01	15159	X	9541	-0-	-5618	-0-	472 1	8995 2	Y	52 55 1	12
							17 4	57 9			
02	11844	X	7830	-0-	-4014	-0-	384 1	7387 2	Y	40 39 1	13
							15 4	44 9			

BELLE JEFFERS (7550)		06928 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
DESPAIN		WELL #:	8	RRCID ->	261626	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	7314 - 7332
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-	-0-
10	155	N	25	-0-	-130	-0-	5 1	20 2	N	-0-	-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	4 1	8 2	N	-0-	-0-
12	14	N	8	-0-	-6	-0-	2 1	6 2	N	-0-	-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	4 1	13 2	N	-0-	-0-
02	12	N	4	-0-	-8	-0-	1 1	3 2	N	-0-	-0-

BELLE JEFFERS (7850)			06928 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB		
CHROMA OPERATING, INC.			153257									
RUSSELL-WINCH			WELL #: 10		RRCID -> 143764		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820		
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
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	180	1	979	2	Y	13	191
						14	9					
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	329	1	1697	2	Y	8	191
						9	9					
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	179	1	761	2	Y	-0-	191
12	1209 N	862	-0-	-347	-0-	153	1	705	2	Y	4	191
						4	9					
01	1550 N	823	-0-	-727	-0-	154	1	667	2	Y	2	191
						2	9					
02	868 N	833	-0-	-35	-0-	142	1	689	2	Y	2	191
						2	9					

RUSSELL - WINCH			WELL #: 13		RRCID -> 172477		COMPL. DATE 10/08/1999			TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353		
09	3720 #	3326	-0-	-394	-0-	514	1	2797	2	Y	14	23
						15	9					
10	3844 #	3157	-0-	-687	-0-	510	1	2630	2	Y	15	9
						17	9					
11	3270 #	2484	-0-	-786	-0-	472	1	2012	2	Y	-0-	9
12	3441 #	2759	-0-	-682	-0-	492	1	2254	2	Y	12	8
						13	9					
01	3441 #	3267	-0-	-174	-0-	611	1	2644	2	Y	11	11
						12	9					
*02	3223 R	3223	-0-	-0-	-0-	545	1	2647	2	Y	28	11
						31	9					

BELLE PEPPER (LOBO 1)			06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
CULPEPPER			WELL #: 7		RRCID -> 210390		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036		
09	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	152	1	816	2	Y	-0-	27
10	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	149	1	845	2	Y	-0-	27
11	630 N	91	-0-	-539 B	-0-	11	1	79	2	Y	1	28
						1	9					
12	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	-0-	28
01	651 N	501	-0-	-150 B	-0-	42	1	452	2	Y	6	34
						7	9					
*02	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	60	1	657	2	Y	7	41
						8	9					

CULPEPPER			WELL #: 6		RRCID -> 214101		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079		
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	6	1	31	2	Y	-0-	1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
02	DLQ G-10	8	-0-	8 B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

BELLE PEPPER (LOBO 1)			//CONT.//		06930 095	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WEBB				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		216748										
CULPEPPER			WELL #:		4	RRCID -> 216982		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7076 - 7083			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6313					N	-0-			-0-
11		0 #	3251	-0-	3251 B	-3062	387	1	2817	2	N	43			43
							47	9							
12		0 #	2379	-0-	2379 B	-683	160	1	2197	2	N	20			63
							22	9							
01		1445 R	2128	-0-	683 B	-0-	179	1	1921	2	N	25			88
							28	9							
02		3024 #	2006	-0-	-1018 B	-1018	165	1	1818	2	N	21			109
							23	9							

BELLE PEPPER (LOBO 6)					06930 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION					216748										
CULPEPPER			WELL #:		1	RRCID -> 138624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 7341 - 8164			

09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	98	1	526	2	Y	-0-			17
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	99	1	561	2	Y	-0-			17
11		360 N	269	-0-	-91	-0-	32	1	233	2	Y	4			21
							4	9							
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			21
01		372 N	284	-0-	-88	-0-	24	1	257	2	Y	3			24
							3	9							
*02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	3			27
							3	9							

CULPEPPER			WELL #:		2	RRCID -> 139233		COMPL. DATE 07/09/1991		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 8113 - 8171			

09		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	188	1	1007	2	Y	-0-			47
10		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	200	1	1136	2	Y	-0-			47
11		660 N	77	-0-	-583	-0-	9	1	67	2	Y	1			48
							1	9							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
01		682 N	258	-0-	-424	-0-	22	1	233	2	Y	3			51
							3	9							
*02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	47	1	513	2	Y	6			57
							7	9							

CULPEPPER			WELL #:		3	RRCID -> 139453		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 7956 - 8107			

09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-			21
10		10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			21
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			21
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			21
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	1			22
							1	9							
*02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	1			23
							1	9							

CULPEPPER			WELL #:		5	RRCID -> 140774		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 8377		PERF. 7978 - 8120			

09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			55
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HOFFMAN, R. "D" WELL #: RRCID -> 247810 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5240 - 5250

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2009

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-		2 1	14	2	N	-0-					-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-		1 1	8	2	N	-0-					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

09	1380 X	642	-0-	-738	-0-	90 1		510	2	N	38					206
10	1023 X	1022	-0-	-1	-0-	189 1		669	2	N	149	181	1			174
11	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	164 9		666	2	N	152	195	1			131
*12	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	220 1		701	2	N	138					269
*01	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	167 9		777	2	N	156	183	1			242
*02	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	260 1		717	2	N	124	196	1			170
						152 9										
						300 1										
						172 9										
						214 1										
						136 9										

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BEN BOLT (HOCKLEY)		//CONT.//		07001 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ROGER HOFFMAN GU		WELL #:		11	RRCID ->	211175	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5904 -	5928
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	
09		2310 X	950	-0-	-1360	-0-	89 1	835 2	N	24		173	
							26 9						
10		1829 X	1529	-0-	-300	-0-	189 1	1318 2	N	20		193	
							22 9						
11		1830 X	2	-0-	-1828	-0-	2 2		N	-0-		193	
*12		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		193	
01		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		193	
02		1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-			N	-0-		193	

HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:		2	RRCID ->	211552	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	5946 -	5964
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-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

R. HOFFMAN GU		WELL #:		9	RRCID ->	213073	COMPL. DATE	12/06/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOFFMAN, R GU		WELL #:		8	RRCID ->	213075	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	5934 -	5962
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOFFMAN, R. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	213110	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	5976 -	5992
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT (HOCKLEY)		//CONT.//		07001 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HOFFMAN		WELL #:		7	RRCID ->	214076	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	5906 - 5918		
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
09		270 X	188	-0-	-82	-0-	14 1	129 2	N		41			168
							45 9							
10		279 X	266	-0-	-13	-0-	20 1	143 2	N		94	179 1		83
							103 9							
11		293 X	293	-0-	-0-	-0-	34 1	174 2	N		77			160
							85 9							
*12		279 X	166	-0-	-113	-0-	24 1	95 2	N		43			203
							47 9							
*01		279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			203
02		280 X	189	-0-	-91	-0-	22 1	124 2	N		39	170 1		72
							43 9							

BEN BOLT (4600, W.)				07001 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192								
RIGGS GU		WELL #:		3	RRCID ->	163282	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	4611 - 4633
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEN BOLT (5100 FRIO)				07001 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
HOFFMAN GU		WELL #:		14	RRCID ->	197686	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5116 - 5128
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOFFMAN, R. "D"		WELL #:		5	RRCID ->	251345	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	5035 - 5043
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		13
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	38 1	268 2		N	-0-		13
11	630 R	630	-0-	-0-	-0-	103 1	527 2		N	-0-		13
*12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	25 1	105 2		N	-0-		13
01	310 #	51	-0-	-259	-0-	10 1	41 2		N	-0-		13
02	588 #	28	-0-	-560	-0-	4 1	24 2		N	-0-		13

BEN BOLT (5375)				07001 777	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
HARRY MOSSER GU "B"		WELL #:		1	RRCID ->	207805	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	5318 - 5324
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
*02	1761 R	1761	-0-	-0-	-0-	272 1	1489 2		N	-0-		80

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA)		07003 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
BAPTIST FOUN.GU		WELL #: 1		RRCID -> 131355		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 8495								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142

MOSSER GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 133180		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 157740		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524								
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOSSER		WELL #: 2		RRCID -> 159243		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624								
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
10		0 X	-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54

HILL, R.A. GU		WELL #: 4		RRCID -> 161283		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8544 - 8551								
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45

ROCK RESOURCES, INC.		722939		RRCID -> 157742		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592								
MOSSER GU "A"		WELL #: 2														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HOFFMAN, R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 128409 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8477 - 8481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40

MOSSER GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 157836 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8524 - 8540

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195906 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8120 - 8130

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-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
10	895 X	895	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	722	2	N	64				134
							70	9								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
01	899 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-899				N	-0-					134
02	812 X	22	-0-	-0-	-790	-0-	3	1	19	2	N	-0-				134

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

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)		//CONT.//		07008 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
HOFFMAN G U		WELL #:		17	RRCID -> 205380		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8614 -		8638		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)				07008 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
LEAL, A. GU		WELL #:		1	RRCID -> 128562		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7622 -		7694		
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-				21
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-				21
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
*12	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-				21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
*02	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-				21

R. A. HILL GU		WELL #:		3	RRCID -> 188437		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 7852 -		7862		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71

R. A. HILL, JR. ESTATE GU		WELL #:			RRCID -> 188519		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 7750 -		7765		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/30/2004															

BEN BOLT, W. (4240)				07008 170	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JIM WELLS				
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192											
RIGGS GU		WELL #:		3	RRCID -> 163721		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 5808		PERF. 2820 -		3350		
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEN BOLT, W. (4900)				07008 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JIM WELLS				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
HOFFMAN FAMILY		WELL #:		2	RRCID -> 172251		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4994 -		5458		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62

BEN BOLT, WEST (5400)		07008 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 195963		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5494 - 5500		
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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80

THUNDER OIL & GAS, LLC		858356								
MOSSER		WELL #: 2		RRCID -> 242179		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5327 - 5334		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2013 - PLUGGED 08-07-2013										

BENAVIDES		07078 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
CCGM EXPLORATION & PROD., L.C.		120038								
BENAVIDES FIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169385		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861								
BLUNK, V. M.		WELL #: 2		RRCID -> 077040		COMPL. DATE 06/03/1978		TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5320 - 5322		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	203 1	548 2	N	-0-	5
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	246 1	1075 2	N	15	20
						17 9				
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	228 1	878 2	N	16	36
						18 9				
12	775 N	582	-0-	-193	-0-	64 1	518 2	N	-0-	36
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	36
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-			N	NO RPT	36

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.) CHEVRON U. S. A. INC. MARTIN-VOLZ		07078 475 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		WELL #:	1	RRCID ->	159241	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	8180	-	8338
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	
09	6240 X	5656	-0-	-584	-0-	337 1	5299 2	Y	18	1 8		34	
10	6448 X	6143	-0-	-305	-0-	20 9 353 1	5761 2	Y	26	31 1	1 8	28	
11	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	29 9 376 1	6050 2	Y	37	29 1	1 8	35	
12	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	41 9 378 1	5784 2	Y	43	71 1	1 8	6	
01	6138 X	5330	-0-	-808	-0-	47 9 330 1	4975 2	Y	23	1 8		28	
02	6048 X	5110	-0-	-938	-0-	25 9 321 1	4763 2	Y	24	27 1		25	

MARTIN-VOLZ		WELL #:	2	RRCID ->	159343	COMPL. DATE	06/12/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8370	-	8380
09	9270 X	8630	-0-	-640	-0-	515 1	8081 2	Y	31			66	
10	9579 X	7841	-0-	-1738	-0-	34 9 449 1	7317 2	Y	68	61 1		73	
11	9090 X	7352	-0-	-1738	-0-	75 9 426 1	6843 2	Y	75	73 1		75	
12	9393 X	6691	-0-	-2702	-0-	83 9 402 1	6134 2	Y	141	195 1		21	
01	8928 X	6632	-0-	-2296	-0-	155 9 411 1	6166 2	Y	50			71	
02	8064 X	6589	-0-	-1475	-0-	55 9 413 1	6124 2	Y	47	68 1		50	

LEYENDECKER ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	159581	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8503	-	8508
09	2460 N	1967	-0-	-493	-0-	147 1	1789 2	Y	28			62	
10	2356 N	2296	-0-	-60	-0-	31 9 166 1	2096 2	Y	31	43 1		50	
11	2310 N	2119	-0-	-191	-0-	34 9 167 1	1931 2	Y	19	43 1		26	
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	21 9 183 1	2038 2	Y	31	43 1		14	
01	2294 N	2041	-0-	-253	-0-	34 9 161 1	1868 2	Y	11			25	
02	1988 N	1881	-0-	-107	-0-	12 9 147 1	1713 2	Y	19			44	

MARSHALL, S. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	159851	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8472	-	8482
09	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	593 1	9293 2	Y	33			67	
10	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	36 9 580 1	9471 2	Y	89	62 1		94	
11	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	98 9 570 1	9156 2	Y	140	94 1		140	
12	10044 X	9763	-0-	-281	-0-	154 9 588 1	8988 2	Y	170	285 1		25	
01	10292 X	9719	-0-	-573	-0-	187 9 602 1	9062 2	Y	50			75	
02	9268 X	9060	-0-	-208	-0-	55 9 571 1	8437 2	Y	47	72 1		50	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 1		RRCID -> 161460		COMPL. DATE 10/10/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1890 N	1298	-0-	-592	-0-	98 1	1199 2	Y	1		5
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	123 1	1548 2	Y	3	3 1	5
11	1560 N	387	-0-	-1173	-0-	31 1	356 2	Y	-0-		5
12	1333 N	548	-0-	-785	-0-	45 1	502 2	Y	1		6
01	1674 N	347	-0-	-1327	-0-	28 1	317 2	Y	2		8
02	364 N	59	-0-	-305	-0-	5 1	54 2	Y	-0-		8

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 2		RRCID -> 161479		COMPL. DATE 12/16/1996			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259		
09	5640 X	4546	-0-	-1094	-0-	343 1	4201 2	Y	2		10
10	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	429 1	5391 2	Y	4	5 1	9
11	5340 X	5336	-0-	-4	-0-	425 1	4911 2	Y	-0-		9
12	5518 X	5360	-0-	-158	-0-	442 1	4917 2	Y	1		10
01	5828 X	4979	-0-	-849	-0-	397 1	4578 2	Y	4		14
02	5264 X	4666	-0-	-598	-0-	369 1	4297 2	Y	-0-		14

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162121		COMPL. DATE 02/06/1997			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580		
09	3960 X	2704	-0-	-1256	-0-	204 1	2500 2	N	-0-		-0-
10	4061 X	3547	-0-	-514	-0-	261 1	3285 2	N	1	1 8	-0-
11	3930 X	3383	-0-	-547	-0-	270 1	3113 2	N	-0-		-0-
12	3906 X	1467	-0-	-2439	-0-	121 1	1346 2	N	-0-		-0-
01	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	404 1	4663 2	N	-0-		-0-
02	3192 X	2996	-0-	-196	-0-	237 1	2759 2	N	-0-		-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299		
09	6210 X	4947	-0-	-1263	-0-	373 1	4571 2	Y	3	1 8	9
10	5983 X	5907	-0-	-76	-0-	435 1	5470 2	Y	2	4 1	7
11	5790 X	5291	-0-	-499	-0-	422 1	4869 2	Y	-0-		7
12	5983 X	5658	-0-	-325	-0-	466 1	5191 2	Y	1		8
01	5921 X	3790	-0-	-2131	-0-	302 1	3485 2	Y	3	1 8	10
02	5348 X	4401	-0-	-947	-0-	349 1	4052 2	Y	-0-		10

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376		
09	1380 N	1091	-0-	-289	-0-	82 1	1009 2	N	-0-		-0-
10	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	107 1	1341 2	N	-0-		-0-
11	1410 N	1189	-0-	-221	-0-	94 1	1095 2	N	-0-		-0-
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	98 1	1090 2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	106 1	1218 2	N	-0-		-0-
*02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	91 1	1056 2	N	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	2700 X	2264	-0-	-436	-0-	171 1	2087 2		Y	5	2 8		19
10	2821 X	1881	-0-	-940	-0-	138 1	1732 2		Y	10	10 1	2 8	17
11	2730 X	1804	-0-	-926	-0-	143 1	1658 2		Y	3	3 8		17
12	2821 X	2379	-0-	-442	-0-	195 1	2181 2		Y	3	3 8		17
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	164 1	1885 2		Y	1	1 8		17
*02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	165 1	1918 2		Y	3	3 8		17

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	39 1	472 2		Y	-0-			-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	43 1	542 2		Y	-0-			-0-
11	600 N	537	-0-	-63	-0-	43 1	494 2		Y	-0-			-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	46 1	514 2		Y	-0-			-0-
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	42 1	486 2		Y	-0-			-0-
02	504 N	476	-0-	-28	-0-	38 1	438 2		Y	-0-			-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

09	1830 N	1621	-0-	-209	-0-	119 1	1465 2		Y	34			81
10	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	127 1	1595 2		Y	37	56 1		62
11	1830 N	1626	-0-	-204	-0-	128 1	1470 2		Y	25	54 1		33
12	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	132 1	1468 2		Y	18	43 1		8
01	1767 N	1461	-0-	-306	-0-	116 1	1334 2		Y	10			18
02	1512 N	1436	-0-	-76	-0-	113 1	1304 2		Y	17			35

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

09	960 N	956	-0-	-4	-0-	71 1	864 2		Y	19			41
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	74 1	930 2		Y	19	28 1		32
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	91 1	1047 2		Y	16	28 1		20
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	92 1	1023 2		Y	31	37 1		14
01	1023 N	884	-0-	-139	-0-	70 1	802 2		Y	11			25
02	1092 N	970	-0-	-122	-0-	75 1	874 2		Y	19			44

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	2160 N	1768	-0-	-392	-0-	132 1	1626 2	Y	9		21
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	10 9	1893 2	Y	16	15 1	22
11	1980 N	1924	-0-	-56	-0-	151 1	1754 2	Y	16	19 1	19
12	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	18 9	1584 2	Y	31	36 1	14
01	2077 N	1849	-0-	-228	-0-	142 1	1691 2	Y	11		25
02	1792 N	1483	-0-	-309	-0-	34 9	1346 2	Y	19		44
						146 1					
						12 9					
						116 1					
						21 9					
CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857		
09	1380 N	1171	-0-	-209	-0-	87 1	1065 2	Y	17		26
10	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	19 9	1267 2	Y	-0-	13 1	13
11	1410 N	1284	-0-	-126	-0-	100 1	1181 2	Y	-0-		13
12	1209 N	990	-0-	-219	-0-	103 1	908 2	Y	-0-		13
01	1364 N	928	-0-	-436	-0-	82 1	855 2	Y	-0-		13
*02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	73 1	1169 2	Y	-0-		13
						101 1					
CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538		
09	5610 X	4984	-0-	-626	-0-	376 1	4606 2	N	2		17
10	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	2 9	5425 2	N	3	9 1	11
11	5970 X	5179	-0-	-791	-0-	431 1	4767 2	N	-0-		11
12	6169 X	4588	-0-	-1581	-0-	3 9	4209 2	N	1		12
01	6169 X	5165	-0-	-1004	-0-	412 1	4749 2	N	4		16
02	5292 X	4636	-0-	-656	-0-	378 1	4269 2	N	-0-		16
						1 9					
						412 1					
						4 9					
						367 1					
MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498		
09	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	357 1	4369 2	N	-0-		44
10	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	520 1	6537 2	N	-0-		44
11	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	568 1	6561 2	N	-0-		44
12	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	553 1	6161 2	N	-0-		44
01	7068 X	5930	-0-	-1138	-0-	473 1	5457 2	N	-0-		44
02	6664 X	5586	-0-	-1078	-0-	443 1	5143 2	N	-0-		44
CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331		
09	3270 X	2674	-0-	-596	-0-	202 1	2471 2	N	1		15
10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	1 9	3160 2	N	3	8 1	10
11	3240 X	3061	-0-	-179	-0-	251 1	2817 2	N	-0-		10
12	3348 X	3067	-0-	-281	-0-	3 9	2813 2	N	1		11
01	3410 X	2833	-0-	-577	-0-	244 1	2606 2	N	2		13
02	3080 X	2690	-0-	-390	-0-	225 1	2477 2	N	-0-		13
						2 9					
						213 1					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	19	1	236	2	N	-0-				-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-				-0-
11	360 N	292	-0-	-68	-0-	23	1	269	2	N	-0-				-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-				-0-
01	403 N	254	-0-	-149	-0-	20	1	234	2	N	-0-				-0-
02	280 N	231	-0-	-49	-0-	18	1	213	2	N	-0-				-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 1		RRCID -> 127679		COMPL. DATE 03/28/1988			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859						
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	219	1	1032	2	Y	54	79	1		23
						59	9								
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	165	1	725	2	Y	36				59
						40	9								
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	162	1	680	2	Y	107				166
						118	9								
12	961 N	757	-0-	-204	-0-	149	1	608	2	Y	-0-				166
01	DLQ G-10	917	-0-	917	917	168	1	708	2	Y	37	89	1		114
						41	9								
02	DLQ G-10	857	-0-	857	1774	156	1	637	2	Y	58				172
						64	9								

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 3		RRCID -> 129188		COMPL. DATE 12/31/1988			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870						
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	220	1	1036	2	Y	24	38	1		23
						26	9								
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	165	1	726	2	Y	9				32
						10	9								
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	159	1	666	2	Y	27				59
						30	9								
12	961 N	713	-0-	-248	-0-	140	1	573	2	Y	-0-				59
01	DLQ G-10	870	-0-	870	870	165	1	694	2	Y	10	32	1		37
						11	9								
02	DLQ G-10	765	-0-	765	1635	146	1	599	2	Y	18				55
						20	9								

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 5		RRCID -> 130479		COMPL. DATE 03/20/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867						
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	264	1	1245	2	Y	24	52	1		28
						26	9								
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	196	1	862	2	Y	9				37
						10	9								
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	197	1	828	2	Y	27				64
						30	9								
12	961 N	843	-0-	-118	-0-	166	1	677	2	Y	-0-				64
01	DLQ G-10	982	-0-	982	982	187	1	785	2	Y	9	34	1		39
						10	9								
02	DLQ G-10	983	-0-	983	1965	189	1	773	2	Y	19				58
						21	9								

BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #: 2		RRCID -> 141846		COMPL. DATE 06/05/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		5	RRCID ->	145723	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	9023	PERF. 7858 - 8132				
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
LECHENGER				2	RRCID ->	087975	COMPL. DATE	03/29/1980	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 8482 - 8516
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LECHENGER				WELL #:	3	RRCID ->	092220	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	10727	PERF. 8600 - 8878
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	604	2		N	-0-	119	
10	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	2		N	-0-	119	
11	660 N	546	-0-	-114	-0-	524	2	22	9	N	139	
12	620 N	344	-0-	-276	-0-	315	2	29	9	N	165	
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-	165	
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-	165	

BENAVIDES, ROSA V. A1				WELL #:	2	RRCID ->	092309	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8569 - 8719
09	2640 N	1023	-0-	-1617	-0-	57	1	952	2	Y	13	15 0
						14	9					
10	2697 N	2348	-0-	-349	-0-	131	1	2162	2	Y	50	45 0
						55	9					
11	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	145	1	2519	2	Y	41	42 0
						45	9					
12	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	194	1	2598	2	Y	51	52 0
						56	9					
01	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	238	1	2524	2	Y	50	50 0
						55	9					
02	2520 N	2513	-0-	-7	-0-	179	1	2282	2	Y	47	44 0
						52	9					

BENAVIDES, ROSA V. "D"				WELL #:	9	RRCID ->	097542	COMPL. DATE	03/23/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8018 - 8296
09	3690 X	2224	-0-	-1466	-0-	126	1	2098	2	Y	-0-	-0-
10	3720 X	2016	-0-	-1704	-0-	115	1	1901	2	Y	-0-	-0-
11	2220 X	1863	-0-	-357	-0-	101	1	1762	2	Y	-0-	-0-
12	2294 X	1335	-0-	-959	-0-	93	1	1242	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1028	-0-	1028	1028	89	1	939	2	Y	-0-	-0-
*02	1901 N	873	-0-	-1028	-0-	64	1	809	2	Y	-0-	-0-

LECHENGER				WELL #:	5	RRCID ->	099762	COMPL. DATE	05/13/1982	TOTAL DEPTH	9157	PERF. 8902 - 8930
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1074	2	4	9	N	4	41
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-	41
11	1320 N	919	-0-	-401	-0-	919	2			N	-0-	41
12	1116 N	495	-0-	-621	-0-	495	2			N	-0-	41
01	1302 N	725	-0-	-577	-0-	725	2			N	-0-	41
02	868 N	183	-0-	-685	-0-	183	2			N	-0-	41

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BENAVIDES, ROSA V. E1		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 8198 - 8312				
09	1830 X	1277	-0-	-553	-0-	72	1	1205	2	Y	-0-					-0-
10	1891 X	1850	-0-	-41	-0-	105	1	1745	2	Y	-0-					-0-
11	1470 N	1114	-0-	-356	-0-	60	1	1054	2	Y	-0-					-0-
12	1333 N	842	-0-	-491	-0-	58	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	768	-0-	768	768	66	1	702	2	Y	-0-					-0-
*02	1906 N	1138	-0-	-768	-0-	83	1	1055	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982			TOTAL DEPTH 9150			PERF. 7960 - 8170				
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	116	1	1940	2	Y	85	84	0			9
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	122	1	2018	2	Y	107	103	0			13
11	1860 N	1494	-0-	-366	-0-	80	1	1396	2	Y	16	27	0			2
12	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	128	1	1715	2	Y	24	24	0			2
01	DLQ G-10	1747	-0-	1747	1747	149	1	1573	2	Y	23	23	0			2
*02	2800 N	1760	-0-	-1040	707	126	1	1608	2	Y	24	22	0			4

LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996			TOTAL DEPTH 9415			PERF. 8930 - 9415				
09	480 N	19	-0-	-461	-0-	19	2			N	-0-					48
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					48
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					48
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					48
01	837 N	45	-0-	-792	-0-	45	2			N	-0-					48
02	T. A.	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					48

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 8191 - 8256				
09	T. A.	5	-0-	5	46	5	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
11	71 X	25	-0-	-46	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 8434 - 8553				
09	960 N	886	-0-	-74	-0-	50	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	961 N	922	-0-	-39	-0-	53	1	869	2	Y	-0-					-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	852	2	Y	-0-					-0-
12	930 N	912	-0-	-18	-0-	63	1	849	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	946	-0-	946	946	82	1	864	2	Y	-0-					-0-
*02	1714 N	768	-0-	-946	-0-	56	1	712	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642					
M	O	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
09	5700 X	5598	-0-	-102	-0-		316 1	5282 2	Y	-0-			-0-
10	5828 X	5183	-0-	-645	-0-		295 1	4888 2	Y	-0-			-0-
11	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-		317 1	5530 2	Y	-0-			-0-
12	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-		429 1	5749 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6191	-0-	6191	6191		534 1	5657 2	Y	-0-			-0-
*02	11579 X	5388	-0-	-6191	-0-		393 1	4995 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233					
09	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-		308 1	5137 2	Y	-0-			-0-
10	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-		266 1	4402 2	Y	-0-			-0-
11	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-		282 1	4913 2	Y	-0-			-0-
12	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-		288 1	3869 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4878	-0-	4878	4878		421 1	4457 2	Y	-0-			-0-
*02	9152 X	4274	-0-	-4878	-0-		312 1	3962 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226					
09	1500 N	599	-0-	-901	-0-		34 1	565 2	Y	-0-			-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		80 1	1327 2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1029	-0-	-201	-0-		56 1	973 2	Y	-0-			-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		81 1	1084 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	815	-0-	815	815		70 1	745 2	Y	-0-			-0-
*02	1248 N	433	-0-	-815	-0-		32 1	401 2	Y	-0-			-0-

MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100					
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-		36 1	595 2	Y	-0-			-0-
10	465 N	310	-0-	-155	-0-		18 1	292 2	Y	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-		17 1	293 2	Y	-0-			-0-
12	527 N	312	-0-	-215	-0-		22 1	290 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	324	-0-	324	324		28 1	296 2	Y	-0-			-0-
*02	609 N	285	-0-	-324	-0-		21 1	264 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243					
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		72 1	1200 2	Y	-0-			-0-
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		74 1	1222 2	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		70 1	1220 2	Y	-0-			-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		90 1	1204 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298		112 1	1186 2	Y	-0-			-0-
*02	2195 N	897	-0-	-1298	-0-		65 1	832 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BENAVIDES, ROSA V. A1		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
M	O	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	

BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7968 - 7988	
09	3840 X	1889	-0-	-1951	-0-	177 1	29	1680 2	29 0	3	
						32 9					
10	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	315 1	-0-	3934 2	3 0	-0-	
11	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	279 1	-0-	4017 2		-0-	
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	343 1	-0-	3895 2		-0-	
01 DLQ	G-10	4217	-0-	4217	4217	420 1	-0-	3797 2		-0-	
*02	7326 X	3109	-0-	-4217	-0-	335 1	-0-	2774 2		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 8038 - 8258	
09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	135 1	-0-	2256 2		-0-	
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	113 1	-0-	1875 2		-0-	
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	113 1	-0-	1974 2		-0-	
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	118 1	-0-	1577 2		-0-	
01 DLQ	G-10	2372	-0-	2372	2372	205 1	-0-	2167 2		-0-	
*02	2800 N	1937	-0-	-863	1509	141 1	-0-	1796 2		-0-	

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8405 - 8577	
09	2056 N	1521	-0-	-535	-0-	84 1	34	1400 2	38 0	4	
						37 9					
10	1271 N	1068	-0-	-203	-0-	61 1	-0-	1007 2	4 0	-0-	
11	1470 X	1117	-0-	-353	-0-	61 1	-0-	1056 2		-0-	
12	1519 X	1447	-0-	-72	-0-	100 1	-0-	1347 2		-0-	
01 DLQ	G-10	1499	-0-	1499	1499	129 1	-0-	1370 2		-0-	
*02	2430 X	931	-0-	-1499	-0-	68 1	-0-	863 2		-0-	

CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8036 - 8260	
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	109 1	-0-	1820 2		-0-	
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	107 1	-0-	1767 2		-0-	
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	93 1	-0-	1629 2		-0-	
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	118 1	-0-	1579 2		-0-	
01 DLQ	G-10	1701	-0-	1701	1701	147 1	-0-	1554 2		-0-	
*02	3110 X	1409	-0-	-1701	-0-	103 1	-0-	1306 2		-0-	

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8380 - 8574	
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	138 1	-0-	2311 2		-0-	
10	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	143 1	100	2366 2	88 0	12	
						110 9					
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	126 1	66	2187 2	70 0	8	
						73 9					
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	83 1	40	1113 2	45 0	3	
						44 9					
01 DLQ	G-10	1791	-0-	1791	1791	149 1	59	1577 2	57 0	5	
						65 9					
02	2240 N	104	-0-	-2136	-0-	7 1	4	93 2	8 0	1	
						4 9					

BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7890 - 8522	
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	39 1	-0-	652 2		-0-	
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	39 1	-0-	643 2		-0-	
11	660 N	642	-0-	-18	-0-	35 1	-0-	607 2		-0-	
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	54 1	-0-	731 2		-0-	
01 DLQ	G-10	767	-0-	767	767	66 1	-0-	701 2		-0-	
*02	1519 N	752	-0-	-767	-0-	55 1	-0-	697 2		-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-		17	1	286	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-		7	1	108	2	Y	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-		11	1	192	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-		5	1	70	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	74	-0-	74	-0-	74	6	1	68	2	Y	-0-			-0-
*02	328 N	254	-0-	-74	-0-		19	1	235	2	Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150							
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-		2137	2	17	9	N	15			120
10	2263 N	2147	-0-	-116	-0-		2147	2			N	-0-			120
11	2190 N	2116	-0-	-74	-0-		2102	2	14	9	N	13			133
12	2232 N	2173	-0-	-59	-0-		2164	2	9	9	N	8			141
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		2141	2	11	9	N	10			151
02	1988 N	1665	-0-	-323	-0-		1599	2	66	9	N	60			211

LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055							
*08	651 N	265	-0-	-386	-0-		259	2	6	9	N	5			130
*09	630 N	618	-0-	-12	-0-		618	2			N	-0-			130
*10	651 N	485	-0-	-166	-0-		485	2			N	-0-			130
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	2			N	-0-			130
*12	651 N	90	-0-	-561	-0-		90	2			N	-0-			130
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	2			N	-0-			130
02	420 N	59	-0-	-361	-0-		59	2			N	-0-	105 1		25

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772							
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		112	1	1865	2	Y	75	74 0		8
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		83	9							
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		89	1	1469	2	Y	-0-	8 0		-0-
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		80	1	1399	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1386	-0-	1386	-0-	1386	82	1	1102	2	Y	-0-			-0-
*02	2625 N	1239	-0-	-1386	-0-		120	1	1266	2	Y	-0-			-0-
							90	1	1149	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388							
09	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-		220	1	3679	2	Y	-0-			-0-
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-		257	1	4250	2	Y	-0-			-0-
11	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-		271	1	4725	2	Y	-0-			-0-
12	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-		371	1	4980	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4769	-0-	4769	-0-	4769	412	1	4357	2	Y	-0-			-0-
*02	11512 X	6743	-0-	-4769	-0-		492	1	6251	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BENAVIDES, ROSA V. - E		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 8680 - 8782				
09	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	265	1	4422	2	Y	-0-					-0-
10	4836 X	3616	-0-	-1220	-0-	206	1	3410	2	Y	-0-					-0-
11	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	253	1	4404	2	Y	41	36	0			5
12	4836 X	4114	-0-	-722	-0-	45 282	9 1	3786	2	Y	42	44	0			3
01	DLQ G-10	4028	-0-	4028	4028	46 344	9 1	3638	2	Y	42	41	0			4
*02	6284 X	2256	-0-	-4028	-0-	46 163	9 1	2067	2	Y	24	24	0			4

LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991			TOTAL DEPTH 8950			PERF. 8624 - 8704				
09	360 N	148	-0-	-212	-0-	148	2			N	-0-					60
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					60
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	424	2	11	9	N	10					70
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					70
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					70
02	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					70

JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991			TOTAL DEPTH 9281			PERF. 8162 - 8182				
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	110	1	1834	2	Y	29	29	0			3
10	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	32 83	9 1	1376	2	Y	26	26	0			3
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	29 114	9 1	1981	2	Y	35	34	0			4
12	3100 N	3848	-0-	748	748	39 261	9 1	3503	2	Y	76	74	0			6
01	DLQ G-10	4033	-0-	4033	4781	84 341	9 1	3605	2	Y	79	78	0			7
*02	2800 N	2330	-0-	-470	4311	87 166	9 1	2113	2	Y	46	46	0			7

BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992			TOTAL DEPTH 9150			PERF. 7416 - 7484				
09	2370 N	2318	-0-	-52	-0-	130	1	2165	2	Y	21	21	0			2
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	23 136	9 1	2244	2	Y	82	74	0			10
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	90 129	9 1	2239	2	Y	58	61	0			7
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	64 169	9 1	2273	2	Y	72	73	0			6
01	DLQ G-10	2402	-0-	2402	2402	79 201	9 1	2126	2	Y	68	68	0			6
*02	2800 N	2091	-0-	-709	1693	75 148	9 1	1876	2	Y	61	57	0			10

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992			TOTAL DEPTH 8460			PERF. 8166 - 8226				
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	Y	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	468	-0-	468	468	40	1	428	2	Y	-0-					-0-
*02	2800 N	6969	-0-	4169	4637	67 508	9 1	6461	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	7470 X	7218	-0-	-252	-0-	583 1	6561 2	Y	67	65 0	7
10	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	74 9	6424 2	Y	80	77 0	10
11	6870 X	5853	-0-	-1017	-0-	88 9	5311 2	Y	-0-	10 0	-0-
12	7471 X	4888	-0-	-2583	-0-	542 1	4549 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	5338	-0-	5338	5338	339 1	4867 2	Y	-0-		-0-
*02	11492 X	6154	-0-	-5338	-0-	471 1	5631 2	Y	-0-		-0-
LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571			
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	583 1		N	-0-		-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	74 9		N	-0-		-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	670 1		N	-0-		-0-
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	88 9		N	-0-		-0-
01	527 N	491	-0-	-36	-0-	542 1		N	-0-		-0-
02	476 N	122	-0-	-354	-0-	339 1		N	-0-		-0-
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666			
09	6090 X	5636	-0-	-454	-0-	583 1	5317 2	Y	-0-		-0-
10	6293 X	5796	-0-	-497	-0-	74 9	5466 2	Y	-0-		-0-
11	6090 X	5695	-0-	-395	-0-	330 1	5386 2	Y	-0-		-0-
12	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	309 1	5493 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	6005	-0-	6005	6005	409 1	5487 2	Y	-0-		-0-
*02	10074 X	4069	-0-	-6005	-0-	518 1	3772 2	Y	-0-		-0-
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930			
09	1860 X	958	-0-	-902	-0-	54 1	904 2	Y	-0-		-0-
10	1705 X	884	-0-	-821	-0-	50 1	834 2	Y	-0-		-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	60 1	1044 2	Y	-0-		-0-
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	116 1	1560 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	1506	-0-	1506	1506	130 1	1376 2	Y	-0-		-0-
*02	2661 N	1155	-0-	-1506	-0-	84 1	1071 2	Y	-0-		-0-
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930			
09	12060 X	11932	-0-	-128	-0-	662 1	11047 2	Y	203	199 0	21
10	12462 X	11992	-0-	-470	-0-	223 9	11309 2	Y	-0-	21 0	-0-
11	12060 X	10203	-0-	-1857	-0-	683 1	9649 2	Y	-0-		-0-
12	12369 X	11879	-0-	-490	-0-	554 1	11055 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	11838	-0-	11838	11838	824 1	10816 2	Y	-0-		-0-
*02	22085 X	10247	-0-	-11838	-0-	1022 1	9500 2	Y	-0-		-0-
BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607			
09	7950 X	4087	-0-	-3863	-0-	229 1	3816 2	Y	38	38 0	4
10	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-	42 9		Y	-0-	4 0	-0-
11	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-			Y	-0-		-0-
12	6913 X	660	-0-	-6253	-0-	46 1	614 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	749	-0-	749	749	89 1	652 2	Y	7	6 0	1
02 DLQ	G-10	8267	-0-	8267	9016	8 9	7431 2	Y	-0-	1 0	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 7		RRCID -> 145800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666		
M	O	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
09	1920 X	1234	-0-	-686	-0-	70 1	1164 2	Y	-0-	-0-
10	1984 X	1162	-0-	-822	-0-	66 1	1096 2	Y	-0-	-0-
11	1920 X	1162	-0-	-758	-0-	63 1	1099 2	Y	-0-	-0-
12	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	234 1	3142 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	3369	-0-	3369	3369	291 1	3078 2	Y	-0-	-0-
*02	2800 N	2570	-0-	-230	3139	187 1	2383 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 50		RRCID -> 146268		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623		
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	30 1	506 2	Y	-0-	-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	32 1	529 2	Y	-0-	-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	27 1	476 2	Y	-0-	-0-
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	38 1	509 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	402	-0-	402	402	35 1	367 2	Y	-0-	-0-
*02	493 N	91	-0-	-402	-0-	7 1	84 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 51		RRCID -> 146534		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666		
09	3480 X	594	-0-	-2886	-0-	44 1	550 2	Y	-0-	-0-
10	3596 X	1206	-0-	-2390	-0-	118 1	1088 2	Y	-0-	-0-
11	2940 X	996	-0-	-1944	-0-	143 1	853 2	Y	-0-	-0-
12	2077 X	673	-0-	-1404	-0-	83 1	590 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	318	-0-	318	318	27 1	291 2	Y	-0-	-0-
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-			Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 52		RRCID -> 148499		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953		
09	6150 X	5853	-0-	-297	-0-	331 1	5522 2	Y	-0-	-0-
10	6231 X	6023	-0-	-208	-0-	343 1	5680 2	Y	-0-	-0-
11	6030 X	5558	-0-	-472	-0-	302 1	5256 2	Y	-0-	-0-
12	6045 X	5531	-0-	-514	-0-	384 1	5147 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	6001	-0-	6001	6001	518 1	5483 2	Y	-0-	-0-
*02	10426 X	4425	-0-	-6001	-0-	323 1	4102 2	Y	-0-	-0-

EDUARDO		WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395		
09	900 N	661	-0-	-239	-0-	661 2		N	-0-	84
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-	84
11	1230 N	91	-0-	-1139	-0-	91 2		N	-0-	84
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-	84
01	1829 N	257	-0-	-1572	-0-	257 2		N	-0-	84
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-	84

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956		
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 2	Y	-0-	-0-
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	12 1	207 2	Y	-0-	-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	11 1	200 2	Y	-0-	-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	15 1	198 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	208	-0-	208	208	18 1	190 2	Y	-0-	-0-
*02	407 N	199	-0-	-208	-0-	15 1	184 2	Y	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698		
09	510 N	415	-0-	-95	-0-	415 2		N	-0-	15
10	527 N	421	-0-	-106	-0-	421 2		N	-0-	15
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	417 2	11 9	N	-0-	25
12	434 N	356	-0-	-78	-0-	356 2		N	-0-	25
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		N	-0-	25
02	392 N	320	-0-	-72	-0-	320 2		N	-0-	25

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7710 X	1273	-0-	-6437	-0-	72 1	1201 2	Y	-0-			-0-
10		7967 X	7549	-0-	-418	-0-	430 1	7119 2	Y	-0-			-0-
11		7710 X	6800	-0-	-910	-0-	369 1	6431 2	Y	-0-			-0-
12		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	573 1	7689 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	7475	-0-	7475	7475	645 1	6830 2	Y	-0-			-0-
*02		15407 X	7932	-0-	-7475	-0-	578 1	7354 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

09		630 N	549	-0-	-81	-0-	44 1	459 2	Y	42	42 0		10
							46 9						
10		682 N	586	-0-	-96	-0-	48 1	504 2	Y	31	28 0		13
							34 9						
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	44 1	472 2	Y	30	29 0		14
							33 9						
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	49 1	541 2	Y	37	43 0		8
							41 9						
01	DLQ	G-10	645	-0-	645	645	44 1	565 2	Y	33	33 0		8
							36 9						
*02		1270 N	625	-0-	-645	-0-	47 1	547 2	Y	28	24 0		12
							31 9						

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

09		3000 N	2714	-0-	-286	-0-	721	2707 2	7 9	N	6		57
10		3100 N	5016	-0-	1916	-0-	2637	5010 2	6 9	N	5		62
11		7142 X	4505	-0-	-2637	-0-	4505 2			N	-0-		62
12		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2			N	-0-		62
01		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2			N	-0-		62
*02		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2			N	-0-		62

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

09		1350 N	24	-0-	-1326	-0-	2 1	22 2	Y	-0-			-0-
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	73 1	769 2	Y	10	6 0		4
							11 9						
11		1110 N	9	-0-	-1101	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	4 0		-0-
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	43 1	473 2	Y	13	10 0		3
							14 9						
01	DLQ	G-10	250	-0-	250	250	18 1	232 2	Y	-0-	3 0		-0-
*02		250 N	-0-	-0-	-250	-0-			Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 58		RRCID -> 155840		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924								
M	O	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
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	584	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	674	-0-	-8	-0-	-0-		38	1	636	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	410	-0-	-130	-0-	-0-		22	1	388	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	371	-0-	-280	-0-	-0-		26	1	345	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	247	-0-	247	-0-	247		21	1	226	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 135		RRCID -> 155893		COMPL. DATE 09/24/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626								
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4		WELL #: 57		RRCID -> 156451		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227								
09	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	-0-		605	1	10090	2	Y	-0-			-0-
10	10912 X	10893	-0-	-19	-0-	-0-		621	1	10272	2	Y	-0-			-0-
11	10560 X	10275	-0-	-285	-0-	-0-		550	1	9575	2	Y	136	120	0	16
								150	9							
12	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	-0-		792	1	10618	2	Y	187	188	0	15
								206	9							
01	DLQ G-10	11603	-0-	11603	-0-	11603		984	1	10417	2	Y	184	183	0	16
								202	9							
*02	20450 X	8847	-0-	-11603	-0-	-0-		633	1	8054	2	Y	145	138	0	23
								160	9							

MARSHALL, S.G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360								
09	2970 X	2021	-0-	-949	-0-	-0-		2017	2	4	9	N	4			127
10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	-0-		3223	2			N	-0-			127
11	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	-0-		3704	2			N	-0-			127
12	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	-0-		3383	2			N	-0-			127
01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	-0-		3125	2	40	9	N	36			163
02	2772 X	2083	-0-	-689	-0-	-0-		2083	2			N	-0-	131	1	32

LECHENGER		WELL #: 23		RRCID -> 157501		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338								
09	1110 N	929	-0-	-181	-0-	-0-		923	2	6	9	N	5			147
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-		1330	2	8	9	N	7			154
11	1170 N	678	-0-	-492	-0-	-0-		678	2			N	-0-			154
12	961 N	789	-0-	-172	-0-	-0-		789	2			N	-0-			154
01	1333 N	813	-0-	-520	-0-	-0-		813	2			N	-0-			154
02	644 N	634	-0-	-10	-0-	-0-		616	2	18	9	N	16			170

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 136		RRCID -> 157622		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550								
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-		159	1	1654	2	Y	42	47	0	10
								46	9							
10	1085 N	651	-0-	-434	-0-	-0-		56	1	584	2	Y	10	16	0	4
								11	9							
11	2310 N	727	-0-	-1583	-0-	-0-		60	1	634	2	Y	30	20	0	14
								33	9							
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	-0-		182	1	2025	2	Y	111	100	0	25
								122	9							
01	DLQ G-10	1951	-0-	1951	-0-	1951		135	1	1720	2	Y	87	90	0	22
								96	9							
*02	2800 N	1416	-0-	-1384	-0-	567		108	1	1247	2	Y	55	53	0	24
								61	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 140		RRCID -> 159239		COMPL. DATE 06/08/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8877 - 9064				
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558				
09	3870 X	2946	-0-	-924	-0-	167	1	2779	2	Y	-0-	-0-
10	3751 X	2972	-0-	-779	-0-	169	1	2803	2	Y	-0-	-0-
11	3180 X	2943	-0-	-237	-0-	160	1	2783	2	Y	-0-	-0-
12	3193 X	3170	-0-	-23	-0-	220	1	2950	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	3119	-0-	3119	3119	269	1	2850	2	Y	-0-	-0-
*02	5908 X	2789	-0-	-3119	-0-	203	1	2586	2	Y	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358				
09	780 N	701	-0-	-79	-0-	697	2	4	9	N	4	91
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-	91
11	1170 N	750	-0-	-420	-0-	739	2	11	9	N	10	101
12	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-	101
01	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-	101
02	700 N	339	-0-	-361	-0-	329	2	10	9	N	9	110

BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850				
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	109	1	1320	2	Y	-0-	-0-
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	188	1	1178	2	Y	67	8
						74	9					
11	1350 N	1263	-0-	-87	-0-	303	1	914	2	Y	42	5
						46	9					
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	384	1	991	2	Y	58	5
						64	9					
01	DLQ G-10	1915	-0-	1915	1915	331	1	1500	2	Y	76	7
						84	9					
*02	2691 N	776	-0-	-1915	-0-	54	1	688	2	Y	31	5
						34	9					

LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572				
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-	63
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-	63
11	1680 N	1079	-0-	-601	-0-	1079	2			N	-0-	63
12	2015 N	1403	-0-	-612	-0-	1397	2	6	9	N	5	68
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-	68
*02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1180	2	4	9	N	4	72

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BENAVIDES, ROSA V. E5		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996			TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690		
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
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	102 1	1698 2	Y	-0-		-0-
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	100 1	1658 2	Y	-0-		-0-
11	1650 N	1635	-0-	-15	-0-	87 1	1507 2	Y	37	33 0	4
						41 9					
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	117 1	1573 2	Y	49	49 0	4
						54 9					
01	DLQ G-10	1700	-0-	1700	1700	142 1	1506 2	Y	47	47 0	4
						52 9					
*02	2800 N	1461	-0-	-1339	361	103 1	1312 2	Y	42	39 0	7
						46 9					

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 61		RRCID -> 160299		COMPL. DATE 01/09/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V A2		WELL #: 63		RRCID -> 160395		COMPL. DATE 10/02/1996			TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736		
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	21 1	58 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	10 1	11 2	Y	-0-		-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	10 1	36 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	175	-0-	175	175	32 1	143 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	131	-0-	131	306	15 1	116 2	Y	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 26		RRCID -> 161186		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968		
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	452 2	23 9	N	21		140
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	447 2	8 9	N	7		147
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-		147
12	496 N	291	-0-	-205	-0-	291 2		N	-0-		147
01	465 N	355	-0-	-110	-0-	355 2		N	-0-		147
02	756 N	251	-0-	-505	-0-	251 2		N	-0-		147

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 64		RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440		
09	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	668 1	7322 2	Y	346	335 0	35
						381 9					
10	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	784 1	7385 2	Y	433	416 0	52
						476 9					
11	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	639 1	6749 2	Y	325	339 0	38
						358 9					
12	8649 X	3537	-0-	-5112	-0-	292 1	3048 2	Y	179	203 0	14
						197 9					
01	DLQ G-10	6432	-0-	6432	6432	608 1	5472 2	Y	320	307 0	27
						352 9					
*02	12808 X	6376	-0-	-6432	-0-	682 1	5331 2	Y	330	305 0	52
						363 9					

CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900		
09	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	160 1	2677 2	Y	-0-		-0-
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	112 1	1847 2	Y	-0-		-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18 1	307 2	Y	-0-		-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	40 1	542 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	777	-0-	777	777	67 1	710 2	Y	-0-		-0-
*02	1068 N	291	-0-	-777	-0-	21 1	270 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BENAVIDES, ROSA V. A		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
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
WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WALTER MEITZEN JR.		WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952				
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	70	1	1169	2	Y	-0-	-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	2	Y	-0-	-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	67	1	1166	2	Y	-0-	-0-
12	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	85	1	1142	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1274	-0-	1274	1274	110	1	1164	2	Y	-0-	-0-
*02	2370 N	1096	-0-	-1274	-0-	80	1	1016	2	Y	-0-	-0-

CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801				
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	78	1	1300	2	Y	-0-	-0-
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	107	1	1772	2	Y	-0-	-0-
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	124	1	2155	2	Y	-0-	-0-
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	161	1	2160	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2336	-0-	2336	2336	202	1	2134	2	Y	-0-	-0-
*02	2800 N	2081	-0-	-719	-0-	152	1	1929	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004						
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	132	1	2195	2	Y	71	70	0	7
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	137	1	2263	2	Y	87	84	0	10
11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	112	1	1945	2	Y	194	181	0	23
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	138	1	1857	2	Y	227	232	0	18
01	DLQ G-10	2517	-0-	2517	2517	250	9	2046	2	Y	253	249	0	22
*02	2800 N	2408	-0-	-392	2125	193	1	1978	2	Y	249	232	0	39
						278	9							
						274	9							

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300						
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	69	1	1151	2	Y	200	198	0	20
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	220	9	1261	2	Y	265	253	0	32
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	76	1	1103	2	Y	166	178	0	20
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	292	9	1299	2	Y	240	241	0	19
01	DLQ G-10	1545	-0-	1545	1545	63	1	1189	2	Y	222	222	0	19
*02	2800 N	1341	-0-	-1459	86	183	9	1041	2	Y	198	186	0	31
						97	1							
						264	9							
						112	1							
						244	9							
						82	1							
						218	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5250 X	4246	-0-	-1004	-0-	455	1 3791 2	Y	-0-			-0-
10	5208 X	4633	-0-	-575	-0-	419	1 4214 2	Y	-0-			-0-
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	391	1 3612 2	Y	214	189 0		25
						235	9					
12	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	431	1 3914 2	Y	282	285 0		22
						310	9					
01	DLQ G-10	4729	-0-	4729	4729	554	1 3864 2	Y	283	281 0		24
						311	9					
*02	8349 X	3620	-0-	-4729	-0-	399	1 2973 2	Y	225	213 0		36
						248	9					

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

09	4530 X	3204	-0-	-1326	-0-	181	1 3023 2	Y	-0-			-0-
10	4185 X	3201	-0-	-984	-0-	182	1 3019 2	Y	-0-			-0-
11	3870 X	1570	-0-	-2300	-0-	85	1 1485 2	Y	-0-			-0-
12	3689 X	2358	-0-	-1331	-0-	164	1 2194 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4798	-0-	4798	4798	414	1 4384 2	Y	-0-			-0-
*02	8072 X	3274	-0-	-4798	-0-	230	1 2924 2	Y	109	92 0		17
						120	9					

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

09	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	108	1 2218 2	N	44			67
						48	9					
10	1612 X	941	-0-	-671	-0-	34	1 863 2	N	40			107
						44	9					
11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	64	1 1846 2	N	-0-			107
12	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	81	1 1679 2	N	14			121
						15	9					
01	1612 X	525	-0-	-1087	-0-	57	1 468 2	N	-0-			121
02	1456 X	196	-0-	-1260	-0-	40	1 156 2	N	-0-			121

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

09	3120 X	2903	-0-	-217	-0-	2903	2	N	-0-			32
10	3131 X	3074	-0-	-57	-0-	3074	2	N	-0-			32
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2	N	-0-			32
12	3038 X	2022	-0-	-1016	-0-	2022	2	N	-0-			32
01	DLQ G-10	2533	-0-	2533	2533	2533	2	N	-0-			32
02	DLQ G-10	1241	-0-	1241	3774	1241	2	N	-0-			32

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

09	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3303	2 10 9	N	9			116
10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3525	2 6 9	N	5			121
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2	N	-0-			121
12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3699	2 123 9	N	112	193 1		40
01	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2	N	-0-			40
*02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2544	2 166 9	N	151	166 1		25

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	269	2 6 9	N	5			80
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			80
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			80
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			80
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			80
02	308 N	293	-0-	-15	-0-	287	2 6 9	N	5			85

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LECHENGER		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9356	-		9372					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				115
10	651 N	181	-0-	-470	-0-	181	2			N	-0-				115
11	420 N	160	-0-	-260	-0-	160	2			N	-0-				115
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				115
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				115
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				115

LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459	COMPL. DATE 07/29/1998	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8692	-		8712					
09	600 N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-				107
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-				107
11	540 N	471	-0-	-69	-0-	462	2	9	9	N	8				115
12	589 N	414	-0-	-175	-0-	414	2			N	-0-				115
01	620 N	385	-0-	-235	-0-	385	2			N	-0-				115
02	448 N	238	-0-	-210	-0-	231	2	7	9	N	6				121

LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509	COMPL. DATE 07/24/1998	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8872	-		9014					
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-				120
10	1705 N	1395	-0-	-310	-0-	1385	2	10	9	N	9				129
11	1650 N	187	-0-	-1463	-0-	187	2			N	-0-				129
12	1705 N	234	-0-	-1471	-0-	73	2	161	9	N	146	197	1		78
01	1395 N	44	-0-	-1351	-0-	44	2			N	-0-				78
02	168 N	33	-0-	-135	-0-	25	2	8	9	N	7				85

LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795	COMPL. DATE 08/02/1998	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 9040	-		9268					
09	480 N	202	-0-	-278	-0-	202	2			N	-0-				124
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-				124
11	390 N	254	-0-	-136	-0-	254	2			N	-0-				124
12	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-				124
01	403 N	180	-0-	-223	-0-	180	2			N	-0-				124
02	T. A.	151	-0-	151	151	151	2			N	-0-				124

LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835	COMPL. DATE 08/02/1998	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9289	-		9307					
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				90
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				90
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				90
12	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-				90
01	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-				90
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90

LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839	COMPL. DATE 01/23/2014	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9272	-		9412					
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	342	1	3241	2	N	5				129
						6									
10	2573 X	1540	-0-	-1033	-0-	136	1	1404	2	N	-0-				129
11	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	211	1	2407	2	N	40				169
						44	9								
12	2573 X	2373	-0-	-200	-0-	211	1	2162	2	N	-0-				169
01	2573 X	715	-0-	-1858	-0-	101	1	614	2	N	-0-				169
02	2324 X	615	-0-	-1709	-0-	18	1	597	2	N	-0-				169

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 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
09	90 N	62	-0-	-28	-0-		62	2		N	-0-				70
10	93 N	31	-0-	-62	-0-		31	2		N	-0-				70
11	120 N	40	-0-	-80	-0-		40	2		N	-0-				70
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2		N	-0-				70
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-				70
02	T. A.	38	-0-	38	38		38	2		N	-0-				70

LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8214							
09	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-		2574	2		N	-0-				72
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-		2395	2		N	-0-				72
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		2215	2		N	-0-				72
12	1643 N	848	-0-	-795	-0-		848	2		N	-0-				72
01	1643 N	141	-0-	-1502	-0-		141	2		N	-0-				72
*02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		1916	2		N	-0-				72

LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468							
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-		469	2	6	9	N	5			67
10	279 N	248	-0-	-31	-0-		248	2		N	-0-				67
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	2		N	-0-				67
12	496 N	198	-0-	-298	-0-		198	2		N	-0-				67
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-		327	2		N	-0-				67
02	T. A.	139	-0-	139	139		139	2		N	-0-				67

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390							
09	960 N	808	-0-	-152	-0-		46	1	762	2	Y	-0-			-0-
10	1085 N	856	-0-	-229	-0-		49	1	807	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	773	-0-	-37	-0-		42	1	731	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3676	-0-	576	576		255	1	3421	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2739	-0-	2739	3315		236	1	2503	2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	2440	-0-	-360	2955		178	1	2262	2	Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271							
09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-		2092	2	4	9	N	4			40
10	2108 X	1287	-0-	-821	-0-		1265	2	22	9	N	20			60
11	2040 X	646	-0-	-1394	-0-		646	2		N	-0-				60
12	2108 X	1178	-0-	-930	-0-		1178	2		N	-0-				60
01	2108 X	665	-0-	-1443	-0-		665	2		N	-0-				60
02	1904 X	530	-0-	-1374	-0-		530	2		N	-0-				60

LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854							
09	2430 X	841	-0-	-1589	-0-		841	2		N	-0-				129
10	2511 X	891	-0-	-1620	-0-		891	2		N	-0-				129
11	2430 X	704	-0-	-1726	-0-		704	2		N	-0-				129
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		1124	2		N	-0-				129
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		1302	2		N	-0-				129
*02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1097	2		N	-0-				129

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738							
09	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-		4472	2	12	9	N	11			45
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-		4374	2	17	9	N	15			60
11	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-		3420	2		N	-0-				60
12	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-		2964	2		N	-0-				60
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-		3120	2		N	-0-				60
*02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-		3296	2	6	9	N	5			65

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LECHENGER		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

LECHENGER		WELL #: 49		RRCID ->	172491	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8776 - 8800	
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2253 2	4 9	N	4			28
10	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1636 2	45 9	N	41			69
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2		N	-0-			69
12	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		N	-0-			69
01	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2		N	-0-			69
*02	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-			69

LECHENGER		WELL #: 41		RRCID ->	172500	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8720 - 8740	
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			112
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			112
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			112
12	930 N	872	-0-	-58	-0-	872 2		N	-0-			112
01	1023 N	617	-0-	-406	-0-	617 2		N	-0-			112
*02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-			112

LECHENGER		WELL #: 55		RRCID ->	172503	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9010 - 9023	
09	720 N	591	-0-	-129	-0-	591 2		N	-0-			105
10	744 N	674	-0-	-70	-0-	674 2		N	-0-			105
11	720 N	662	-0-	-58	-0-	662 2		N	-0-			105
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			105
01	682 N	634	-0-	-48	-0-	634 2		N	-0-			105
02	616 N	430	-0-	-186	-0-	430 2		N	-0-			105

ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID ->	172716	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9330 - 9488	
09	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2		N	-0-			154
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 2		N	-0-			154
11	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3834 2	44 9	N	40			194
12	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3851 2	8 9	N	7			201
01	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3340 2	13 9	N	12	188 1		25
*02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 2		N	-0-			25

LECHENGER		WELL #: 67		RRCID ->	172844	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9374 - 9400	
09	1020 N	577	-0-	-443	-0-	577 2		N	-0-			67
10	992 N	230	-0-	-762	-0-	230 2		N	-0-			67
11	600 N	259	-0-	-341	-0-	259 2		N	-0-			67
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			67
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			67
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			67

LECHENGER		WELL #: 64		RRCID ->	172849	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9404 - 9544	
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2		N	-0-			72
10	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4397 2	57 9	N	52			124
11	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2		N	-0-			124
12	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 2		N	-0-			124
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2		N	-0-			124
*02	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2		N	-0-			124

ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID ->	172917	COMPL. DATE	04/18/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9238 - 9262	
09	600 N	299	-0-	-301	-0-	293 2	6 9	N	5			85
10	620 N	379	-0-	-241	-0-	373 2	6 9	N	5			90
11	600 N	291	-0-	-309	-0-	291 2		N	-0-			90
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	242 2		N	-0-			90
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2		N	-0-			90
02	280 N	159	-0-	-121	-0-	159 2		N	-0-			90

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	43	2	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	Y	-0-	45	2	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	52	2	-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	5	1	Y	-0-	53	2	-0-
*02	91 N	33	-0-	-58	-0-	2	1	Y	-0-	31	2	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506				
09	2220 N	2114	-0-	-106	-0-	117	1	Y	37	37	0	4
						41	9					
10	2356 N	2339	-0-	-17	-0-	124	1	Y	149	135	0	18
						164	9					
11	2100 N	2062	-0-	-38	-0-	106	1	Y	94	101	0	11
						103	9					
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	143	1	Y	122	123	0	10
						134	9					
01	DLQ G-10	2810	-0-	2810	2810	228	1	Y	153	150	0	13
						168	9					
*02	2800 N	2465	-0-	-335	2475	169	1	Y	139	130	0	22
						153	9					

ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532				
09	2790 X	2750	-0-	-40	-0-	2742	2	N	7			131
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2	N	-0-			131
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2879	2	N	50			181
12	2883 X	2751	-0-	-132	-0-	2698	2	N	48	195	1	34
01	2883 X	2099	-0-	-784	-0-	2099	2	N	-0-			34
02	2604 X	1685	-0-	-919	-0-	1685	2	N	-0-			34

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996				
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
10	403 N	183	-0-	-220	-0-	10	1	Y	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
12	248 N	35	-0-	-213	-0-	2	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	169	-0-	169	169	15	1	Y	-0-			-0-
*02	480 X	311	-0-	-169	-0-	23	1	Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952				
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	67	2	N	7			47
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			47
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			47
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2	N	-0-			47
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			47
02	T. A.	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-			47

ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545				
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2	N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
12	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2	N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
02	112 N	26	-0-	-86	-0-	26	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BENAVIDES, ROSA V. A3		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
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

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8056 - 9297		
09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	96	1	1599	2	Y	-0-	-0-
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	125	1	2065	2	Y	-0-	-0-
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	116	1	2022	2	Y	-0-	-0-
12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	166	1	2221	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2255	-0-	2255	2255	195	1	2060	2	Y	-0-	-0-
*02	3846 X	1591	-0-	-2255	-0-	116	1	1475	2	Y	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8791 - 8795		
09	1740 N	1305	-0-	-435	-0-	1290	2	15	9	N	14	104
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-	104
11	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1805	2	9	9	N	8	112
12	1364 N	710	-0-	-654	-0-	701	2	9	9	N	8	120
01	1922 N	338	-0-	-1584	-0-	338	2			N	-0-	120
02	1680 N	204	-0-	-1476	-0-	204	2			N	-0-	120

LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8802 - 8813		
09	2040 N	1327	-0-	-713	-0-	1307	2	20	9	N	18	207
10	2108 N	291	-0-	-1817	-0-	281	2	10	9	N	9	216
11	2040 N	170	-0-	-1870	-0-	170	2			N	-0-	216
12	1364 N	330	-0-	-1034	-0-	330	2			N	-0-	216
01	279 N	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-	216
02	T. A.	41	-0-	41	-0-	41	2			N	-0-	216

LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8329 - 8415		
09	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1219	2	32	9	N	29	54
10	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2044	2	11	9	N	10	64
11	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-	64
12	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	N	5	69
01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-	69
*02	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-	69

LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8944 - 8968		
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	67
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-	67
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-	67
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-	67
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	67
02	T. A.	49	-0-	49	-0-	49	2			N	-0-	67

LECHENGER		WELL #: 62		RRCID -> 176912		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9358 - 9390		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8926 - 9001		
09	780 N	686	-0-	-94	-0-	686	2			N	-0-	70
10	744 N	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-	70
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-	70
12	713 N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-	70
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	669	2	11	9	N	10	80
02	644 N	582	-0-	-62	-0-	576	2	6	9	N	5	85

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375							
M	O	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
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-	42	2		N	-0-				87
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	2		N	-0-				87
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	34	2		N	-0-				87
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2		N	-0-				87
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2		N	-0-				87
02	T. A.	34	-0-	34		34	34	2		N	-0-				87

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038							
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219							
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	216	-0-	216	-0-	216	19	1	197	2	Y	-0-			-0-
*02	352 N	136	-0-	-216	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034							
09	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	6816	2	Y	23	24	0	2
							25	9							
10	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	-0-	406	1	6726	2	Y	28	27	0	3
							31	9							
11	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	6662	2	Y	67	62	0	8
							74	9							
12	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	-0-	492	1	6605	2	Y	80	82	0	6
							88	9							
01	DLQ G-10	7038	-0-	7038	-0-	7038	600	1	6351	2	Y	79	78	0	7
							87	9							
*02	14049 X	7011	-0-	-7038	-0-	-0-	505	1	6417	2	Y	81	75	0	13
							89	9							

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574							
09	2250 N	2036	-0-	-214	-0-	-0-	115	1	1921	2	Y	-0-			-0-
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1905	2	Y	72	63	0	9
							79	9							
11	1980 N	1730	-0-	-250	-0-	-0-	91	1	1593	2	Y	42	46	0	5
							46	9							
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2052	2	Y	67	67	0	5
							74	9							
01	DLQ G-10	2235	-0-	2235	-0-	2235	187	1	1975	2	Y	66	65	0	6
							73	9							
*02	2800 N	1887	-0-	-913	-0-	1322	133	1	1691	2	Y	57	54	0	9
							63	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232																
BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		13920 X	11450	-0-	-2470	-0-	628	1	10474	2	Y	316	317	0		32
							348	9								
10		15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	868	1	14355	2	Y	-0-	32	0		-0-
11		14077 X	14077	-0-	-0-	-0-	764	1	13313	2	Y	-0-				-0-
12		14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	1008	1	13522	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	14586	-0-	14586	14586	1259	1	13327	2	Y	-0-				-0-
*02		27979 X	13393	-0-	-14586	-0-	976	1	12417	2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761																
09		15990 X	10837	-0-	-5153	-0-	595	1	9927	2	Y	286	284	0		29
							315	9								
10		16523 X	10957	-0-	-5566	-0-	597	1	9886	2	Y	431	408	0		52
							474	9								
11		15720 X	10591	-0-	-5129	-0-	557	1	9707	2	Y	297	314	0		35
							327	9								
12		13144 X	10477	-0-	-2667	-0-	700	1	9386	2	Y	355	362	0		28
							391	9								
01	DLQ	G-10	9548	-0-	9548	9548	794	1	8403	2	Y	319	320	0		27
							351	9								
*02		19414 X	9866	-0-	-9548	-0-	692	1	8797	2	Y	343	316	0		54
							377	9								

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380																
09		1230 N	1110	-0-	-120	-0-	63	1	1047	2	Y	-0-				-0-
10		1240 N	1218	-0-	-22	-0-	69	1	1149	2	Y	-0-				-0-
11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	2	Y	-0-				-0-
12		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	80	1	1071	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	1151	-0-	1151	1151	99	1	1052	2	Y	-0-				-0-
*02		2120 N	969	-0-	-1151	-0-	71	1	898	2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692																
09		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	131	1	2192	2	Y	-0-				-0-
10		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	150	1	2476	2	Y	-0-				-0-
11		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	122	1	2126	2	Y	-0-				-0-
12		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	176	1	2362	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	2597	-0-	2597	2597	224	1	2373	2	Y	-0-				-0-
*02		4567 X	1970	-0-	-2597	-0-	144	1	1826	2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906																
09		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	279	1	4663	2	Y	-0-				-0-
10		1302 X	91	-0-	-1211	-0-	5	1	86	2	Y	-0-				-0-
11		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-				-0-
12		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BENAVIDES, ROSA V. B4		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		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
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 9432			PERF. 7674 - 9069				
09	7530 X	1974	-0-	-5556	-0-	109	1	1817	2	Y	44	48	0			4
10	7595 X	2767	-0-	-4828	-0-	153	1	2531	2	Y	75	70	0			9
11	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	425	1	7404	2	Y	-0-	9	0			-0-
12	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	574	1	7705	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	8031	-0-	8031	8031	693	1	7338	2	Y	-0-					-0-
*02	15766 X	7735	-0-	-8031	-0-	564	1	7171	2	Y	-0-					-0-
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 9528			PERF. 7876 - 9052				
09	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	316	1	5269	2	Y	127	127	0			13
10	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	140	9	6472	2	Y	189	179	0			23
11	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	208	9	5630	2	Y	81	94	0			10
12	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	323	1	6690	2	Y	118	119	0			9
01	DLQ G-10	6689	-0-	6689	6689	130	9	6003	2	Y	108	108	0			9
*02	13266 X	6577	-0-	-6689	-0-	567	1	5985	2	Y	110	102	0			17
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 9230			PERF. 7640 - 8838				
09	6960 X	5279	-0-	-1681	-0-	298	1	4981	2	Y	-0-					-0-
10	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	365	1	6038	2	Y	-0-					-0-
11	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	297	1	5177	2	Y	297	262	0			35
12	5456 X	5322	-0-	-134	-0-	327	9	4619	2	Y	326	335	0			26
01	DLQ G-10	7625	-0-	7625	7625	614	1	6503	2	Y	462	448	0			40
*02	15041 X	7416	-0-	-7625	-0-	508	9	6401	2	Y	465	431	0			74
BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 9806			PERF. 8556 - 9271				
09	297 X	-0-	-0-	-297	-0-					Y	-0-					-0-
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	26	23	0			3
11	240 X	106	-0-	-134	-0-	29	9	91	2	Y	9	11	0			1
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	5	1			Y	-0-	1	0			-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	10	9			Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 8116 - 8276				
09	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	278	1	4646	2	Y	102	101	0			10
10	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	112	9	4702	2	Y	-0-	10	0			-0-
11	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	284	1	4559	2	Y	-0-					-0-
12	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	262	1	4440	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	4593	-0-	4593	4593	331	1	4197	2	Y	-0-					-0-
*02	8991 X	4398	-0-	-4593	-0-	396	1	4077	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BENAVIDES, AN/CY F		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 9157		PERF. 7736 - 8743		
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	
09	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	273 374	1 9	4554	2	Y	340	335 0	35
10	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	319 518	1 9	5271	2	Y	471	449 0	57
11	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	266 43	1 9	4635	2	Y	39	91 0	5
12	4464 X	3793	-0-	-671	-0-	260 40	1 9	3493	2	Y	36	38 0	3
01	DLQ G-10	5995	-0-	5995	5995	512 62	1 9	5421	2	Y	56	54 0	5
*02	10972 X	4977	-0-	-5995	-0-	359 53	1 9	4565	2	Y	48	45 0	8

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8730 - 8892		
09	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	344	1	5734	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	401	1	6630	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	5340 X	4364	-0-	-976	-0-	233 67	1 9	4064	2	Y	61	54 0	7
12	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	433 118	1 9	5810	2	Y	107	106 0	8
01	DLQ G-10	6204	-0-	6204	6204	525 116	1 9	5563	2	Y	105	104 0	9
*02	10852 X	4648	-0-	-6204	-0-	332 89	1 9	4227	2	Y	81	77 0	13

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 9179		PERF. 7596 - 8870		
09	3090 X	2994	-0-	-96	-0-	169	1	2825	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3162 X	2820	-0-	-342	-0-	161	1	2659	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3060 X	2669	-0-	-391	-0-	145	1	2524	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3162 X	3003	-0-	-159	-0-	208	1	2795	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	3084	-0-	3084	3084	266	1	2818	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	6033 X	2949	-0-	-3084	-0-	215	1	2734	2	Y	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7630 - 8930		
09	4770 X	2807	-0-	-1963	-0-	152 116	1 9	2539	2	Y	105	119 0	11
10	4929 X	4347	-0-	-582	-0-	235 216	1 9	3896	2	Y	196	183 0	24
11	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	370 133	1 9	6441	2	Y	121	131 0	14
12	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	536 185	1 9	7196	2	Y	168	169 0	13
01	DLQ G-10	8009	-0-	8009	8009	675 185	1 9	7149	2	Y	168	167 0	14
*02	14587 X	6578	-0-	-8009	-0-	468 158	1 9	5952	2	Y	144	135 0	23

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7820 - 8558		
09	4020 X	3690	-0-	-330	-0-	209	1	3481	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	235	1	3892	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3960 X	3890	-0-	-70	-0-	211	1	3679	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	279	1	3748	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	3801	-0-	3801	3801	328	1	3473	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	7205 X	3404	-0-	-3801	-0-	248	1	3156	2	Y	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690			
M	O	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
09	3832 X	3642	-0-	-190	-0-	203 1	3389 2	Y	45	44 0	5
						50 9					
10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	189 1	3122 2	Y	49	48 0	6
						54 9					
11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	148 1	2585 2	Y	-0-	6 0	-0-
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	225 1	3022 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	4263	-0-	4263	4263	368 1	3895 2	Y	-0-		-0-
*02	7421 X	3158	-0-	-4263	-0-	230 1	2928 2	Y	-0-		-0-
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804			
09	5130 X	4927	-0-	-203	-0-	275 1	4597 2	Y	50	50 0	5
						55 9					
10	5301 X	4898	-0-	-403	-0-	275 1	4557 2	Y	60	58 0	7
						66 9					
11	5010 X	4636	-0-	-374	-0-	252 1	4384 2	Y	-0-	7 0	-0-
12	5084 X	4844	-0-	-240	-0-	336 1	4508 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	4778	-0-	4778	4778	412 1	4366 2	Y	-0-		-0-
*02	8122 X	3344	-0-	-4778	-0-	244 1	3100 2	Y	-0-		-0-
AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985			
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	194 1	3241 2	Y	101	99 0	10
						111 9					
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	167 1	2760 2	Y	104	102 0	12
						114 9					
11	2880 X	2327	-0-	-553	-0-	126 1	2201 2	Y	-0-	12 0	-0-
12	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	250 1	3355 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	2279	-0-	2279	2279	197 1	2082 2	Y	-0-		-0-
*02	3886 X	1607	-0-	-2279	-0-	117 1	1490 2	Y	-0-		-0-
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 111		RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576			
09	3000 N	1235	-0-	-1765	1749	70 1	1165 2	Y	-0-		-0-
10	2041 X	292	-0-	-1749	-0-	17 1	275 2	Y	-0-		-0-
11	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	136 1	2369 2	Y	-0-		-0-
12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	243 1	3253 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	617	-0-	617	617	53 1	564 2	Y	-0-		-0-
*02	705 X	88	-0-	-617	-0-	6 1	82 2	Y	-0-		-0-
ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680			
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	79 1	1318 2	Y	-0-		-0-
10	899 N	848	-0-	-51	-0-	48 1	800 2	Y	-0-		-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	52 1	899 2	Y	-0-		-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	71 1	947 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	369	-0-	369	369	32 1	337 2	Y	-0-		-0-
02	896 N	260	-0-	-636	-0-	19 1	241 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BENAVIDES, ROSA V. A2		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
		WELL #: 118	RRCID -> 252113	COMPL. DATE 05/06/2009	TOTAL DEPTH 9101	PERF. 8516	-		8628		
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
09	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	288 1 147 9	4815 2	Y	134	127 0	14
10	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	351 1 212 9	5806 2	Y	193	184 0	23
11	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	304 1 134 9	5293 2	Y	122	131 0	14
12	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	416 1 174 9	5580 2	Y	158	160 0	12
01	DLQ G-10	6039	-0-	6039	6039	507 1 169 9	5363 2	Y	154	153 0	13
*02	11295 X	5256	-0-	-6039	-0-	372 1 153 9	4731 2	Y	139	130 0	22

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113	RRCID -> 253924	COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH 9121	PERF. 8764	-		8804		
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	29 1	481 2	Y	-0-	-0-	
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	28 1	462 2	Y	-0-	-0-	
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	24 1	421 2	Y	-0-	-0-	
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	32 1	432 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	500	-0-	500	500	43 1	457 2	Y	-0-	-0-	
*02	921 N	421	-0-	-500	-0-	31 1	390 2	Y	-0-	-0-	

CAVAZOS		WELL #: 1	RRCID -> 255206	COMPL. DATE 01/10/2010	TOTAL DEPTH 9129	PERF. 8518	-		8578		
09	1710 N	1582	-0-	-128	-0-	1492 2	90 9	N	82	194 1	37
10	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1509 2		N	-0-		37
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1412 2	147 9	N	134		171
12	1643 N	1443	-0-	-200	-0-	1431 2	12 9	N	11		182
01	1519 N	1433	-0-	-86	-0-	1433 2		N	-0-		182
*02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1265 2	66 9	N	60	197 1	45

KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM, R. "1860"		460054 WELL #: 3	RRCID -> 158585	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8283	-		8318		
09	840 N	542	-0-	-298	-0-	542 2		Y	-0-		47
10	806 N	482	-0-	-324	-0-	482 2		Y	-0-		47
11	780 N	685	-0-	-95	-0-	685 2		Y	-0-		47
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		Y	-0-		47
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		Y	-0-		47
*02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		Y	-0-		47

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 2	RRCID -> 158633	COMPL. DATE 04/24/1996	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 8030	-		8066		
09	2190 X	1672	-0-	-518	-0-	1672 2		Y	-0-		47
10	2263 X	1284	-0-	-979	-0-	1284 2		Y	-0-		47
11	2070 X	1761	-0-	-309	-0-	1761 2		Y	-0-		47
12	2139 X	2130	-0-	-9	-0-	2130 2		Y	-0-		47
01	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		Y	-0-		47
*02	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		Y	-0-		47

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 1	RRCID -> 158659	COMPL. DATE 05/05/1996	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8119	-		8154		
09	630 N	573	-0-	-57	-0-	573 2		Y	-0-		38
10	589 N	388	-0-	-201	-0-	388 2		Y	-0-		38
11	600 N	474	-0-	-126	-0-	474 2		Y	-0-		38
12	589 N	462	-0-	-127	-0-	462 2		Y	-0-		38
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		Y	-0-		38
02	448 N	442	-0-	-6	-0-	442 2		Y	-0-		38

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
K & H FEE "1575"		WELL #: 1		RRCID -> 159082		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532				
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	
09	6230 X	2929	-0-	-3301	-0-	2929	2	Y	-0-	-0-		
10	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	Y	-0-	-0-		
11	2820 X	2494	-0-	-326	-0-	2494	2	Y	-0-	-0-		
12	3038 X	2309	-0-	-729	-0-	2309	2	Y	-0-	-0-		
01	3038 X	2426	-0-	-612	-0-	2426	2	Y	-0-	-0-		
02	2744 X	2224	-0-	-520	-0-	2224	2	Y	-0-	-0-		

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 5		RRCID -> 159170		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068				
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2	Y	-0-	-0-		
10	589 N	360	-0-	-229	-0-	360	2	Y	-0-	-0-		
11	600 N	375	-0-	-225	-0-	375	2	Y	-0-	-0-		
12	589 N	472	-0-	-117	-0-	472	2	Y	-0-	-0-		
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	Y	-0-	-0-		
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	Y	-0-	-0-		

K & H FEE "1575"		WELL #: 8		RRCID -> 159620		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750				
09	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	2	Y	-0-	-0-		
10	589 N	377	-0-	-212	-0-	377	2	Y	-0-	-0-		
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	Y	-0-	-0-		
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	Y	-0-	-0-		
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	Y	-0-	-0-		
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	Y	-0-	-0-		

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 4		RRCID -> 159779		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8266 - 8297				
09	630 N	357	-0-	-273	-0-	357	2	Y	-0-	-0-		
10	620 N	147	-0-	-473	-0-	147	2	Y	-0-	-0-		
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2	Y	-0-	-0-		
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	Y	-0-	-0-		
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	Y	-0-	-0-		
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	Y	-0-	-0-		

K & H FEE "1575"		WELL #: 2		RRCID -> 159787		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390				
09	810 N	613	-0-	-197	-0-	613	2	Y	-0-	-0-		
10	713 N	424	-0-	-289	-0-	424	2	Y	-0-	-0-		
11	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	2	Y	-0-	-0-		
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	-0-	-0-		
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	Y	-0-	-0-		
*02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	Y	-0-	-0-		

KILLAM-HURD-TEXACO GU		WELL #: 1		RRCID -> 159855		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533				
09	780 N	576	-0-	-204	-0-	574	2	2	9	Y	2	72
10	713 N	468	-0-	-245	-0-	468	2	Y	-0-	-0-	72	
11	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	2	Y	-0-	-0-	72	
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	Y	1	73
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	Y	-0-	-0-	73	
*02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	Y	-0-	-0-	73	

K & H FEE "1575"		WELL #: 3		RRCID -> 160234		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432				
09	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	2	Y	-0-	-0-		
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2	Y	-0-	-0-		
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2	Y	-0-	-0-		
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	-0-	-0-		
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-	-0-		
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	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 #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	562	-0-	-248	-0-	560 2	2 9	Y	2			43
10	682 N	498	-0-	-184	-0-	498 2		Y	-0-			43
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		Y	-0-			43
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676 2	1 9	Y	1			44
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		Y	-0-			44
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		Y	-0-			44

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

09	1800 N	1414	-0-	-386	-0-	1414 2		Y	-0-			-0-
10	1488 N	632	-0-	-856	-0-	632 2		Y	-0-			-0-
11	1590 N	1067	-0-	-523	-0-	1067 2		Y	-0-			-0-
12	1457 N	901	-0-	-556	-0-	901 2		Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
02	1008 N	127	-0-	-881	-0-	127 2		Y	-0-			-0-

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

09	1290 N	1051	-0-	-239	-0-	1051 2		Y	-0-			92
10	1209 N	948	-0-	-261	-0-	931 2	17 9	Y	15			107
11	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	1005 2	41 9	Y	37			144
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		Y	-0-			144
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		Y	-0-			144
*02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	960 2	61 9	Y	55			199

OXY USA INC. 630591
 NEEL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 157559 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8554 - 8782

09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			18
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			18
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 2		N	-0-			18
12	155 N	81	-0-	-74	-0-	81 2		N	-0-			18
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-			18
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			18

NEEL, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 157600 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8694 - 8974

09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	839 2	72 9	N	65			135
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			135
11	990 N	470	-0-	-520	-0-	470 2		N	-0-			135
12	930 N	327	-0-	-603	-0-	327 2		N	-0-			135
01	837 N	384	-0-	-453	-0-	384 2		N	-0-			135
*02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-			135

NEEL, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 165691 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8454 - 9610

09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			18
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			18
11	330 N	82	-0-	-248	-0-	82 2		N	-0-			18
12	248 N	93	-0-	-155	-0-	93 2		N	-0-			18
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			18
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			18

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957											
ROTTERSMAN		WELL #:		7	RRCID ->	112837	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8575 - 8886			
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	129445	COMPL. DATE	04/09/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8134 - 8453	
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	555	2	N	4	3 1	2
						4	9						
*10	620 N	578	-0-	-42	-0-	19	1	555	2	N	4	3 1	3
						4	9						
*11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	533	2	N	4	5 1	2
						4	9						
*12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	20	1	593	2	N	5	5 1	2
						6	9						
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	21	1	589	2	N	4	3 1	3
						4	9						
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	19	1	488	2	N	3	4 1	2
						3	9						

ROTTERSMAN		WELL #:		10	RRCID ->	141874	COMPL. DATE	05/29/1992	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8642 - 8656	
09	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	171	1	2456	2	Y	13	9 1	25
						14	9						
10	2573 X	2401	-0-	-172	-0-	176	1	2212	2	Y	12	11 1	26
						13	9						
11	2490 X	1841	-0-	-649	-0-	128	1	1704	2	Y	8	11 1	23
						9	9						
12	2728 X	2446	-0-	-282	-0-	137	1	2295	2	Y	13	9 1	27
						14	9						
01	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	128	1	2039	2	Y	12	17 1	22
						13	9						
*02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	168	1	2777	2	Y	17	19 1	20
						19	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	143357	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	7782 - 7794	
09	1020 N	441	-0-	-579	-0-	17	1	422	2	N	2	3 1	1
						2	9						
*10	992 N	639	-0-	-353	-0-	21	1	612	2	N	5	3 1	3
						6	9						
*11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	42	1	1256	2	N	11	9 1	5
						12	9						
*12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	38	1	1141	2	N	9	10 1	4
						10	9						
*01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	44	1	1258	2	N	9	7 1	6
						10	9						
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	36	1	948	2	N	6	8 1	4
						7	9						

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4800 X	3808	-0-	-992	-0-	146	1	3636	2	N	24	24	11
						26	9						
*10	4712 X	4366	-0-	-346	-0-	142	1	4185	2	N	35	24	22
						39	9						
*11	4740 X	4669	-0-	-71	-0-	149	1	4477	2	N	39	43	18
						43	9						
*12	4898 X	4360	-0-	-538	-0-	138	1	4187	2	N	32	37	13
						35	9						
*01	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	150	1	4250	2	N	33	24	22
						36	9						
*02	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	138	1	3609	2	N	22	30	14
						24	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	N	4	4	2
						4	9						
*10	713 N	697	-0-	-16	-0-	23	1	667	2	N	6	4	4
						7	9						
*11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	22	1	653	2	N	6	7	3
						7	9						
*12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	834	2	N	6	6	3
						7	9						
*01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	27	1	778	2	N	6	5	4
						7	9						
*02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	27	1	694	2	N	4	5	3
						4	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-	-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-	-0-	-0-
02	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-	-0-	-0-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	91	1	1300	2	Y	7	6	7
						8	9						
10	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	100	1	1263	2	Y	7	6	8
						8	9						
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	96	1	1283	2	Y	6	6	8
						7	9						
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	87	1	1460	2	Y	7	6	9
						8	9						
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	83	1	1323	2	Y	8	11	6
						9	9						
*02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	86	1	1411	2	Y	9	11	4
						10	9						

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	65	1	1635	2	N	11	5
						12	9				10	
*10	1767 N	1470	-0-	-297	-0-	48	1	1410	2	N	11	7
						12	9				9	
*11	1740 N	1637	-0-	-103	-0-	52	1	1570	2	N	14	6
						15	9				15	
*12	1767 N	1755	-0-	-12	-0-	56	1	1685	2	N	13	5
						14	9				14	
*01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	53	1	1516	2	N	12	8
						13	9				9	
*02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	52	1	1372	2	N	8	5
						9	9				11	
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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												
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	45	1	1136	2	N	7	3
						8	9				7	
*10	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	38	1	1118	2	N	10	6
						11	9				7	
*11	1200 N	1071	-0-	-129	-0-	34	1	1027	2	N	9	4
						10	9				11	
*12	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	34	1	1015	2	N	8	3
						9	9				9	
*01	1147 N	996	-0-	-151	-0-	34	1	953	2	N	8	5
						9	9				6	
02	980 N	881	-0-	-99	-0-	32	1	843	2	N	5	3
						6	9				7	
BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590												
09	1920 N	1651	-0-	-269	-0-	143	1	1462	2	N	42	174
						46	9					
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	146	1	1651	2	N	30	24
						33	9				180	
11	1470 N	1145	-0-	-325	-0-	85	1	1048	2	N	11	35
						12	9					
12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	3	1	1906	2	N	-0-	35
01	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-	35
*02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	71	1	1792	2	N	-0-	35

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
12	403 N	355	-0-	-48	-0-	20	1	333	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	2	3	1			1
						2	9									

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

09	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					13
10	2728 X	2667	-0-	-61	-0-	2667	2			N	-0-					13
11	2640 X	1420	-0-	-1220	-0-	1420	2			N	-0-					13
12	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					13
01	2666 X	2555	-0-	-111	-0-	2492	2	63	9	N	57					70
02	2408 X	1994	-0-	-414	-0-	1994	2			N	-0-					70

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1307	2	17	9	N	15					40
10	1488 N	1209	-0-	-279	-0-	1209	2			N	-0-					40
11	1260 N	1029	-0-	-231	-0-	1029	2			N	-0-					40
12	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-					40
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					40
*02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					40

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 CMC ENERGY 161389
 SOLIZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 098361 COMPL. DATE 10/06/1981 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 3847 - 3851

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

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
 MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	43	1	115	2	N	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	53	1	231	2	N	-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	58	1	225	2	N	-0-		-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	2	N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-		-0-

BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
 HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

09	540 #	430	-0-	-110	-0-	116	1	314	2	N	-0-		-0-
10	729 R	729	-0-	-0-	-0-	136	1	593	2	N	-0-		-0-
11	747 R	747	-0-	-0-	-0-	153	1	594	2	N	-0-		-0-
12	620 #	346	-0-	-274	-0-	38	1	308	2	N	-0-		-0-
01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-
02	700 #	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT		-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
 MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

09	81 R	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	2	N	-0-		6
10	180 R	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	2	N	-0-		6
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	25	1	97	2	N	-0-		6
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	2	N	-0-		6
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		6
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT		6

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

M O	ALLOW 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-			-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	2	N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

09	78600 X	53529	-0-	-25071	-0-	1735	1	51794	2	N	-0-			-0-
10	79825 X	44067	-0-	-35758	-0-	1788	1	42279	2	N	-0-			-0-
11	75810 X	37154	-0-	-38656	-0-	1728	1	35426	2	N	-0-			-0-
12	71827 X	4873	-0-	-66954	-0-	282	1	4591	2	N	-0-			-0-
01	61194 X	-0-	-0-	-61194	-0-					N	-0-			-0-
02	49952 X	NO RPT	-0-	-49952	-0-					N	NO RPT			-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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							
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-
02	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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		10		RRCID -> 214739		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754							
09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	141	1	1885	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	1332	-0-	-652	-0-	95	1	1237	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	936	-0-	-1254	-0-	73	1	863	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	2050	-0-	-213	-0-	152	1	1898	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	999	-0-	-1264	-0-	74	1	925	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					-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									
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-
02	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					
09	10350	X	10025	-0-	-325	-0-	698	1	9327	2	N	-0-					-0-
10	16461	X	12003	-0-	-4458	-0-	854	1	11149	2	N	-0-					-0-
11	10770	X	9463	-0-	-1307	-0-	740	1	8723	2	N	-0-					-0-
12	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	860	1	10699	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	10120	-0-	-1877	-0-	750	1	9370	2	N	-0-					-0-
02	10836	X	NO RPT	-0-	-10836	-0-					N	NO RPT					-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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA				WELL #:	1	RRCID ->	181510	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	14350	PERF.12793 - 12821
09	1650 N	471	-0-	-1179	-0-	9	1	462	2	N	-0-	
10	775 N	586	-0-	-189	-0-	16	1	570	2	N	-0-	
11	1260 N	428	-0-	-832	-0-	9	1	419	2	N	-0-	
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	9	1	442	2	N	-0-	
01	589 N	436	-0-	-153	-0-	9	1	427	2	N	-0-	
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA				WELL #:	2	RRCID ->	265849	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12838 - 12892
09	2010 X	931	-0-	-1079	-0-	931	2			N	-0-	
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-	
11	1050 N	613	-0-	-437	-0-					N	-0-	
12	961 N	659	-0-	-302	-0-	659	2			N	-0-	
01	1364 N	813	-0-	-551	-0-	813	2			N	-0-	
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			N	NO RPT		-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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARMSTRONG 258				WELL #:	3	RRCID ->	139961	COMPL. DATE	10/09/1991	TOTAL DEPTH	14379	PERF.13012 - 13072
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARMSTRONG RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	153315	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13400 - 13620
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736					CNTY: WEBB			
GONZALEZ, RUBEN				5A	RRCID ->	136247	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12349 - 12449	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1126				N	NO RPT	-0-

GONZALEZ, RUBEN				6	RRCID ->	139441	COMPL. DATE	07/11/1991	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12372 - 12468	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GONZALEZ, RUBEN				4	RRCID ->	160206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12706 - 13072	
09	2940	X	2897	-0-	-43	-0-	2897	2		N	-0-	-0-
10	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	2931	2		N	-0-	-0-
11	2940	X	2782	-0-	-158	-0-	2782	2		N	-0-	-0-
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		N	-0-	-0-
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		N	-0-	-0-
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-				N	NO RPT	-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT)				07387 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
GONZALEZ, RUBEN				3	RRCID ->	132670	COMPL. DATE	09/24/1989	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13530 - 13590		
09	4020	#	3354	-0-	-666	-0-	234	1	3120	2	N	-0-	-0-
10	4154	#	2791	-0-	-1363	-0-	198	1	2593	2	N	-0-	-0-
11	4650	#	3805	-0-	-845	-0-	297	1	3508	2	N	-0-	-0-
12	4805	#	1812	-0-	-2993	-0-	135	1	1677	2	N	-0-	-0-
01	4805	#	4352	-0-	-453	-0-	323	1	4029	2	N	-0-	-0-
02	3556	#	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT	-0-

BIG AL (LOWER PETTUS)				07740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
L.L. OIL COMPANY				479924								
HOFFMAN, W.K. 'B'				9	RRCID ->	097358	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3406 - 3416	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
09	31890	-0-	-0-	-31890	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			12
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			12
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

WILLIAMSON, STANLEY H.		WELL #: 5		RRCID -> 168554		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 6858 - 7726				
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			1
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			1
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

ABE LINCOLN GU "A"		WELL #: 3		RRCID -> 170991		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 7280 - 7324				
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			6
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			6
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7874 - 8198				
EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171										
09	1290 N	1067	-0-	-223	-0-	134	1	933	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	134	1	1031	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	853	-0-	-287	-0-	94	1	759	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	417	-0-	-699	-0-	42	1	375	2	Y	-0-			-0-
*01	1178 N	249	-0-	-929	-0-	44	1	205	2	Y	-0-			-0-
02	784 N	293	-0-	-491	-0-	39	1	254	2	Y	-0-			-0-

EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8068 - 8814				
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394			
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
09	5400 X	3640	-0-	-1760	-0-	458 1	3182 2	Y	-0-		-0-
10	5580 X	3152	-0-	-2428	-0-	364 1	2788 2	Y	-0-		-0-
11	5250 X	1407	-0-	-3843	-0-	155 1	1252 2	Y	-0-		-0-
12	4371 X	2303	-0-	-2068	-0-	232 1	2071 2	Y	-0-		-0-
*01	3968 X	1108	-0-	-2860	-0-	196 1	912 2	Y	-0-		-0-
02	3388 X	836	-0-	-2552	-0-	111 1	725 2	Y	-0-		-0-

EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096			
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	18 1	124 2	N	-0-		70
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	20 1	152 2	N	-0-		70
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	16 1	126 2	N	-0-		70
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	14 1	126 2	N	-0-		70
*01	186 N	158	-0-	-28	-0-	28 1	130 2	N	-0-		70
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	22 1	145 2	N	-0-		70

EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10	T. A.	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 1		RRCID -> 117131		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072	
09	780 N	613	-0-	-167	-0-	61 1	550 2	Y	2	5 1	4
10	682 N	539	-0-	-143	-0-	55 1	481 2	Y	3		7
11	630 N	426	-0-	-204	-0-	53 1	371 2	Y	2		9
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	73 1	628 2	Y	9	7 1	11
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	77 1	706 2	Y	13	10 1	14
*02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	66 1	636 2	Y	12	12 1	14

VAQUILLAS 1629		WELL #: 2		RRCID -> 119593		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366			
09	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	177 1	1608 2	Y	9	16 1	12
10	1736 X	1061	-0-	-675	-0-	109 1	950 2	Y	2		14
11	1680 X	752	-0-	-928	-0-	94 1	656 2	Y	2		16
12	1736 X	982	-0-	-754	-0-	101 1	870 2	Y	10	10 1	16
01	1736 X	1483	-0-	-253	-0-	144 1	1326 2	Y	12	14 1	14
02	1568 X	1366	-0-	-202	-0-	127 1	1228 2	Y	10	12 1	12

BIG COWBOY (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC VAQUILLAS 67			//CONT.// //CONT.//	07800 200 169313	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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
VAQUILLAS RANCH 67			WELL #:	5	RRCID ->	174095	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8075 - 8085	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	1		3
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	12	1	108	2	Y	5	6 1	2
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	2	1	18	2	Y	-0-		2
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	9	3 1	8
01	124 N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		8
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-		8
VAQUILLAS RANCH "3"			WELL #:	3	RRCID ->	226091	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8082 - 8154	
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	2	2 1	2
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	17	1	152	2	Y	-0-		2
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	23	1	159	2	Y	2		4
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	25	1	212	2	Y	9	2 1	11
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	11	10 1	12
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	13	1	130	2	Y	7	10 1	9
CONOCOPHILLIPS COMPANY HIRSCH ESTATE 858			WELL #:	1	RRCID ->	084056	COMPL. DATE	07/11/1979	TOTAL DEPTH	9028	PERF.	7620 - 7714	
09	780 N	704	-0-	-76	-0-	704	2			N	-0-		110
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-		110
11	810 N	604	-0-	-206	-0-	604	2			N	-0-		110
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	931	2	59	9	N	54		164
01	806 N	663	-0-	-143	-0-	655	2	8	9	N	7		171
*02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-		171

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 1		RRCID -> 091289		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550				
M	O	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
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		-0-	
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-		-0-	
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2	Y	-0-		-0-	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-		-0-	
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-		-0-	
*02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	Y	-0-		-0-	

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 1		RRCID -> 098497		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477				
09	1290 X	1043	-0-	-247	-0-	1043	2	Y	-0-		6	
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	Y	-0-		6	
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		6	
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	Y	-0-		6	
01	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2	Y	-0-		6	
*02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	Y	-0-		6	

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 2		RRCID -> 110244		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793				
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-		64	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	107	2	6 9 Y	5		69	
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-		69	
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-		69	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-		69	
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		69	

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477				
09	3480 X	2938	-0-	-542	-0-	2938	2	Y	-0-		-0-	
10	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2073	2	11 9 Y	10	7 1	3	
11	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1 9 Y	1		4	
12	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2	Y	-0-		4	
01	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2	Y	-0-		4	
*02	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	Y	-0-		4	

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484				
09	6235 X	6221	-0-	-14	-0-	6221	2	Y	-0-		-0-	
10	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6712	2	9 9 Y	8	6 1	2	
11	6060 X	4604	-0-	-1456	-0-	4603	2	1 9 Y	1		3	
12	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2	Y	-0-		3	
01	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2	Y	-0-		3	
02	5656 X	5152	-0-	-504	-0-	5152	2	Y	-0-		3	

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373				
09	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-		41	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-		41	
11	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	2	Y	-0-		41	
12	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	2	Y	-0-		41	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-		41	
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-		41	

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674				
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-		-0-	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		-0-	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	Y	-0-		-0-	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-		-0-	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		-0-	
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-		-0-	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922		PERF. 6812 - 7650	
M	O	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
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2			Y	-0-	55
10	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2			Y	-0-	55
11	3330 X	2487	-0-	-843	-0-	2487 2			Y	-0-	55
12	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2			Y	-0-	55
01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2			Y	-0-	55
02	3108 X	2456	-0-	-652	-0-	2456 2			Y	-0-	55

HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7716 - 7729	
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2			Y	-0-	-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	519 2	30 9		Y	27	8
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	459 2	3 9		Y	3	11
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2			Y	-0-	11
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2			Y	-0-	11
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			Y	-0-	11

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6938 - 7609	
09	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2			Y	-0-	2
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2			Y	-0-	2
11	3900 X	1904	-0-	-1996	-0-	1904 2			Y	-0-	2
12	4030 X	1943	-0-	-2087	-0-	1943 2			Y	-0-	2
01	4030 X	3647	-0-	-383	-0-	3647 2			Y	-0-	2
02	3472 X	2702	-0-	-770	-0-	2702 2			Y	-0-	2

HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 7656 - 7728	
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			Y	-0-	-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			Y	-0-	-0-
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	461 2			Y	-0-	-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2			Y	-0-	-0-
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2			Y	-0-	-0-
*02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2			Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8619 - 8655	
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2			Y	-0-	126
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	604 2	34 9		Y	31	9
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	102 2	1 9		Y	1	10
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			Y	-0-	10
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			Y	-0-	10
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			Y	-0-	10

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 8496 - 8601	
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 2			Y	-0-	-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	227 2	8 9		Y	7	2
11	270 N	118	-0-	-152	-0-	118 2			Y	-0-	2
12	279 N	139	-0-	-140	-0-	139 2			Y	-0-	2
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			Y	-0-	2
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	196 2	26 9		Y	24	26

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 7768 - 8060	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610			
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
09	2190 X	1499	-0-	-691	-0-	116	1	1383	2	Y	-0-
10	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	108	1	1104	2	Y	-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	127	1	1208	2	Y	-0-
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	113	1	1072	2	Y	-0-
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	116	1	1563	2	Y	-0-
02	924 N	258	-0-	-666	-0-	23	1	235	2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604			
09	3080 X	2063	-0-	-1017	-0-	160	1	1903	2	Y	-0-
10	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	217	1	2210	2	Y	-0-
11	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	362	1	3443	2	Y	-0-
12	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	255	1	2413	2	Y	-0-
01	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	154	1	2082	2	Y	-0-
02	1428 X	672	-0-	-756	-0-	59	1	613	2	Y	-0-

HIRSCH ESTATE "2095"		WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117			
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-
10	434 N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-
11	360 N	91	-0-	-269	-0-	91	2			N	-0-
12	434 N	210	-0-	-224	-0-	210	2			N	-0-
01	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-

HIRSCH ESTATE "2093"		WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841			
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	88	2	1	9	Y	1
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	65	2			Y	-0-

ROSCHEER, W.C. 518		WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082			
09	1500 N	1249	-0-	-251	-0-	1249	2			Y	-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-
11	1680 N	952	-0-	-728	-0-	952	2			Y	-0-
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-
*02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659			
09	2910 X	2489	-0-	-421	-0-	2489	2			Y	-0-
10	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-
11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-
12	3100 N	3327	-0-	227	227	3327	2			Y	-0-
01	3100 N	3494	-0-	394	621	3494	2			Y	-0-
*02	2800 N	2935	-0-	135	756	2935	2			Y	-0-

HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345			
09	1050 N	397	-0-	-653	-0-	397	2			Y	-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-
12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-
*02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176		
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
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-	-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		Y	-0-	-0-
*02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		Y	-0-	-0-

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138		
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		Y	-0-	43
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		Y	-0-	43
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		Y	-0-	43
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		Y	-0-	43
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		Y	-0-	43
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	195 2		Y	-0-	43

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030		
09	420 N	309	-0-	-111	-0-	309 2		Y	-0-	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-	-0-
11	300 N	216	-0-	-84	-0-	216 2		Y	-0-	-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		Y	-0-	-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		Y	-0-	-0-
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-	-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238		
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 2		Y	-0-	17
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-	17
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		Y	-0-	17
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-	17
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		Y	-0-	17
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-	17

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004		
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-	-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-	-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-	-0-
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-	-0-
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-	-0-

HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144		
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-	-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-	-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-	-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198		
09	1350 N	1188	-0-	-162	-0-	1188 2	4 9	Y	4	50
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		Y	-0-	50
11	1260 N	478	-0-	-782	-0-	478 2		Y	-0-	50
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		Y	-0-	50
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		Y	-0-	50
*02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		Y	-0-	50

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291		
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-	28
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	Y	-0-	28
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2	Y	-0-	28
12	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	2	Y	-0-	28
01	527 N	338	-0-	-189	-0-	338	2	Y	-0-	28
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-	28

HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156		
09	1410 N	1137	-0-	-273	-0-	1137	2	Y	-0-	13
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	Y	-0-	13
11	3000 N	5774	-0-	2774	-0-	5774	2	Y	-0-	13
12	3100 N	4798	-0-	1698	-0-	4472	2	Y	-0-	13
01	3100 N	4367	-0-	1267	-0-	5739	2	Y	-0-	13
*02	9737 X	3998	-0-	-5739	-0-	3998	2	Y	-0-	13

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078		
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	Y	-0-	-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	347	-0-	-133	-0-	347	2	Y	-0-	-0-
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	Y	-0-	-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	Y	-0-	-0-
*02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	Y	-0-	-0-

ROSCHE-HIRSCH GAS UNT		WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HIRSH ESTATE 1772		WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132								
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
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
11	480 N	402	-0-	-78	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
12	496 N	41	-0-	-455	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	7622	-0-	4522	4522	7622	2			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	4190	-0-	1390	5912	4190	2			Y	-0-					-0-

ROSCHE-HIRSCH G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325								
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					22
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					22
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					22
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					22
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					22
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					22

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688								
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					70
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					70
11	660 N	250	-0-	-410	-0-	250	2			Y	-0-					70
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					70
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					70
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					70

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502								
09	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					40
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					40
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					40
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					40
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					40
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					40

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480								
09	0 N	-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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A		WELL #: 1		RRCID -> 141871		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669								
09	300 N	248	-0-	-52	-0-	3	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 5		RRCID -> 141912		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054	
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

NORFLEET-LESSOR G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 142457		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480	
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-	40
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-	40
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-	40
12	186 N	45	-0-	-141	-0-	45 2	N	-0-	40
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	40
02	140 N	3	-0-	-137	-0-	3 2	N	-0-	40

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 4		RRCID -> 142703		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406	
09	1200 N	1011	-0-	-189	-0-	996 2	15 9 Y	14	32
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	Y	-0-	32
11	1140 N	667	-0-	-473	-0-	667 2	Y	-0-	32
12	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005 2	Y	-0-	32
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	Y	-0-	32
*02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1053 2	2 9 Y	2	34

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156	
09	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1341 2	25 9 Y	23	51
10	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	Y	-0-	51
11	1320 X	899	-0-	-421	-0-	899 2	Y	-0-	51
12	1364 X	1066	-0-	-298	-0-	1066 2	Y	-0-	51
01	1271 N	913	-0-	-358	-0-	913 2	Y	-0-	51
02	840 N	731	-0-	-109	-0-	729 2	2 9 Y	2	53

DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530	
09	930 N	705	-0-	-225	-0-	10 1	695 2 Y	-0-	-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31 1	515 2 Y	-0-	-0-
11	900 N	528	-0-	-372	-0-	34 1	494 2 Y	-0-	-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	63 1	951 2 Y	-0-	-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	54 1	780 2 Y	-0-	-0-
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	49 1	670 2 Y	-0-	-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099	
09	1955 N	1671	-0-	-284	-0-	1671 2	Y	-0-	-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	Y	-0-	-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	Y	-0-	-0-
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2	Y	-0-	-0-
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2	Y	-0-	-0-
*02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498		
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
09	1320 N	1006	-0-	-314	-0-	1006	2			40
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			40
11	1140 N	581	-0-	-559	-0-	581	2			40
12	3100 N	5565	-0-	2465	-0-	5565	2			40
01	3100 N	5213	-0-	2113	-0-	4578	2	3 9	Y	43
*02	2800 N	4436	-0-	1636	-0-	6214	2			43

HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470		
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	25
10	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	2		N	25
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	25
12	806 N	338	-0-	-468	-0-	338	2		N	25
01	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2		N	25
02	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	2		N	25

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730		
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		Y	-0-
01	496 N	331	-0-	-165	-0-	331	2		Y	-0-
02	364 N	241	-0-	-123	-0-	73	2	168 9	Y	31

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #: 5		RRCID -> 162230		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405		
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		Y	30
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		Y	30
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		Y	30
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		Y	30
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		Y	30
*02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		Y	30

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 5		RRCID -> 164144		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379		
09	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		Y	-0-
10	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4467	2	2 9	Y	2
11	3840 X	3343	-0-	-497	-0-	3343	2		Y	2
12	3968 X	3715	-0-	-253	-0-	3715	2		Y	2
01	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2		Y	2
*02	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2		Y	2

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650		
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		Y	63
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		Y	63
11	1350 N	1045	-0-	-305	-0-	1045	2		Y	63
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		Y	63
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	63
*02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		Y	63

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280			
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
09	300 N	70	-0-	-230	-0-	70	2	Y	-0-	27	
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	Y	-0-	27	
11	300 N	171	-0-	-129	-0-	171	2	Y	-0-	27	
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	Y	-0-	27	
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	Y	-0-	27	
*02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	Y	-0-	27	

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184		
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-	2
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-	2
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2	Y	-0-	2
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-	2
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-	2
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-	2

HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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				
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	740	2	45	9	Y	41	70
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2006	2	22	9	Y	20	90
11	1710 N	1088	-0-	-622	-0-	1047	2	41	9	Y	37	127
12	806 N	89	-0-	-717	-0-	3	2	86	9	Y	78	23
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2286	2	48	9	Y	44	67
*02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-	-0-

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 6		RRCID -> 183728		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509			
M	O	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
09	3195 X	3091	-0-	-104	-0-	3091	2	Y	-0-	-0-	
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2	Y	-0-	-0-	
11	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	Y	-0-	-0-	
12	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2	Y	-0-	-0-	
01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2	Y	-0-	-0-	
*02	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2	Y	-0-	-0-	

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744			
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	Y	-0-	-0-	
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	Y	-0-	-0-	
11	930 N	517	-0-	-413	-0-	517	2	Y	-0-	-0-	
12	992 N	508	-0-	-484	-0-	508	2	Y	-0-	-0-	
01	1054 N	295	-0-	-759	-0-	295	2	Y	-0-	-0-	
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	Y	-0-	-0-	

A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470			
09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	-0-	34	
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2	N	-0-	34	
11	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-	34	
12	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-	34	
01	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-	34	
*02	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-	34	

NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354			
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	Y	-0-	28	
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	Y	-0-	28	
11	1260 N	623	-0-	-637	-0-	623	2	Y	-0-	28	
12	1116 N	883	-0-	-233	-0-	883	2	Y	-0-	28	
01	1271 N	1007	-0-	-264	-0-	1007	2	Y	-0-	28	
*02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	Y	-0-	28	

CULPEPPER, A.B. 2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294			
09	480 N	294	-0-	-186	-0-	294	2	N	-0-	74	
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-	74	
11	660 N	601	-0-	-59	-0-	601	2	N	-0-	74	
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	74	
01	682 N	418	-0-	-264	-0-	418	2	N	-0-	74	
02	560 N	283	-0-	-277	-0-	283	2	N	-0-	74	

ROSCHER-HIRSCH G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 189156		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340			
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2	Y	-0-	16	
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-	16	
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	Y	-0-	16	
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	Y	-0-	16	
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	Y	-0-	16	
*02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	Y	-0-	16	

CULPEPPER, A. B. 2068		WELL #: 2		RRCID -> 190331		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357			
09	780 N	460	-0-	-320	-0-	460	2	N	-0-	116	
10	1023 N	706	-0-	-317	-0-	706	2	N	-0-	116	
11	930 N	523	-0-	-407	-0-	523	2	N	-0-	116	
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	116	
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-	116	
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-	116	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
A. V. NORFLEET		WELL #: 6		RRCID -> 190361		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334		
M	O	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	
09	1865 N	1713	-0-	-152	-0-	1713 2	Y	-0-		132	
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2	Y	-0-		132	
11	1710 N	1284	-0-	-426	-0-	1284 2	Y	-0-		132	
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2	Y	-0-		132	
01	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668 2	Y	-0-		132	
*02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	Y	-0-		132	

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 10		RRCID -> 191619		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318		
09	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2	Y	-0-		-0-	
10	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	Y	-0-		-0-	
11	2610 X	1293	-0-	-1317	-0-	1293 2	Y	-0-		-0-	
12	2697 X	1959	-0-	-738	-0-	1959 2	Y	-0-		-0-	
01	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2	Y	-0-		-0-	
*02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2	Y	-0-		-0-	

CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038		
09	1620 N	1555	-0-	-65	-0-	1544 2	11 9 N	10		80	
10	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	1568 2	15 9 N	14		94	
11	1530 N	1180	-0-	-350	-0-	1180 2	N	-0-		94	
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2	N	-0-		94	
01	1581 N	1494	-0-	-87	-0-	1494 2	N	-0-		94	
*02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-		94	

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583		
09	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4278 2	6 9 N	5		70	
10	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2	N	-0-		70	
11	3960 X	3516	-0-	-444	-0-	3516 2	N	-0-		70	
12	4433 X	3853	-0-	-580	-0-	3847 2	6 9 N	5		75	
01	4433 X	3082	-0-	-1351	-0-	3082 2	N	-0-		75	
02	4004 X	3490	-0-	-514	-0-	3490 2	N	-0-		75	

LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338		
09	4080 X	4046	-0-	-34	-0-	4046 2	N	-0-		24	
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 2	N	-0-		24	
11	4140 X	2863	-0-	-1277	-0-	2863 2	N	-0-		24	
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4533 2	33 9 N	30		54	
01	4247 X	3934	-0-	-313	-0-	3934 2	N	-0-		54	
02	3780 X	3445	-0-	-335	-0-	3433 2	12 9 N	11		65	

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106		
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	Y	-0-		-0-	
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	Y	-0-		-0-	
11	210 N	81	-0-	-129	-0-	81 2	Y	-0-		-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	Y	-0-		-0-	
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	Y	-0-		-0-	

BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674		
09	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3892 2	21 9 N	19		84	
10	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1941 2	11 9 N	10		94	
11	720 X	536	-0-	-184	-0-	536 2	N	-0-		94	
12	744 X	419	-0-	-325	-0-	419 2	N	-0-		94	
01	744 X	742	-0-	-2	-0-	742 2	N	-0-		94	
*02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2	N	-0-		94	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 120 T		RRCID -> 149176	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 7910	-	8960	
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
09		960 N	442	-0-	-518	-0-	17 1	422 2	N	3	3 1	1
							3 9					
*10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	5 1	151 2	N	2	2 1	1
							2 9					
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	1 1	-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 132		RRCID -> 151532	COMPL. DATE 10/01/1994	TOTAL DEPTH	9320	PERF. 8202	-	9112	
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	52 1	1308 2	N	-0-		1
*10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	44 1	1291 2	N	-0-		1
*11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	51 1	1530 2	N	2		3
						2 9					
*12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	52 1	1575 2	N	1		4
						1 9					
*01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	53 1	1493 2	N	1	4 1	1
						1 9					
02	1456 N	1329	-0-	-127	-0-	49 1	1279 2	N	1		2
						1 9					

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 17		RRCID -> 270117	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7842	-	8862	
09	37740 X	30535	-0-	-7205	-0-	1843 1	28427 2	N	241	266 1	52
						265 9					
*10	38998 X	27201	-0-	-11797	-0-	1838 1	25129 2	N	213	201 1	64
						234 9					
*11	37740 X	26638	-0-	-11102	-0-	1743 1	24663 2	N	211	209 1	66
						232 9					
*12	35340 X	25063	-0-	-10277	-0-	1585 1	23283 2	N	177	190 1	53
						195 9					
*01	33139 X	22344	-0-	-10795	-0-	1603 1	20548 2	N	175	167 1	61
						193 9					
02	28504 X	18761	-0-	-9743	-0-	1461 1	17133 2	N	152	167 1	46
						167 9					

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 19		RRCID -> 270140	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8344	-	9414	
09	46292 X	46292	-0-	-0-	-0-	2794 1	43098 2	N	364	410 1	79
						400 9					
*10	47368 X	25709	-0-	-21659	-0-	1737 1	23750 2	N	202	220 1	61
						222 9					
*11	32085 X	32085	-0-	-0-	-0-	2099 1	29707 2	N	254	235 1	80
						279 9					
*12	47368 X	43807	-0-	-3561	-0-	2770 1	40698 2	N	308	296 1	92
						339 9					
*01	47368 X	38091	-0-	-9277	-0-	2732 1	35030 2	N	299	287 1	104
						329 9					
02	42784 X	30883	-0-	-11901	-0-	2405 1	28203 2	N	250	278 1	76
						275 9					

BIG COWBOY (MIDDLE WILCOX)		07800 215		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	17	RRCID ->	150586	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	9366 PERF. 6956 - 6987	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (WILCOX 4500)		07800 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711								
LINCOLN, W.P. 2345		WELL #:	02	RRCID ->	164319	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 4463 - 4468	
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-
02	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	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000)		07800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	235278	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 5012 - 5016	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10 1	250 2	N	1 1 1	1
*10	341 N	174	-0-	-167	-0-	1 9	12 1	N	-0- 1 1	-0-
*11	240 N	139	-0-	-101	-0-	12 1	129 2	N	-0-	-0-
*12	279 N	106	-0-	-173	-0-	10 1	98 2	N	-0-	-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8 1	179 2	N	-0-	-0-
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13 1	231 2	N	-0-	-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6200)		07800 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715								
EL GATO		WELL #:	23	RRCID ->	214186	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	8700 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

MARTINEZ-URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 225687		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ZACHRY		WELL #: 4		RRCID -> 230671		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOZANO		WELL #: 1		RRCID -> 246006		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715														
RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219546		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098								
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222798		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470)										//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.										//CONT.// 147715							
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 223038		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

CHEVRON U. S. A. INC.										148113							
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A"										WELL #: 1		RRCID -> 169505		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144	
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-		71	1	1615	2	Y	-0-		-0-		
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-		92	1	1690	2	Y	-0-		-0-		
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-		74	1	1597	2	Y	-0-		-0-		
12	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-		3052	2			Y	-0-		-0-		
01	1767	N	1557	-0-	-210	-0-		1557	2			Y	-0-		-0-		
02	1568	N	1416	-0-	-152	-0-		1416	2			Y	-0-		-0-		

RAMON, BELIA ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 172925		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677	
09	810	N	779	-0-	-31	-0-		779	2			N	-0-		-0-		
10	837	N	777	-0-	-60	-0-		777	2			N	-0-		-0-		
11	780	N	670	-0-	-110	-0-		670	2			N	-0-		-0-		
12	806	N	656	-0-	-150	-0-		656	2			N	-0-		-0-		
01	775	N	689	-0-	-86	-0-		689	2			N	-0-		-0-		
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-		623	2			N	-0-		-0-		

RAMON, BELIA ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 173794		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		
02	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	
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-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-		

BIG MAC (6470)																			
//CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																			
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																			
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.																			
ALEXANDER "A" 480181																			
WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594																			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (8260)																			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																			
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU 076861																			
WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142																			
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1737	2	Y	-0-						-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	1813	2	Y	-0-						-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	1769	2	Y	-0-						-0-
12	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	-0-	128	1	1221	2	Y	-0-						-0-
01	1612	N	1239	-0-	-373	-0-	-0-	117	1	1122	2	Y	-0-						-0-
02	1456	N	1086	-0-	-370	-0-	-0-	104	1	982	2	Y	-0-						-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.																			
GONZALES, HORACIO 147715																			
WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983																			
09	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	-0-	961	1	8576	2	N	-0-						2
10	11036	X	8091	-0-	-2945	-0-	-0-	813	1	7275	2	N	3	1	8				4
11	10680	X	7171	-0-	-3509	-0-	-0-	1039	1	6132	2	N	-0-						4
12	11036	X	6654	-0-	-4382	-0-	-0-	753	1	5901	2	N	-0-						4
01	9858	X	6554	-0-	-3304	-0-	-0-	566	1	5987	2	N	1	1	8				4
02	8904	X	5924	-0-	-2980	-0-	-0-	387	1	5537	2	N	-0-						4

VIELMANN-RAMIREZ																			
WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421																			
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-						N	-0-					11
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	1	2029	2	N	-0-						11
11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	1	1103	2	N	-0-						11
12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	1	1064	2	N	-0-						11
01	3255	X	2358	-0-	-897	-0-	-0-	1225	1	1133	2	N	-0-						11
02	2940	X	1814	-0-	-1126	-0-	-0-	744	1	1070	2	N	-0-						11

BIG MAC (8260)		//CONT.//		07948 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.				630591										
SANTA MARIA				WELL #:	2	RRCID ->	164170	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	8274 - 8316	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		6690 X	5122	-0-	-1568	-0-	314 1	4808 2	N	N	-0-		-0-	
10		4619 X	4490	-0-	-129	-0-	314 1	4176 2	N	N	-0-		-0-	
11		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	287 1	4473 2	N	N	-0-		-0-	
12		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	330 1	5158 2	N	N	-0-		-0-	
01		5301 X	4585	-0-	-716	-0-	286 1	4299 2	N	N	-0-		-0-	
02		4788 X	4626	-0-	-162	-0-	289 1	4337 2	N	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	
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-	
02		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	
09		4530 X	2348	-0-	-2182	-0-	2348 2			N	-0-		-0-	
10		4309 X	3546	-0-	-763	-0-	3546 2			N	-0-		-0-	
11		4170 X	3265	-0-	-905	-0-	47 1	3218 2	N	N	-0-		-0-	
12		4092 X	3891	-0-	-201	-0-	86 1	3805 2	N	N	-0-		-0-	
01		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	18 1	4146 2	N	N	-0-		-0-	
*02		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2			N	-0-		-0-	

BOOTH, UNOCAL H				WELL #:	3B	RRCID ->	184096	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	9605 - 9670	
09		4080 X	2951	-0-	-1129	-0-	2951 2			N	-0-		-0-	
10		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567 2			N	-0-		-0-	
11		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	51 1	3483 2	N	N	-0-		-0-	
12		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	82 1	3616 2	N	N	-0-		-0-	
01		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	16 1	3781 2	N	N	-0-		-0-	
*02		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2			N	-0-		-0-	

BOOTH, W. V. ET AL				WELL #:	3A	RRCID ->	188192	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9450 - 9512	
09		240 N	51	-0-	-189	-0-	51 2			N	-0-		-0-	
10		186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2			N	-0-		-0-	
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	2 1	149 2	N	N	-0-		-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	1 1	191 2	N	N	-0-		-0-	
02		140 N	116	-0-	-24	-0-	116 2			N	-0-		-0-	

FULLER 2292 H				WELL #:	1	RRCID ->	192172	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9500 - 11822	
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-		-0-	
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-		-0-	
11		90 N	29	-0-	-61	-0-	29 2			N	-0-		-0-	
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	3 1	140 2	N	N	-0-		-0-	
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-		-0-	
*02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-		-0-	

BIG REEF (EDWARDS)																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																			
PALAFOX GALAN -H- //CONT.// 499978																			
WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770																			
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
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-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-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																			
09		750	N	456	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				-0-
10		904	N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-				-0-
11		713	N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	703	2	N	-0-				-0-
12		1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1638	2	N	-0-				-0-
01		1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1938	2	N	-0-				-0-
*02		1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-				-0-

PALAFOX -H-																			
WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701																			
09		242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-
10		283	N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-
11		270	N	267	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	-0-				-0-
12		282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	276	2	N	-0-				-0-
01		279	N	273	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	1	1	272	2	N	-0-				-0-
02		252	N	225	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"																			
WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088																			
09		10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-				-0-
10		11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11007	2			N	-0-				-0-
11		12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	12038	2	N	-0-				-0-
12		12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	12538	2	N	-0-				-0-
01		12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	12601	2	N	-0-				-0-
*02		11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11237	2			N	-0-				-0-

BOOTH, UNOCAL H																			
WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349																			
09		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
10		186	N	7	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
11		30	N	5	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
12		7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-

JOHNSON 2292 "L"																			
WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030																			
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-
*02		73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-

FULLER 2292 "H"																			
WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414																			
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BOOTH UNOCAL H //CONT.// 499978												
WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"												
WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768												
09		4110 X	1700	-0-	-2410	-0-		1700	2		N	-0-
10		DLQ G-10	3902	-0-	3902	-0-		3902	2		N	-0-
11		DLQ G-10	3320	-0-	3320	-0-		7222	48	3272	2	-0-
12		DLQ G-10	1631	-0-	1631	-0-		8853	36	1595	2	-0-
01		10980 X	2127	-0-	-8853	-0-			9	2118	2	-0-
02		3528 X	2045	-0-	-1483	-0-		2045	2		N	-0-

BARREDA-GONZALEZ "H"												
WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100												
09		90 N	65	-0-	-25	-0-		65	2		N	-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2		N	-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-			1	75	2	-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-			3	120	2	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"												
WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856												
09		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-		2236	2		N	-0-
10		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-		4427	2		N	-0-
11		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-
12		3751 X	1629	-0-	-2122	-0-		36	1	1593	2	-0-
01		4433 X	1205	-0-	-3228	-0-			5	1200	2	-0-
02		4004 X	3723	-0-	-281	-0-		3723	2		N	-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"												
WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700												
09		14280 X	8063	-0-	-6217	-0-		8063	2		N	-0-
10		15834 X	15834	-0-	-0-	-0-		15834	2		N	-0-
11		13260 X	11067	-0-	-2193	-0-			161	10906	2	-0-
12		13190 X	13190	-0-	-0-	-0-			291	12899	2	-0-
01		15841 X	13625	-0-	-2216	-0-			59	13566	2	-0-
02		14308 X	11225	-0-	-3083	-0-		11225	2		N	-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"												
WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260												
09		1470 N	1223	-0-	-247	-0-		1223	2		N	-0-
10		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-			15	995	2	-0-
12		1271 N	963	-0-	-308	-0-			21	942	2	-0-
01		1519 N	1075	-0-	-444	-0-			5	1070	2	-0-
*02		957 N	957	-0-	-0-	-0-		957	2		N	-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"												
WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956												
09		1200 N	1016	-0-	-184	-0-		1016	2		N	-0-
10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		1734	2		N	-0-
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-			21	1387	2	-0-
12		1054 N	969	-0-	-85	-0-			21	948	2	-0-
01		1333 N	808	-0-	-525	-0-			4	804	2	-0-
02		1204 N	717	-0-	-487	-0-		717	2		N	-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BOOTH, W.V. ET AL "H" //CONT.// 499978												
WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
					STATUS	STATUS		CODE	CODE	CODE		
09		4560 X	2623	-0-	-1937	-0-		2623 2			N	-0-
10		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-		4323 2			N	-0-
11		4290 X	3261	-0-	-1029	-0-		47 1	3214 2		N	-0-
12		4433 X	3927	-0-	-506	-0-		87 1	3840 2		N	-0-
01		4433 X	4005	-0-	-428	-0-		17 1	3988 2		N	-0-
02		3892 X	3235	-0-	-657	-0-		3235 2			N	-0-

PALAFOX STATE A H												
WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541												
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALAFOX STATE A H												
WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074												
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516												
09		5010 X	2482	-0-	-2528	-0-		2482 2			N	-0-
10		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-		6806 2			N	-0-
11		5310 X	5039	-0-	-271	-0-		73 1	4966 2		N	-0-
12		5487 X	438	-0-	-5049	-0-		10 1	428 2		N	-0-
01		6820 X	82	-0-	-6738	-0-		82 2			N	-0-
02		6160 X	71	-0-	-6089	-0-		71 2			N	-0-

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261												
09		6900 X	4234	-0-	-2666	-0-		4234 2			N	-0-
10		6870 X	6870	-0-	-0-	-0-		6870 2			N	-0-
11		6450 X	6255	-0-	-195	-0-		91 1	6164 2		N	-0-
12		6417 X	6308	-0-	-109	-0-		139 1	6169 2		N	-0-
01		6882 X	6194	-0-	-688	-0-		27 1	6167 2		N	-0-
02		6216 X	5737	-0-	-479	-0-		5737 2			N	-0-

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200												
09		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-		6223 2			N	-0-
10		8086 X	8086	-0-	-0-	-0-		8086 2			N	-0-
11		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-		121 1	8191 2		N	-0-
12		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-		70 1	3103 2		N	-0-
01		1085 X	147	-0-	-938	-0-		1 1	146 2		N	-0-
02		980 X	88	-0-	-892	-0-		88 2			N	-0-

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788												
09		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-
10		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-		3074 2			N	-0-
11		3000 N	3256	-0-	256	256		47 1	3209 2		N	-0-
12		3100 N	3145	-0-	45	301		69 1	3076 2		N	-0-
01		1952 N	1651	-0-	-301	-0-		7 1	1644 2		N	-0-
02		1400 X	580	-0-	-820	-0-		580 2			N	-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH, W.V., JR. 2292 H		WELL #:		8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9540 - 12000
M	O	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
09	870	N	481	-0-	-389	-0-	481 2	N	-0-			-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-			-0-
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	10 1	664 2	N	-0-		-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	20 1	885 2	N	-0-		-0-
01	837	N	736	-0-	-101	-0-	3 1	733 2	N	-0-		-0-
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-			-0-

BOOTH 2292 H		WELL #:		11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	9506 - 12220
09	3420	X	1717	-0-	-1703	-0-	1717 2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2380	-0-	-627	-0-	2380 2	N	-0-			-0-
11	2910	X	1902	-0-	-1008	-0-	28 1	1874 2	N	-0-		-0-
12	2542	X	2519	-0-	-23	-0-	55 1	2464 2	N	-0-		-0-
01	2542	X	2532	-0-	-10	-0-	11 1	2521 2	N	-0-		-0-
*02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	9727 - 11140
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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
09	1050	N	503	-0-	-547	-0-	503 2	N	-0-			-0-
10	837	N	602	-0-	-235	-0-	602 2	N	-0-			-0-
11	870	N	527	-0-	-343	-0-	8 1	519 2	N	-0-		-0-
12	527	N	228	-0-	-299	-0-	5 1	223 2	N	-0-		-0-
01	589	N	432	-0-	-157	-0-	2 1	430 2	N	-0-		-0-
02	504	N	110	-0-	-394	-0-	110 2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	239583	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	8600 - 10070
09	8580	X	6422	-0-	-2158	-0-	6422 2	N	-0-			-0-
10	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249 2	N	-0-			-0-
11	8790	X	8353	-0-	-437	-0-	121 1	8232 2	N	-0-		-0-
12	9083	X	8223	-0-	-860	-0-	181 1	8042 2	N	-0-		-0-
01	9238	X	7887	-0-	-1351	-0-	34 1	7853 2	N	-0-		-0-
02	8344	X	7197	-0-	-1147	-0-	7196 2	1 9	N	1	1 8	-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		15U	RRCID ->	247374	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9817	PERF.	9500 - 11949
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAUNDERS 38 "H"		WELL #:		8	RRCID ->	247970	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	9500 - 12685
09	10020	X	6021	-0-	-3999	-0-	6021 2	N	-0-			-0-
10	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778 2	N	-0-			-0-
11	9060	X	7380	-0-	-1680	-0-	107 1	7273 2	N	-0-		-0-
12	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	211 1	9375 2	N	-0-		-0-
01	9765	X	8715	-0-	-1050	-0-	37 1	8678 2	N	-0-		-0-
02	8820	X	7825	-0-	-995	-0-	7825 2	N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SAUNDERS STATE 106 H		WELL #:		12	RRCID ->	248271	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9459 - 11675
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	PROD	AMT	CODE	
09	5160 X	3213	-0-	-1947	-0-	3213	2	N	-0-			-0-
10	5332 X	5031	-0-	-301	-0-	5028	2	N	3	3	8	-0-
11	5160 X	4207	-0-	-953	-0-	61	1	N	4146	2		-0-
12	4619 X	3739	-0-	-880	-0-	82	1	N	3657	2		-0-
01	5022 X	4967	-0-	-55	-0-	21	1	N	4946	2		-0-
02	4536 X	3045	-0-	-1491	-0-	3045	2	N				-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248408	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9337 - 12409
09	15270 X	13986	-0-	-1284	-0-	13986	2	N	-0-			-0-
10	19808 X	19808	-0-	-0-	-0-	19808	2	N	-0-			-0-
11	17562 X	17562	-0-	-0-	-0-	255	1	N	17307	2		-0-
12	17980 X	17529	-0-	-451	-0-	386	1	N	17143	2		-0-
01	19809 X	17270	-0-	-2539	-0-	74	1	N	17196	2		-0-
02	17892 X	15361	-0-	-2531	-0-	15361	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H		WELL #:		9	RRCID ->	248410	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9374 - 11921
09	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2	N	-0-			-0-
10	14020 X	14020	-0-	-0-	-0-	14020	2	N	-0-			-0-
11	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	168	1	N	11360	2		-0-
12	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	242	1	N	10722	2		-0-
01	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	44	1	N	10188	2		-0-
*02	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2	N	-0-			-0-

PALAFOX 39 H		WELL #:		7	RRCID ->	249442	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	9467 - 12195
09	27120 X	14806	-0-	-12314	-0-	14778	2	N	25	7	8	130
10	25290 X	25290	-0-	-0-	-0-	25255	2	N	32	125	1	32
11	23850 X	22317	-0-	-1533	-0-	324	1	N	34	9	8	57
						37	9					
12	24583 X	23288	-0-	-1295	-0-	513	1	N	30	4	8	83
						33	9					
01	25296 X	22107	-0-	-3189	-0-	95	1	N	29	52	1	50
						32	9					
02	22848 X	20098	-0-	-2750	-0-	20094	2	N	4	34	1	19

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		9A	RRCID ->	251666	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9345 - 11645
09	10620 X	4154	-0-	-6466	-0-	4154	2	N	-0-			-0-
10	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2	N	-0-			-0-
11	9810 X	7818	-0-	-1992	-0-	114	1	N	7704	2		-0-
12	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	190	1	N	8422	2		-0-
01	10292 X	8742	-0-	-1550	-0-	38	1	N	8704	2		-0-
02	9296 X	7599	-0-	-1697	-0-	7599	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H		WELL #:		10	RRCID ->	251867	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	9574	PERF.	9220 - 12418
09	1410 X	1260	-0-	-150	-0-	1260	2	N	-0-			-0-
10	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-			-0-
11	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	24	1	N	1613	2		-0-
12	1612 X	1462	-0-	-150	-0-	32	1	N	1430	2		-0-
01	1736 X	1109	-0-	-627	-0-	5	1	N	1104	2		-0-
02	1568 X	898	-0-	-670	-0-	898	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			29
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			29
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			29
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			29
02	0 #	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				
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-
02	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				
09	7110 #	3775	-0-	-3335	-0-	3646	1	129	9	N	117			140
10	5363 #	4837	-0-	-526	-0-	4577	1	260	9	N	236	194	1	182
11	5192 R	5192	-0-	-0-	-0-	5038	1	154	9	N	140	174	1	148
12	4825	4825	-0-	-0-	-0-	4663	1	162	9	N	147			295
01	4269 R	4269	-0-	-0-	-0-	4139	1	130	9	N	118	193	1	220
*02	4427	4427	-0-	-0-	-0-	4218	1	209	9	N	190	186	1	224

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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

BISHOP, EAST (8350)		08396 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411												
PETROQUEST JV -ELLIOT		WELL #: 1		RRCID -> 244521		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6250 - 8454		
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-	-0-					N	NO RPT			65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010														

BISHOP, EAST (8350) //CONT.// 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 3123 850872
 TEKRON OPERATING, LLC
 PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

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	
*06	3023	3023	-0-	-0-	-0-	2664 1	359 9	N	326	351 1	123
07	2542	3103	-0-	561	561	2784 1	319 9	N	290	377 1	36
08	4162 N	3404	-0-	-758	-0-	3095 1	309 9	N	281	192 1	125
09	2817	2758	-0-	-59	-0-	2512 1	246 9	N	224	178 1	171
10	2926	2926	-0-	-0-	-0-	2666 1	260 9	N	236	365 1	42
11	3559	3559	-0-	-0-	-0-	3309 1	250 9	N	227	195 1	74
12	3346	3346	-0-	-0-	-0-	3108 1	238 9	N	216	182 1	108
01	2938	2938	-0-	-0-	-0-	2730 1	208 9	N	189	189 1	108
*02	2942	2942	-0-	-0-	-0-	2727 1	215 9	N	195	193 1	110

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
 ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

09	1860 N	1677	-0-	-183	-0-	1637 3	40 9	N	36		91
10	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	1663 3	46 9	N	42	6 8	127
11	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	1614 3	37 9	N	34		161
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1764 3	53 9	N	48	175 1	34
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1824 3	46 9	N	42	5 8	71
*02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1840 3	40 9	N	36		107

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

09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	99 1	555 2	Y	-0-		47
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	201 1	878 2	Y	3	3 8	47
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	180 1	392 2	Y	1	1 8	47
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	420 1	1561 2	Y	-0-		47
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	394 1	1184 2	Y	6		53
*02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	469 1	1200 2	Y	20	15 8	58

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	235 1	1314 2	Y	-0-		12
10	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	260 1	1137 2	Y	-0-		12
11	1530 N	895	-0-	-635	-0-	282 1	613 2	Y	-0-		12
12	1581 N	1402	-0-	-179	-0-	297 1	1105 2	Y	-0-		12
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	439 1	1319 2	Y	1		13
*02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	392 1	1004 2	Y	2		15

BLACK CREEK (LOBO) EOG RESOURCES, INC. BRISCOE "D"		//CONT.//	08520 150 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
BRISCOE "D"				WELL #:	1	RRCID ->	144466	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7818 - 8998	
09		1733 N	1733	-0-	-0-	196	1	1520	2	Y	15	30	1	22
10		1850 N	1850	-0-	-0-	213	1	1623	2	Y	13			35
11		936 N	936	-0-	-0-	99	1	827	2	Y	9	37	1	7
12		2283 N	2283	-0-	-0-	285	1	1986	2	Y	11			18
01		1470 N	1470	-0-	-0-	197	1	1267	2	Y	5			23
02		868 N	NO RPT	-0-	-868					Y	NO RPT			23
BRISCOE "D"				WELL #:	2	RRCID ->	144469	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7832 - 9005	
09		2790 X	2134	-0-	-656	243	1	1881	2	Y	9	20	1	14
10		2883 X	452	-0-	-2431	50	1	383	2	Y	17			31
11		2790 X	334	-0-	-2456	34	1	287	2	Y	12	33	1	10
12		2759 X	354	-0-	-2405	43	1	301	2	Y	9			19
01		2604 X	972	-0-	-1632	130	1	835	2	Y	6			25
02		1988 X	NO RPT	-0-	-1988					Y	NO RPT			25
BRISCOE "D"				WELL #:	4	RRCID ->	144471	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8741 - 8930	
09		2820 X	2661	-0-	-159	301	1	2331	2	Y	26	53	1	37
10		2637 N	2637	-0-	-0-	303	1	2312	2	Y	20			57
11		1890 N	1628	-0-	-262	173	1	1440	2	Y	14	59	1	12
12		3100 N	3191	-0-	91	398	1	2774	2	Y	17			29
01		2170 N	2079	-0-	-91	271	1	1744	2	Y	58			87
02		1512 N	NO RPT	-0-	-1512					Y	NO RPT			87
BRISCOE D				WELL #:	3	RRCID ->	144482	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8760 - 8952	
09		3900 X	3900	-0-	-0-	445	1	3447	2	Y	7	12	1	9
10		4092 X	3915	-0-	-177	451	1	3443	2	Y	19			28
11		3960 X	2658	-0-	-1302	283	1	2358	2	Y	15	31	1	12
12		4092 X	4008	-0-	-84	501	1	3490	2	Y	15			27
01		4030 X	2752	-0-	-1278	369	1	2374	2	Y	8			35
02		3640 X	NO RPT	-0-	-3640					Y	NO RPT			35
BRISCOE D				WELL #:	6	RRCID ->	144491	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8141 - 9060	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.//		08520 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BRISCOE D		WELL #:		5	RRCID ->	144493	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8783 -	8958
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09		2040 N	1991	-0-	-49	-0-	226 1	1746 2	Y	17	28 1	22	
							19 9						
10		2108 N	1972	-0-	-136	-0-	225 1	1718 2	Y	26		48	
							29 9						
11		1740 N	1565	-0-	-175	-0-	165 1	1377 2	Y	21	51 1	18	
							23 9						
12		2046 N	2016	-0-	-30	-0-	250 1	1741 2	Y	23		41	
							25 9						
01		1984 N	1844	-0-	-140	-0-	246 1	1584 2	Y	13		54	
							14 9						
02		1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-			Y	NO RPT		54	

BRISCOE D		WELL #:		7	RRCID ->	149018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5794 -	5990
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-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRISCOE "D"		WELL #:		8	RRCID ->	150164	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	8732 -	8916
09		10350 X	6392	-0-	-3958	-0-	729 1	5638 2	Y	23	59 1	35	
							25 9						
10		10168 X	5199	-0-	-4969	-0-	594 1	4535 2	Y	64		99	
							70 9						
11		9300 X	6076	-0-	-3224	-0-	645 1	5375 2	Y	51	108 1	42	
							56 9						
12		9610 X	8013	-0-	-1597	-0-	998 1	6956 2	Y	54		96	
							59 9						
01		9145 X	6831	-0-	-2314	-0-	915 1	5883 2	Y	30		126	
							33 9						
02		5964 X	NO RPT	-0-	-5964	-0-			Y	NO RPT		126	

BRISCOE "D"		WELL #:		9	RRCID ->	151280	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8738 -	8922
09		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	180 1	1394 2	Y	11	19 1	15	
							12 9						
10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	181 1	1379 2	Y	21		36	
							23 9						
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	152 1	1263 2	Y	16	39 1	13	
							18 9						
12		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	221 1	1538 2	Y	16		29	
							18 9						
01		1581 N	1393	-0-	-188	-0-	186 1	1197 2	Y	9		38	
							10 9						
02		1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-			Y	NO RPT		38	

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.// 08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BRISCOE "D"		WELL #: 10		RRCID -> 152403		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8904 - 8934						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
						CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	360	1	2784	2	Y	18	37	1	26
						20	9							
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	353	1	2699	2	Y	23			49
						25	9							
11	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	303	1	2525	2	Y	18	52	1	15
						20	9							
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	448	1	3120	2	Y	16			31
						18	9							
01	2759 X	2571	-0-	-188	-0-	345	1	2218	2	Y	7			38
						8	9							
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT			38

BRISCOE D		WELL #: 13		RRCID -> 157585		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182						
09	8640 X	7996	-0-	-644	-0-	915	1	7081	2	Y	-0-			-0-
						940	1	7181	2	Y	-0-			-0-
10	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	940	1	7181	2	Y	-0-			-0-
						618	1	5145	2	Y	-0-			-0-
11	6810 X	5763	-0-	-1047	-0-	618	1	5145	2	Y	-0-			-0-
						1147	1	7993	2	Y	-0-			-0-
12	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	1147	1	7993	2	Y	-0-			-0-
						1024	1	6586	2	Y	-0-			-0-
01	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	1024	1	6586	2	Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
02	6356 X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE D		WELL #: 12		RRCID -> 157621		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036						
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	122	1	944	2	Y	20	33	1	27
						22	9							
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	207	1	1583	2	Y	23			50
						25	9							
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	105	1	873	2	Y	16	53	1	13
						18	9							
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	130	1	903	2	Y	16			29
						18	9							
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	132	1	850	2	Y	4			33
						4	9							
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT			33

BRISCOE "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158102		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956						
09	1920 X	760	-0-	-1160	-0-	87	1	673	2	Y	-0-			-0-
						56	1	429	2	Y	-0-			-0-
10	4154 X	485	-0-	-3669	-0-	56	1	429	2	Y	-0-			-0-
						45	1	377	2	Y	-0-			-0-
11	4020 X	422	-0-	-3598	-0-	45	1	377	2	Y	-0-			-0-
						53	1	371	2	Y	-0-			-0-
12	3472 X	424	-0-	-3048	-0-	53	1	371	2	Y	-0-			-0-
						104	1	667	2	Y	-0-			-0-
01	1457 X	771	-0-	-686	-0-	104	1	667	2	Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
02	700 X	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 16		RRCID -> 158138		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964						
09	2910 X	680	-0-	-2230	-0-	77	1	597	2	Y	5	14	1	8
						6	9							
10	1302 N	375	-0-	-927	-0-	42	1	321	2	Y	11			19
						12	9							
11	960 N	413	-0-	-547	-0-	43	1	362	2	Y	7	20	1	6
						8	9							
12	713 N	302	-0-	-411	-0-	37	1	257	2	Y	7			13
						8	9							
01	3100 N	3580	-0-	480	480	481	1	3092	2	Y	6			19
						7	9							
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	88					Y	NO RPT			19

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.//		08520 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BRISCOE "D"		WELL #:		17	RRCID ->	158231	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8954 - 8984
M	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		
09	2490 X	2152	-0-	-338	-0-	243 1	1879 2	Y	27	54 1		38
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	258 1	1968 2	Y	18			56
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	201 1	1677 2	Y	14	59 1		11
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	227 1	1580 2	Y	14			25
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	242 1	1554 2	Y	7			32
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-	8 9		Y	NO RPT			32

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	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		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)//CONT.// 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
 EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

09	2730 #	2903	-0-	173 B	-26813	370	1	2533	2	N	-0-					53
10	2821 #	3615	-0-	794 B	-26019	473	1	3142	2	N	-0-					53
11	3210 #	3217	-0-	7 B	-26012	420	1	2797	2	N	-0-					53
12	3317 #	3943	-0-	626 B	-25386	475	1	3468	2	N	-0-					53
01	3441	3479	-0-	38 B	-25348	459	1	3020	2	N	-0-					53
02	3108	3343	-0-	235 B	-25113	437	1	2906	2	N	-0-					53

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

09	690 N	615	-0-	-75 B	-18780	65	1	550	2	N	-0-					20
10	589 N	656	-0-	67 B	-18713	72	1	584	2	N	-0-					20
11	570 N	667	-0-	97 B	-18616	74	1	593	2	N	-0-					20
12	651 N	723	-0-	72 B	-18544	80	1	643	2	N	-0-					20
01	651 N	615	-0-	-36 B	-18544	68	1	545	2	N	2					22
02	616 N	478	-0-	-138 B	-18544	54	1	424	2	N	-0-					22

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166

09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					1
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					1
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					1
12	2170 N	1429	-0-	-741	-0-	1429	2			Y	-0-					1
01	2046 N	1756	-0-	-290	-0-	1756	2			Y	-0-					1
02	2156 N	2155	-0-	-1	-0-	2155	2			Y	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
10	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
11	3060 X	2647	-0-	-413	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
12	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
01	3410 X	3282	-0-	-128	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
02	3080 X	2761	-0-	-319	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 182968		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945								
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
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 76		RRCID -> 182981		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9735 - 10754								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860								
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162								
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
*02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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-
02	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								
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
BRUNI RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE					M	PROD			BALANCE
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2		Y	-0-			2
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-			2
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2		Y	-0-			2
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			2
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-			2
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			2

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754					
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-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009			TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358					
09	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	2170	2		Y	-0-			3
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		Y	-0-			3
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		Y	-0-			3
12	2232	N	1313	-0-	-919	-0-	1313	2		Y	-0-			3
01	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	2064	2		Y	-0-			3
02	2016	N	1797	-0-	-219	-0-	1797	2		Y	-0-			3

MCASKILL TR1		WELL #: 29		RRCID -> 255568		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464					
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
12	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2		N	-0-			-0-
01	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	2		N	-0-			-0-
02	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2		N	-0-			-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY)		08763 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
TEPEE PETROLEUM CO., INC.		843108												
CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 203077		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010					
09	3570	X	2799	-0-	-771	-0-	347	1	2443	3	N	8		150
							9	9						
10	3689	X	2260	-0-	-1429	-0-	310	1	1937	3	N	12		162
							13	9						
11	3270	X	1512	-0-	-1758	-0-	294	1	1214	3	N	4		166
							4	9						
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-	116 1	50
01	2883	X	202	-0-	-2681	-0-	10	1	192	3	N	-0-		50
*02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-		-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY)		//CONT.// 08763 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
TEPEE PETROLEUM CO., INC.		//CONT.// 843108									
ALTA-HUIZAR		WELL #: 1		RRCID -> 205260		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 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
09	2640 X	2073	-0-	-567	-0-	253 1	1785 3	N	32		192
10	2232 X	2127	-0-	-105	-0-	35 9	1812 3	N	23		215
11	2010 X	1576	-0-	-434	-0-	25 9	1264 3	N	5		220
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	6 9		N	-0-	175 1	45
01	2139 X	185	-0-	-1954	-0-	10 1	175 3	N	-0-		45
*02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-			N	-0-		-0-

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		
09	4549	4549	-0-	-0-	-0-	1170 1	3337 2	N	38		83
10	5251	5251	-0-	-0-	-0-	42 9	4006 2	N	46		129
11	6489	6489	-0-	-0-	-0-	1194 1	5304 2	N	64		193
12	6669	6669	-0-	-0-	-0-	51 9	5610 2	N	71	180 1	84
01	6932	6932	-0-	-0-	-0-	1115 1	5693 2	N	75		159
*02	5462	5462	-0-	-0-	-0-	70 9	4478 2	N	58	169 1	48
						83 9					
						920 1					
						64 9					

STATE OF TEXAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 009424		COMPL. DATE 07/21/1952			TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 901 (7750)		09575 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
STATE TRACT 901-S		WELL #: 2 U		RRCID -> 071731		COMPL. DATE 01/12/1977		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8617 - 8630		
M	O	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
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-
02	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					
09	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	290	1	11622	2	Y	34	68	0	14
							37	9							
10	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	293	1	12304	2	Y	31	39	0	6
							34	9							
11	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	275	1	11947	2	Y	35	37	0	4
							39	9							
12	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	475	1	11285	2	Y	49	44	0	9
							54	9							
01	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	849	1	10771	2	Y	139	40	0	108
							153	9							
*02	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	597	1	9215	2	Y	39	26	0	121
							43	9							

STATE LEASE 81980		WELL #: 1		RRCID -> 119168		COMPL. DATE 03/16/1985		TOTAL DEPTH 14729		PERF.12942 - 13029		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCK 885-S (5A SAND)		09588 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
STATE TRACT 885-S		WELL #: 1		RRCID -> 183356		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10749 - 10812		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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

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
09	11670 #	7818	-0-	-3852	-0-	255 1	7516 2	N	43			144
						47 9						
10	12059 #	15	-0-	-12044	-0-	15 1		N	-0-			144
11	11370 #	1278	-0-	-10092	-0-	45 1	1233 2	N	-0-			144
12	11749 #	-0-	-0-	-11749	-0-			N	-0-			144
01	10571 #	9971	-0-	-600	-0-	360 1	9609 2	N	2			146
						2 9						
02	7308 #	NO RPT	-0-	-7308	-0-			N	NO RPT			146

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
 MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 APACHE CORPORATION 027200
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 APACHE CORPORATION 027200
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14 1	163 3	Y	-0-			1
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	11 1	121 3	Y	9	1 1		9
						10 9						
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	11 1	117 3	Y	4	1 8		12
						4 9						
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13 1	130 3	Y	13	2 8		23
						14 9						
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	10 1	102 3	Y	-0-	23 1		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #:		38	RRCID ->	208686	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	6164 - 6182
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	
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	114 1	1344 3	Y	1			7
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	127 1	1423 3	Y	2	6 1		3
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	117 1	1296 3	Y	3			6
12	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	134 1	1335 3	Y	1			7
01	1488 N	1353	-0-	-135	-0-	126 1	1227 3	Y	-0-	7 1		-0-
02	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	117 1	1101 3	Y	1			1

BLOOMBERG		WELL #:		11	RRCID ->	263015	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	5731 - 5742
09	19620 X	13126	-0-	-6494	-0-	758 1	12348 3	Y	18	33 1	8 8	20
10	20274 X	12067	-0-	-8207	-0-	758 1	11294 3	Y	14	13 1		21
11	18930 X	10210	-0-	-8720	-0-	662 1	9505 3	Y	39	29 1	7 8	24
12	18600 X	14945	-0-	-3655	-0-	1001 1	13900 3	Y	40	25 1		39
01	15655 X	5998	-0-	-9657	-0-	414 1	5541 3	Y	39	41 1	9 8	28
02	DLQ G-10	11247	-0-	11247	11247	703 1	10509 3	Y	32	37 1		23

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		216748	RRCID ->	222264	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5709 - 5766
GARCIA, J. A. ET AL				7								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC		WELL #:		370070	RRCID ->	148273	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	2860 - 5878
MURCH, B.L.				6								
09	1590 N	1041	-0-	-549	-0-	90 1	951 3	Y	-0-			-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	132 1	1282 3	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	102 1	1117 3	Y	-0-			-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	109 1	1335 3	Y	-0-			-0-
01	1426 N	1110	-0-	-316	-0-	79 1	1031 3	Y	-0-			-0-
*02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	86 1	1154 3	Y	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	115364	COMPL. DATE	02/07/1985	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5965 - 5988
MORSE				1								
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
10	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
11	2280 N	1873	-0-	-407	-0-	1873 2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	1797 2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1637	-0-	-285	-0-	1637 2		N	-0-			-0-
02	1736 N	960	-0-	-776	-0-	960 2		N	-0-			-0-

BLUE STEEL (VX - COMMERCIAL ART)		09890 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071								
RIALITOS		WELL #: 1 C		RRCID -> 134049		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8274 - 8293		
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
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BLUE STEEL (VX - FELIZ NAVIDAD)		09890 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071								
RIALITOS		WELL #: 1 T		RRCID -> 134048		COMPL. DATE 01/25/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7513 - 7526		
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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 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
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	7 2	1 3	N	-0-	-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29 2	3 3	N	-0-	-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	21 2	1 3	N	-0-	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 1	50 2	N	-0-	-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 3				
						1 1	28 2	N	-0-	-0-
						2 3				

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #: 1		RRCID -> 175061		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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									
USA		WELL #: 2013		RRCID -> 178109		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242			
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
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	275 1	3615 2	N	-0-		-0-
						264 3	1 4				
10	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	208 1	2868 2	N	-0-		-0-
						120 3					
*11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	234 1	3242 2	N	-0-		-0-
						348 3					
*12	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	244 1	3827 2	N	-0-		-0-
						258 3					
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	273 1	3997 2	N	-0-		-0-
						238 3					
*02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	178 1	3239 2	N	-0-		-0-
						176 3					

RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178981		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14 7	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDIA "C"		WELL #: 5		RRCID -> 191250		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDIA "C"		WELL #: 4		RRCID -> 192767		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 15		RRCID -> 210471		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
 ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	108	-0-	-72	-0-	2	1	99	2	N	-0-		-0-
						7	3						
10	186 N	93	-0-	-93	-0-	2	1	87	2	N	-0-		-0-
						4	3						
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	2	1	138	2	N	-0-		-0-
						15	3						
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	1	1	98	2	N	-0-		-0-
						7	3						
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	N	-0-		-0-
						9	3						
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-		-0-
						7	3						

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	41	1	114	2	N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	52	1	135	2	N	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	2	N	-0-		-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	61	1	178	2	N	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	61	1	182	2	N	-0-		-0-
02	196 N	140	-0-	-56	-0-	40	1	100	2	N	-0-		-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
 GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

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-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-3)		10041 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226								
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 157338		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245		
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 6		RRCID -> 168331		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 247349		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585		
*04	300 X	112	-0-	-188	-0-	3 1	109 2	N	-0-	-0-
*05	442 X	442	-0-	-0-	-0-	6 1	436 2	N	-0-	-0-
*06	444 X	444	-0-	-0-	-0-	6 1	438 2	N	-0-	-0-
*07	435 X	435	-0-	-0-	-0-	6 1	429 2	N	-0-	-0-
*08	429 X	429	-0-	-0-	-0-	6 1	423 2	N	-0-	-0-
*09	428 X	428	-0-	-0-	-0-	6 1	422 2	N	-0-	-0-
*10	472 X	472	-0-	-0-	-0-	6 1	466 2	N	-0-	-0-
*11	449 X	449	-0-	-0-	-0-	7 1	442 2	N	-0-	-0-
*12	386 X	386	-0-	-0-	-0-	6 1	380 2	N	-0-	-0-
*01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	6 1	336 2	N	-0-	-0-
02	0 X	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	1 1	68 2	N	-0-	-0-
						5 3				
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3 1	184 2	N	-0-	-0-
						8 3				
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	3 1	214 2	N	-0-	-0-
						23 3				
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	4 1	253 2	N	-0-	-0-
						17 3				
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	2 1	127 2	N	-0-	-0-
						8 3				
02	224 N	161	-0-	-63	-0-	3 1	150 2	N	-0-	-0-
						8 3				

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692										
RAMIREZ GU "E"			WELL #:		13	RRCID ->	160895	COMPL. DATE	07/10/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 8678 - 10594			
M	O	ALLOW 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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	810	N	558	-0-	-252	-0-	9 1	512 2		N	-0-				-0-
							37 3								
10	775	N	485	-0-	-290	-0-	8 1	458 2		N	-0-				-0-
							19 3								
*11	720	N	449	-0-	-271	-0-	6 1	400 2		N	-0-				-0-
							43 3								
*12	589	N	396	-0-	-193	-0-	5 1	366 2		N	-0-				-0-
							25 3								
01	496	N	275	-0-	-221	-0-	5 1	255 2		N	-0-				-0-
							15 3								
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	7 1	415 2		N	-0-				-0-
							23 3								

USA			WELL #:		309	RRCID ->	164869	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	12547	PERF. N/A			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	337 1	4432 2		N	-0-				-0-
							324 3	1 4							
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	376 1	5198 2		N	-0-				-0-
							217 3	1 4							
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-				-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-				-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-				-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-				N	-0-				-0-

RAMIREZ GU "E"			WELL #:		11	RRCID ->	167423	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417	PERF. 8777 - 10492			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	175063	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.10968 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		308	RRCID ->	175373	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11690	PERF. 9059 - 9888	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	175721	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	15150	PERF.11157 - 11660	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176542	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF. 9143 - 9187	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178097	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9700 - 9788	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178117	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF. 8492 - 8564	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183163	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9090 - 9178	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 #:		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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
09	5520 X	5118	-0-	-402	-0-	339 1	4453 2			N	-0-	-0-
						325 3	1 4					
10	5642 X	5252	-0-	-390	-0-	341 1	4714 2			N	-0-	-0-
						196 3	1 4					
11	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	626 1	5013 2			N	-0-	-0-
						538 3	1 4					
12	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	443 1	6260 2			N	-0-	-0-
						423 3	1 4					
01	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	403 1	5902 2			N	-0-	-0-
						351 3	1 4					
*02	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	288 1	5238 2			N	-0-	-0-
						285 3	1 4					

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	253789	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	11604 - 12646
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226			RRCID ->	195025	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	8614 - 8624
YZAGUIRRE, RAMIREZ		WELL #:		2								
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2				N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2				N	-0-	-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2				N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385			RRCID ->	164902	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9466 - 10366
USA		WELL #:		108								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

09	750 N	706	-0-	-44	-0-	11 1	648 2	N	-0-		-0-
						47 3					
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	12 1	710 2	N	-0-		-0-
						30 3					
*11	750 N	651	-0-	-99	-0-	9 1	580 2	N	-0-		-0-
						62 3					
*12	744 N	734	-0-	-10	-0-	10 1	678 2	N	-0-		-0-
						46 3					
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	13 1	737 2	N	-0-		-0-
						44 3					
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	12 1	669 2	N	-0-		-0-
						36 3					

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

M O	ALLOW 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
09	930 N	900	-0-	-30	-0-	60	1	783	2	N	-0-			-0-
						57	3							
10	992 N	880	-0-	-112	-0-	57	1	790	2	N	-0-			-0-
						33	3							
*11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	62	1	855	2	N	-0-			-0-
						92	3							
*12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	61	1	949	2	N	-0-			-0-
						64	3							
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1	967	2	N	-0-			-0-
						58	3							
02	1092 N	472	-0-	-620	-0-	23	1	426	2	N	-0-			-0-
						23	3							

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

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-
02	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

09	270 N	235	-0-	-35	-0-	4	1	215	2	N	-0-			-0-
						16	3							
10	310 N	202	-0-	-108	-0-	3	1	191	2	N	-0-			-0-
						8	3							
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	N	-0-			-0-
						34	3							
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	N	-0-			-0-
						19	3							
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	6	1	335	2	N	-0-			-0-
						20	3							
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	5	1	255	2	N	-0-			-0-
						14	3							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

09	6720 X	6198	-0-	-522	-0-	95	1	5687	2	N	-0-			-0-
						415	3							
10	6944 X	6578	-0-	-366	-0-	107	1	6211	2	N	-0-			-0-
						259	3							
*11	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	100	1	6449	2	N	-0-			-0-
						692	3							
*12	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	103	1	6828	2	N	-0-			-0-
						461	3							
01	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	138	1	7535	2	N	-0-			-0-
						449	3							
*02	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	125	1	6952	2	N	-0-			-0-
						379	3							

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) CANTERA OPERATING, LLC USA		//CONT.// 10041 151 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
WELL #: 2012		RRCID -> 151029		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 12322		PERF.10180 - 12054					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640 N	2542	-0-	-98	-0-	168	1	2212	2	N	-0-		-0-
10	2759 N	2601	-0-	-158	-0-	162	3	2335	2	N	-0-		-0-
*11	2550 N	1516	-0-	-1034	-0-	97	3	1285	2	N	-0-		-0-
*12	2635 N	2046	-0-	-589	-0-	138	3	1809	2	N	-0-		-0-
01	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	115	1	2706	2	N	-0-		-0-
*02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	122	3	2166	2	N	-0-		-0-
						185	1						
						161	3						
						119	1						
						118	3						

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 151336		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9820 - 10506			
09	720 N	682	-0-	-38	-0-	10	1	626	2	N	-0-		-0-
10	682 N	656	-0-	-26	-0-	46	3	619	2	N	-0-		-0-
*11	720 N	674	-0-	-46	-0-	11	1	601	2	N	-0-		-0-
*12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	26	3	795	2	N	-0-		-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	9	1	765	2	N	-0-		-0-
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	64	3	678	2	N	-0-		-0-
						12	1						
						54	3						
						14	1						
						46	3						
						12	1						
						37	3						

USA		WELL #: 303		RRCID -> 152439		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 13696		PERF. 9370 - 10082			
09	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	326	1	4282	2	N	-0-		-0-
10	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	313	3	5194	2	N	-0-		-0-
*11	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	217	3	6177	2	N	-0-		-0-
*12	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	445	1	4643	2	N	-0-		-0-
01	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	663	3	1889	2	N	-0-		-0-
*02	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	296	1	1472	2	N	-0-		-0-
						314	3						
						129	1						
						112	3						
						81	1						
						80	3						

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #: 5		RRCID -> 154277		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 14454		PERF.10676 - 11717			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) CANTERA OPERATING, LLC STATE PARK		//CONT.// //CONT.//		10041 151 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
		WELL #: 4		RRCID -> 154543	COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 10135	- 10875					
M	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
09	1890 N	646	-0-	-1244	-0-		10 1 43 3	593 2	N	-0-			-0-
10	1953 N	968	-0-	-985	-0-		16 1 38 3	914 2	N	-0-			-0-
*11	1320 N	742	-0-	-578	-0-		10 1 71 3	661 2	N	-0-			-0-
*12	682 N	656	-0-	-26	-0-		9 1 41 3	606 2	N	-0-			-0-
01	961 N	520	-0-	-441	-0-		9 1 29 3	482 2	N	-0-			-0-
02	728 N	683	-0-	-45	-0-		11 1 35 3	637 2	N	-0-			-0-

SANDIA "C"		WELL #: 3		RRCID -> 156039	COMPL. DATE 06/25/2006	TOTAL DEPTH 13574	PERF. 9900	- 10272					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 156802	COMPL. DATE 07/31/1995	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9572	- 9930					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

USA		WELL #: 304		RRCID -> 156969	COMPL. DATE 07/25/1995	TOTAL DEPTH 12090	PERF. N/A						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA		WELL #: 106		RRCID -> 157348	COMPL. DATE 11/19/1995	TOTAL DEPTH 13398	PERF. N/A						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR		
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		360 N	353	-0-	-7	-0-	5	1	324	2	N	-0-			-0-
							24	3							
10		372 N	360	-0-	-12	-0-	6	1	340	2	N	-0-			-0-
							14	3							
*11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	7	1	435	2	N	-0-			-0-
							47	3							
*12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	N	-0-			-0-
							31	3							
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	10	1	571	2	N	-0-			-0-
							34	3							
02		476 N	431	-0-	-45	-0-	7	1	402	2	N	-0-			-0-
							22	3							

USA					WELL #:	306	RRCID ->	159481	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	11612	PERF.	8336 - 10173	
09		2730 N	2641	-0-	-89	-0-	175	1	2298	2	N	-0-			-0-
							168	3							
10		2759 N	2709	-0-	-50	-0-	176	1	2432	2	N	-0-			-0-
							101	3							
*11		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	166	1	2303	2	N	-0-			-0-
							247	3							
*12		3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	170	1	2664	2	N	-0-			-0-
							180	3							
01		3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	187	1	2736	2	N	-0-			-0-
							163	3							
*02		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	152	1	2760	2	N	-0-			-0-
							150	3							

USA					WELL #:	305	RRCID ->	159557	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	10489 - 11558	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IZAGUIRRE SWD					WELL #:	1	RRCID ->	160827	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3470 - 3610	
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID ->	160889	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	N/A		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	2460	N	2137	-0-	-323	-0-	33	1	1961	2	N	-0-			-0-
							143	3							
10	3007	X	2887	-0-	-120	-0-	47	1	2726	2	N	-0-			-0-
							114	3							
*11	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	40	1	2565	2	N	-0-			-0-
							275	3							
*12	3007	X	2727	-0-	-280	-0-	38	1	2519	2	N	-0-			-0-
							170	3							
01	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	42	1	2303	2	N	-0-			-0-
							137	3							
*02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	52	1	2906	2	N	-0-			-0-
							158	3							

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		10	RRCID ->	161074	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GUERRA GAS UNIT A					WELL #:	23	RRCID ->	161773	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	N/A	

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

USA					WELL #:	301	RRCID ->	163797	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF.	N/A	

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

RAMIREZ-USA GU "E"					WELL #:	14	RRCID ->	164036	COMPL. DATE	01/08/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10418 - 11060	

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

USA					WELL #:	308	RRCID ->	164468	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	9053 - 9888	

09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	243	1	3192	2	N	-0-			-0-
							233	3		1	4				
10	2573	X	2362	-0-	-211	-0-	153	1	2121	2	N	-0-			-0-
							88	3							
*11	2490	X	1940	-0-	-550	-0-	118	1	1645	2	N	-0-			-0-
							177	3							
*12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	299	1	4697	2	N	-0-			-0-
							317	3							
01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	294	1	4302	2	N	-0-			-0-
							256	3							
*02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	147	1	2669	2	N	-0-			-0-
							145	3							

USA					WELL #:	309	RRCID ->	164870	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	12547	PERF.	N/A	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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 #: 108		RRCID -> 164903		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517	
M	O	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 167580		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	720 N	703	-0-	-17	-0-	11 1	645 2	N	-0-
						47 3			
10	744 N	663	-0-	-81	-0-	11 1	626 2	N	-0-
						26 3			
*11	720 N	668	-0-	-52	-0-	9 1	595 2	N	-0-
						64 3			
*12	713 N	702	-0-	-11	-0-	10 1	648 2	N	-0-
						44 3			
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	11 1	628 2	N	-0-
						37 3			
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	11 1	616 2	N	-0-
						34 3			

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 174059		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 #:		3010	RRCID ->	177922	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	13081	PERF.10638 - 12318				
M	O	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178118	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF. 9032 - 9400				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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				
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	530	2	N	-0-			-0-
							39	3							
10	589	N	147	-0-	-442	-0-	10	1	132	2	N	-0-			-0-
							5	3							
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	710	2	N	-0-			-0-
							76	3							
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	40	1	632	2	N	-0-			-0-
							43	3							
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	45	1	662	2	N	-0-			-0-
							39	3							
02	896	N	737	-0-	-159	-0-	37	1	664	2	N	-0-			-0-
							36	3							

USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183162	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9252 - 10064				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186581	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115 - 10456
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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191251	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11080 - 11146
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		4410 X	2667	-0-	-1743	-0-	41	1	2447	2	N	-0-		-0-
							179	3						
10		4557 X	3482	-0-	-1075	-0-	57	1	3287	2	N	-0-		-0-
							137	3						
11		4380 X	3057	-0-	-1323	-0-	42	1	2723	2	N	-0-		-0-
							292	3						
12		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	57	1	3790	2	N	-0-		-0-
							256	3						
01		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	86	1	4681	2	N	-0-		-0-
							279	3						
*02		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	62	1	3464	2	N	-0-		-0-
							189	3						

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198														
09		SHUT IN	3322	-0-	3322	7194	51	1	3047	2	N	-0-		-0-
							223	3						
10		SHUT IN	2791	-0-	2791	9985	45	1	2636	2	N	-0-		-0-
							110	3						
11		SHUT IN	1112	-0-	1112	11097	15	1	991	2	N	-0-		-0-
							106	3						
12		14767 X	3670	-0-	-11097	-0-	51	1	3390	2	N	-0-		-0-
							229	3						
01		3875 X	3698	-0-	-177	-0-	63	1	3431	2	N	-0-		-0-
							204	3						
*02		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	54	1	3008	2	N	-0-		-0-
							164	3						

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250														
09		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	91	1	5428	2	N	-0-		-0-
							396	3						
10		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	92	1	5342	2	N	-0-		-0-
							223	3						
11		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	59	1	3816	2	N	-0-		-0-
							409	3						
12		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	50	1	3355	2	N	-0-		-0-
							227	3						
01		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	68	1	3742	2	N	-0-		-0-
							223	3						
*02		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	57	1	3181	2	N	-0-		-0-
							173	3						

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272														
09		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	43	1	2566	2	N	-0-		-0-
							187	3						
10		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	46	1	2683	2	N	-0-		-0-
							112	3						
11		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	50	1	3205	2	N	-0-		-0-
							344	3						
12		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	55	1	3663	2	N	-0-		-0-
							247	3						
01		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	63	1	3425	2	N	-0-		-0-
							204	3						
*02		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	64	1	3538	2	N	-0-		-0-
							193	3						

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 #:		15	RRCID -> 210469		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10844 - 10860
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	M	PROD	BALANCE

09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA			WELL #:		102	RRCID -> 216302		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12110		PERF.10258 - 10525
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA			WELL #:		202	RRCID -> 221782		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 11370		PERF. 9256 - 9604
09	1950	X	1724	-0-	-226	-0-	114 1	1500 2		N	-0-	-0-
							110 3					
10	1736	X	1719	-0-	-17	-0-	112 1	1543 2		N	-0-	-0-
							64 3					
11	1800	N	783	-0-	-1017	-0-	79 1	636 2		N	-0-	-0-
							68 3					
12	1767	N	1320	-0-	-447	-0-	82 1	1160 2		N	-0-	-0-
							78 3					
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	115 1	1678 2		N	-0-	-0-
							100 3					
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	71 1	1290 2		N	-0-	-0-
							70 3					

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		9	RRCID -> 227023		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 9415 - 9799
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6750 X	5546	-0-	-1204	-0-	85	1	5088	2	N	-0-			-0-
						372	3		1	4				
10	6789 X	5490	-0-	-1299	-0-	89	1	5184	2	N	-0-			-0-
						216	3		1	4				
11	6570 X	6121	-0-	-449	-0-	85	1	5450	2	N	-0-			-0-
						585	3		1	4				
12	6603 X	5834	-0-	-769	-0-	81	1	5389	2	N	-0-			-0-
						364	3							
01	5983 X	5594	-0-	-389	-0-	95	1	5190	2	N	-0-			-0-
						309	3							
*02	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	85	1	4743	2	N	-0-			-0-
						258	3		1	4				

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	88	1	1218	2	N	-0-			-0-
						51	3							
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	108	1	862	2	N	-0-			-0-
						93	3							
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	71	1	1004	2	N	-0-			-0-
						68	3							
01	1364 N	1116	-0-	-248	-0-	68	1	989	2	N	-0-			-0-
						59	3							
02	1120 N	972	-0-	-148	-0-	48	1	876	2	N	-0-			-0-
						48	3							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

M	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
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	604	1	1659	2	N	-0-					-0-
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	641	1	1656	2	N	-0-					-0-
11	2310 N	2204	-0-	-106	-0-	414	1	1790	2	N	-0-					-0-
12	2325 N	2209	-0-	-116	-0-	568	1	1641	2	N	-0-					-0-
01	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	698	1	2093	2	N	-0-					-0-
02	2044 N	1979	-0-	-65	-0-	567	1	1412	2	N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 YZAGUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF. 10082 - 10234

09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

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

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	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								
RAMIREZ SWD		WELL #:		1	RRCID -> 152506	COMPL. DATE 11/22/1994	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3502	- 3552			
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
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-
02	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			
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
02	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			
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-15)		10041 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
USA		WELL #: 201		RRCID -> 151284		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 11511 PERF. 9544 - 9602						
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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 136730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684						
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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	445	2	N	-0-			-0-
						33	3							
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	7	1	430	2	N	-0-			-0-
						18	3							
*11	480 N	387	-0-	-93	-0-	5	1	345	2	N	-0-			-0-
						37	3							
*12	496 N	330	-0-	-166	-0-	5	1	304	2	N	-0-			-0-
						21	3							
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	8	1	427	2	N	-0-			-0-
						25	3							
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	8	1	422	2	N	-0-			-0-
						23	3							

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 141853		COMPL. DATE 05/23/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842						
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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3540 X	2654	-0-	-886	-0-	41	1	2435	2	N	-0-			-0-
						178	3							
10	4154 X	3382	-0-	-772	-0-	55	1	3193	2	N	-0-			-0-
						133	3							
*11	4020 X	3180	-0-	-840	-0-	44	1	2832	2	N	-0-			-0-
						304	3							
*12	4154 X	3997	-0-	-157	-0-	55	1	3693	2	N	-0-			-0-
						249	3							
01	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	71	1	3905	2	N	-0-			-0-
						233	3							
*02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	58	1	3232	2	N	-0-			-0-
						176	3							

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 143938		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488						
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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	17	1	1003	2	N	-0-			-0-
						73	3							
10	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	17	1	969	2	N	-0-			-0-
						40	3							
*11	1080 N	773	-0-	-307	-0-	11	1	688	2	N	-0-			-0-
						74	3							
*12	1116 N	971	-0-	-145	-0-	13	1	897	2	N	-0-			-0-
						61	3							
01	1023 N	703	-0-	-320	-0-	12	1	652	2	N	-0-			-0-
						39	3							
*02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	16	1	872	2	N	-0-			-0-
						47	3							

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	333	2	N	-0-			-0-
						24	3							
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	6	1	327	2	N	-0-			-0-
						14	3							
*11	360 N	323	-0-	-37	-0-	4	1	288	2	N	-0-			-0-
						31	3							
*12	372 N	341	-0-	-31	-0-	5	1	315	2	N	-0-			-0-
						21	3							
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	5	1	291	2	N	-0-			-0-
						17	3							
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	319	2	N	-0-			-0-
						17	3							

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

09	5730 X	4441	-0-	-1289	-0-	294	1	3864	2	N	-0-			-0-
						282	3		1	4				
10	5766 X	4434	-0-	-1332	-0-	288	1	3979	2	N	-0-			-0-
						166	3		1	4				
*11	5580 X	4405	-0-	-1175	-0-	269	1	3735	2	N	-0-			-0-
						401	3							
*12	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	344	1	5391	2	N	-0-			-0-
						364	3							
01	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	296	1	4336	2	N	-0-			-0-
						258	3							
*02	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	224	1	4072	2	N	-0-			-0-
						222	3		1	4				

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	54	1	3241	2	N	-0-			-0-
						237	3		1	4				
10	3875 X	3605	-0-	-270	-0-	59	1	3403	2	N	-0-			-0-
						142	3		1	4				
*11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	52	1	3362	2	N	-0-			-0-
						361	3							
*12	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	70	1	4669	2	N	-0-			-0-
						315	3							
01	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	81	1	4448	2	N	-0-			-0-
						265	3							
*02	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	70	1	3910	2	N	-0-			-0-
						213	3							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

09	11910 X	6954	-0-	-4956	-0-	461	1	6050	2	N	-0-			-0-
						442	3		1	4				
10	13330 X	11571	-0-	-1759	-0-	751	1	10385	2	N	-0-			-0-
						433	3		2	4				
*11	14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	910	1	12639	2	N	-0-			-0-
						1356	3		1	4				
*12	13330 X	10699	-0-	-2631	-0-	603	1	9456	2	N	-0-			-0-
						639	3		1	4				
01	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	762	1	11167	2	N	-0-			-0-
						665	3		1	4				
*02	17009 X	17009	-0-	-0-	-0-	844	1	15328	2	N	-0-			-0-
						835	3		2	4				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	-0-			-0-
						15	3							
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	7	1	418	2	N	-0-			-0-
						17	3							
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	6	1	405	2	N	-0-			-0-
						43	3							
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	7	1	435	2	N	-0-			-0-
						29	3							
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	451	2	N	-0-			-0-
						27	3							
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	8	1	451	2	N	-0-			-0-
						25	3							

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE PARK					WELL #:	4	RRCID -> 155287		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF. N/A	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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	
09		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	156	1	2051	2	N	-0-		-0-
							150	3						
10		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	130	1	1803	2	N	-0-		-0-
							75	3						
*11		1230 N	656	-0-	-574	-0-	40	1	556	2	N	-0-		-0-
							60	3						
*12		1271 N	275	-0-	-996	-0-	16	1	243	2	N	-0-		-0-
							16	3						
01		1271 N	265	-0-	-1006	-0-	16	1	235	2	N	-0-		-0-
							14	3						
*02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	-0-		-0-
							13	3						

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 156458		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661		PERF.10770 - 11307	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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								
USA		WELL #: 106		RRCID -> 156879		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 13398 PERF.10976 - 12708		
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
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	112 1	1466 2	N	-0-	-0-
						107 3				
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	108 1	1490 2	N	-0-	-0-
						62 3				
*11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	106 1	1467 2	N	-0-	-0-
						157 3				
*12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	101 1	1588 2	N	-0-	-0-
						107 3				
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	122 1	1782 2	N	-0-	-0-
						106 3				
*02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	90 1	1642 2	N	-0-	-0-
						89 3				

USA		WELL #: 109		RRCID -> 157188		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251		
09	10440 X	6886	-0-	-3554	-0-	456 1	5991 2	N	-0-	-0-
						438 3				
10	10788 X	7159	-0-	-3629	-0-	465 1	6425 2	N	-0-	-0-
						268 3				
*11	10440 X	5980	-0-	-4460	-0-	365 1	5070 2	N	-0-	-0-
						544 3				
*12	25116 X	25116	-0-	-0-	-0-	1415 1	22200 2	N	-0-	-0-
						1499 3				
01	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	901 1	13201 2	N	-0-	-0-
						786 3				
*02	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	370 1	6729 2	N	-0-	-0-
						366 3				

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 157367		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 158363		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

USA		WELL #: 305		RRCID -> 159483		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558		
09	1080 N	809	-0-	-271	-0-	54 1	704 2	N	-0-	-0-
						51 3				
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	90 1	1239 2	N	-0-	-0-
						52 3				
*11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	77 1	1065 2	N	-0-	-0-
						114 3				
*12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	74 1	1160 2	N	-0-	-0-
						78 3				
01	1395 N	375	-0-	-1020	-0-	23 1	332 2	N	-0-	-0-
						20 3				
*02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	56 1	1013 2	N	-0-	-0-
						55 3				

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 "D"			WELL #:		6	RRCID -> 160888		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 14940		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

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 160892		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 14230		PERF.11100 - 11338		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		5	RRCID -> 160919		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 13315		PERF. N/A		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	8 1	466 2		N	-0-		-0-	
							34 3							
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	10 1	568 2		N	-0-		-0-	
							24 3							
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	9 1	589 2		N	-0-		-0-	
							63 3							
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	10 1	647 2		N	-0-		-0-	
							44 3							
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	11 1	593 2		N	-0-		-0-	
							35 3							
02	644	N	331	-0-	-313	-0-	6 1	308 2		N	-0-		-0-	
							17 3							

GUERRA GAS UNIT A			WELL #:		23	RRCID -> 161774		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 12270		PERF. N/A		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	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 #:		105	RRCID ->	161980	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12210 - 12408			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	398	1	5228	2	N	-0-			-0-
						382	3		1	4				
10	9579 X	5897	-0-	-3682	-0-	383	1	5292	2	N	-0-			-0-
						221	3		1	4				
*11	9270 X	5234	-0-	-4036	-0-	320	1	4437	2	N	-0-			-0-
						476	3		1	4				
*12	9579 X	6593	-0-	-2986	-0-	371	1	5827	2	N	-0-			-0-
						394	3		1	4				
01	7781 X	7538	-0-	-243	-0-	456	1	6683	2	N	-0-			-0-
						398	3		1	4				
*02	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	292	1	5307	2	N	-0-			-0-
						289	3		1	4				

USA		WELL #:		301	RRCID ->	163795	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF. 9408 - 11184			
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	146	1	1918	2	N	-0-			-0-
						140	3							
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	149	1	2065	2	N	-0-			-0-
						86	3							
*11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	142	1	1968	2	N	-0-			-0-
						211	3							
*12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	148	1	2317	2	N	-0-			-0-
						157	3							
01	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	160	1	2343	2	N	-0-			-0-
						140	3							
*02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	114	1	2077	2	N	-0-			-0-
						113	3							

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		14	RRCID ->	164039	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10418 - 11638			
09	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	42	1	2524	2	N	-0-			-0-
						184	3							
10	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	47	1	2704	2	N	-0-			-0-
						113	3							
*11	3000 N	3078	-0-	78	78	43	1	2741	2	N	-0-			-0-
						294	3							
*12	3100 N	3733	-0-	633	711	52	1	3448	2	N	-0-			-0-
						233	3							
01	3100 N	3078	-0-	-22	689	52	1	2856	2	N	-0-			-0-
						170	3							
*02	3375 X	2686	-0-	-689	-0-	45	1	2505	2	N	-0-			-0-
						136	3							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	164045	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11904 - 13148			
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	11	1	656	2	N	-0-			-0-
						48	3							
10	744 N	693	-0-	-51	-0-	11	1	655	2	N	-0-			-0-
						27	3							
*11	690 N	398	-0-	-292	-0-	6	1	354	2	N	-0-			-0-
						38	3							
*12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	11	1	700	2	N	-0-			-0-
						47	3							
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	11	1	620	2	N	-0-			-0-
						37	3							
*02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	10	1	530	2	N	-0-			-0-
						29	3							

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 "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997										TOTAL DEPTH 15400	PERF.13040 - 13130	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997										TOTAL DEPTH 12571	PERF. 9466 - 11210	
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	69	1	906	2	N	-0-
							66	3				
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	686	2	N	-0-
							29	3				
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	680	2	N	-0-
							73	3				
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	51	1	795	2	N	-0-
							54	3				
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	56	1	827	2	N	-0-
							49	3				
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	755	2	N	-0-
							41	3				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997										TOTAL DEPTH 15216	PERF.11033 - 11092	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 #:		13	RRCID ->	167830	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	10688 - 11634	
M	O	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	

09	1020 N	890	-0-	-130	-0-	14 1	816 2	N	-0-			-0-	
						60 3							
10	1023 N	813	-0-	-210	-0-	13 1	768 2	N	-0-			-0-	
						32 3							
*11	900 N	718	-0-	-182	-0-	10 1	639 2	N	-0-			-0-	
						69 3							
*12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	16 1	1088 2	N	-0-			-0-	
						73 3							
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	17 1	940 2	N	-0-			-0-	
						56 3							
*02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	15 1	830 2	N	-0-			-0-	
						45 3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168760	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10459 - 11093	

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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	

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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	

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172360	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	11725 - 11742	

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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	

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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 #: 1010		RRCID -> 175963		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	572 1	7515 2	1 4	N	N	-0-					-0-
10	7688 X	7294	-0-	-394	-0-	474 1	6546 2	1 4	N	N	-0-					-0-
*11	6930 X	5041	-0-	-1889	-0-	273 3	4274 2	1 4	N	N	-0-					-0-
*12	8928 X	7757	-0-	-1171	-0-	308 1	6856 2	459 3	N	N	-0-					-0-
01	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	437 1	8288 2	463 3	N	N	-0-					-0-
*02	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	566 1	6998 2	494 3	N	N	-0-					-0-
						385 1		381 3								
								1 4								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 15		RRCID -> 176089		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870								
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #: 2		RRCID -> 176822		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042								
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
USA		WELL #: 3010		RRCID -> 177921		COMPL. DATE 04/09/2000		TOTAL DEPTH 13081 PERF.11593 - 12318								
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	208 1	2734 2	200 3	N	N	-0-					-0-
10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	205 1	2840 2	118 3	N	N	-0-					-0-
*11	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	218 1	3031 2	325 3	N	N	-0-					-0-
*12	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	234 1	3666 2	248 3	N	N	-0-					-0-
01	3162 X	3106	-0-	-56	-0-	188 1	2754 2	164 3	N	N	-0-					-0-
*02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	164 1	2987 2	163 3	N	N	-0-					-0-
USA		WELL #: 1011		RRCID -> 178098		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130								
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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	PROD	AMT CODE	BALANCE

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692					
USA		WELL #: 2013		RRCID ->	178110	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	11971 PERF. 9760 - 10635
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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
09	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	359 1	4716 2	N	-0-
						344 3	1 4		
10	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	405 1	5596 2	N	-0-
						233 3	1 4		
*11	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	378 1	5255 2	N	-0-
						564 3	1 4		
*12	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	306 1	4807 2	N	-0-
						325 3			
01	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	286 1	4193 2	N	-0-
						250 3			
*02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	154 1	2798 2	N	-0-
						152 3			

USA		WELL #: 3013		RRCID ->	186580	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550 PERF.11122 - 11252
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121															
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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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															

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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															

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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															

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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															

09	15000	X	14433	-0-	-567	-0-	956	1	12558	2	N	-0-			-0-
							917	3		2	4				
10	15500	X	15334	-0-	-166	-0-	996	1	13762	2	N	-0-			-0-
							574	3		2	4				
11	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	1556	1	12456	2	N	-0-			-0-
							1337	3		1	4				
12	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	1112	1	15701	2	N	-0-			-0-
							1060	3		1	4				
01	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	1061	1	15544	2	N	-0-			-0-
							926	3		1	4				
02	DLQ	G-10	15834	-0-	15834	15834	786	1	14269	2	N	-0-			-0-
							777	3		2	4				

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570															

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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														
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

09		13860 X	12844	-0-	-1016	-0-	851 1	11175 2		N	-0-			-0-
							816 3	2 4						
10		14322 X	13185	-0-	-1137	-0-	856 1	11834 2		N	-0-			-0-
							493 3	2 4						
11		13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	1391 1	11140 2		N	-0-			-0-
							1195 3	1 4						
12		15512 X	15512	-0-	-0-	-0-	965 1	13626 2		N	-0-			-0-
							920 3	1 4						
01		15698 X	15698	-0-	-0-	-0-	950 1	13918 2		N	-0-			-0-
							829 3	1 4						
*02		14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	696 1	12644 2		N	-0-			-0-
							689 3	2 4						

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372														
09		18900 X	14097	-0-	-4803	-0-	955 1	12246 2		N	-0-			-0-
							894 3	2 4						
10		19530 X	775	-0-	-18755	-0-	775 1			N	-0-			-0-
11		17460 X	750	-0-	-16710	-0-	750 1			N	-0-			-0-
12		18042 X	11699	-0-	-6343	-0-	927 1	10090 2		N	-0-			-0-
							681 3	1 4						
01		17515 X	1201	-0-	-16314	-0-	20 1	1115 2		N	-0-			-0-
							66 3							
*02		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	109 1	6031 2		N	-0-			-0-
							328 3	1 4						

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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														
09		120 N	44	-0-	-76	-0-	1 1	40 2		N	-0-			-0-
							3 3							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	1 1	38 2		N	-0-			-0-
							4 3							
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2		N	-0-			-0-
							3 3							
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 1	55 2		N	-0-			-0-
							3 3							
*02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	46 2		N	-0-			-0-
							2 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	750 N	573	-0-	-177	-0-	153	1	420	2	N	-0-				-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	174	1	449	2	N	-0-				-0-
11	630 N	503	-0-	-127	-0-	95	1	408	2	N	-0-				-0-
12	589 N	448	-0-	-141	-0-	115	1	333	2	N	-0-				-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	166	1	498	2	N	-0-				-0-
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	148	1	369	2	N	-0-				-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

09	330 N	155	-0-	-175	-0-	41	1	114	2	N	-0-				-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	105	1	273	2	N	-0-				-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	73	1	317	2	N	-0-				-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	95	1	273	2	N	-0-				-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	90	1	268	2	N	-0-				-0-
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	116	1	290	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	56	1	154	2	N	-0-				-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	61	1	156	2	N	-0-				-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	39	1	166	2	N	-0-				-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	52	1	152	2	N	-0-				-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	47	1	142	2	N	-0-				-0-
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	45	1	113	2	N	-0-				-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				-0-
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				-0-
02	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

09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-				-0-
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-				-0-
02	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

09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
02	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
*01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145774		COMPL. DATE 09/01/1998			TOTAL DEPTH 13120			PERF.10015 - 12149			
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	3	N	-0-				-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	3	N	-0-				-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	16	2	2	3	N	-0-				-0-
*12	31 N	25	-0-	-6	-0-	23	2	2	3	N	-0-				-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	3	N	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	15	2	1	3	N	-0-				-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145774		COMPL. DATE 09/01/1998			TOTAL DEPTH 13120			PERF.10015 - 12149			
09	4620 X	4479	-0-	-141	-0-	69	1	4109	2	N	-0-				-0-
						300	3	1	4						
10	4774 X	4168	-0-	-606	-0-	68	1	3935	2	N	-0-				-0-
						164	3	1	4						
*11	4620 X	3665	-0-	-955	-0-	51	1	3264	2	N	-0-				-0-
						350	3								
*12	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	73	1	4875	2	N	-0-				-0-
						329	3								
01	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	86	1	4704	2	N	-0-				-0-
						280	3								
*02	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	78	1	4318	2	N	-0-				-0-
						235	3	1	4						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147406		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 13372			PERF.10681 - 10840			
09	10080 X	9996	-0-	-84	-0-	154	1	9170	2	N	-0-				-0-
						670	3	2	4						
10	10633 X	10067	-0-	-566	-0-	164	1	9505	2	N	-0-				-0-
						396	3	2	4						
*11	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	163	1	10466	2	N	-0-				-0-
						1123	3	1	4						
*12	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	179	1	11879	2	N	-0-				-0-
						802	3	1	4						
01	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	196	1	10729	2	N	-0-				-0-
						639	3	1	4						
*02	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	174	1	9676	2	N	-0-				-0-
						527	3	1	4						

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149306		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 14110			PERF.11033 - 12074			
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	-0-				-0-
						19	3								
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	6	1	321	2	N	-0-				-0-
						13	3								
*11	240 N	237	-0-	-3	-0-	3	1	211	2	N	-0-				-0-
						23	3								
*12	310 N	244	-0-	-66	-0-	3	1	226	2	N	-0-				-0-
						15	3								
01	341 N	167	-0-	-174	-0-	3	1	155	2	N	-0-				-0-
						9	3								
02	224 N	44	-0-	-180	-0-	1	1	41	2	N	-0-				-0-
						2	3								

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 149379		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 12763			PERF.10188 - 12272			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	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			
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

WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967												
09	2100 X	1832	-0-	-268	-0-	28 1	1681 2	N	-0-			-0-
						123 3						
10	2170 X	1935	-0-	-235	-0-	32 1	1827 2	N	-0-			-0-
						76 3						
*11	2100 X	1977	-0-	-123	-0-	27 1	1761 2	N	-0-			-0-
						189 3						
*12	1891 N	1786	-0-	-105	-0-	25 1	1650 2	N	-0-			-0-
						111 3						
01	1922 N	1679	-0-	-243	-0-	28 1	1558 2	N	-0-			-0-
						93 3						
02	1932 N	1696	-0-	-236	-0-	28 1	1582 2	N	-0-			-0-
						86 3						

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184												
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	9 1	558 2	N	-0-			-0-
						41 3						
10	434 N	137	-0-	-297	-0-	2 1	130 2	N	-0-			-0-
						5 3						
*11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	13 1	809 2	N	-0-			-0-
						87 3						
*12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	9 1	589 2	N	-0-			-0-
						40 3						
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	12 1	636 2	N	-0-			-0-
						38 3						
02	896 N	707	-0-	-189	-0-	12 1	659 2	N	-0-			-0-
						36 3						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102												
09	10260 X	8664	-0-	-1596	-0-	133 1	7949 2	N	-0-			-0-
						581 3						
10	10075 X	8732	-0-	-1343	-0-	142 1	8245 2	N	-0-			-0-
						344 3						
*11	9570 X	8383	-0-	-1187	-0-	116 1	7465 2	N	-0-			-0-
						801 3						
*12	9827 X	9646	-0-	-181	-0-	134 1	8909 2	N	-0-			-0-
						602 3						
01	9548 X	9121	-0-	-427	-0-	155 1	8461 2	N	-0-			-0-
						504 3						
*02	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	84 1	4682 2	N	-0-			-0-
						255 3						

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-	1404 2		-0-
						151 3					
*12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	123 1	N	-0-	1925 2		-0-
						130 3					
01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-	1469 2		-0-
						88 3					
02	1568 X	1079	-0-	-489	-0-	54 1	N	-0-	972 2		-0-
						53 3					

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	39 1	N	-0-	2327 2		-0-
						170 3					
10	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	37 1	N	-0-	2125 2		-0-
						89 3					
*11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	37 1	N	-0-	2395 2		-0-
						257 3					
*12	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	38 1	N	-0-	2518 2		-0-
						170 3					
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-	1945 2		-0-
						116 3					
*02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	23 1	N	-0-	1278 2		-0-
						70 3					

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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						
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

WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020														
09	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	74	1	4444	2	N	-0-			-0-
						325	3		1	4				-0-
10	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	85	1	4946	2	N	-0-			-0-
						206	3		1	4				-0-
*11	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	100	1	6466	2	N	-0-			-0-
						694	3		1	4				-0-
*12	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	109	1	7237	2	N	-0-			-0-
						489	3		1	4				-0-
01	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	111	1	6067	2	N	-0-			-0-
						361	3		1	4				-0-
*02	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	108	1	6001	2	N	-0-			-0-
						327	3		1	4				-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 106 RRCID -> 157980 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 13398 PERF. N/A														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920														
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	46	1	2758	2	N	-0-			-0-
						201	3							-0-
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	52	1	2992	2	N	-0-			-0-
						125	3							-0-
*11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	46	1	2981	2	N	-0-			-0-
						320	3							-0-
*12	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	42	1	2812	2	N	-0-			-0-
						190	3							-0-
01	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	50	1	2724	2	N	-0-			-0-
						162	3							-0-
*02	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	71	1	3918	2	N	-0-			-0-
						213	3		1	4				-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "B"		WELL #:	13	RRCID ->	160890	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	14230	PERF. 9779 - 13128
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:	5	RRCID ->	160918	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	13315	PERF. N/A
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	164043	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.13110 - 13148
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:	13	RRCID ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11476 - 11984
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692						
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID -> 168761	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL DEPTH 14500	PERF.11334	- 11900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		9	RRCID -> 170330	COMPL. DATE 04/19/1998	TOTAL DEPTH 15298	PERF.13120	- 13149	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID -> 170742	COMPL. DATE 05/17/1998	TOTAL DEPTH 14227	PERF.11294	- 11702	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID -> 171514	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 15150	PERF.12652	- 12794	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID -> 172267	COMPL. DATE 02/05/2000	TOTAL DEPTH 15100	PERF.12130	- 12294	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID -> 172361	COMPL. DATE 06/29/1998	TOTAL DEPTH 15098	PERF.12038	- 12228	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID -> 173043	COMPL. DATE 12/29/1998	TOTAL DEPTH 14447	PERF.11860	- 12120	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

09	6630	X	5637	-0-	-993	-0-	373	1	4905	2	N	-0-					-0-
							358	3		1	4						
10	6851	X	5057	-0-	-1794	-0-	328	1	4539	2	N	-0-					-0-
							189	3		1	4						
*11	6630	X	5812	-0-	-818	-0-	355	1	4927	2	N	-0-					-0-
							529	3		1	4						
*12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	465	1	7302	2	N	-0-					-0-
							493	3		1	4						
01	6851	X	6636	-0-	-215	-0-	402	1	5883	2	N	-0-					-0-
							350	3		1	4						
*02	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	354	1	6437	2	N	-0-					-0-
							351	3		1	4						

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

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

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

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

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

09	23460	X	20834	-0-	-2626	-0-	1380	1	18127	2	N	-0-					-0-
							1324	3		3	4						
10	24211	X	22800	-0-	-1411	-0-	1481	1	20463	2	N	-0-					-0-
							853	3		3	4						
11	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	2378	1	19040	2	N	-0-					-0-
							2043	3		2	4						
12	24211	X	22194	-0-	-2017	-0-	1381	1	19494	2	N	-0-					-0-
							1317	3		2	4						
01	25153	X	25153	-0-	-0-	-0-	1522	1	22301	2	N	-0-					-0-
							1328	3		2	4						
*02	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	1186	1	21533	2	N	-0-					-0-
							1173	3		3	4						

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	34	1	2029	2	N	-0-					-0-
							148	3									
10	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	32	1	1876	2	N	-0-					-0-
							78	3									
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	34	1	2201	2	N	-0-					-0-
							236	3									
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	37	1	2448	2	N	-0-					-0-
							165	3									
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	48	1	2633	2	N	-0-					-0-
							157	3									
*02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	40	1	2241	2	N	-0-					-0-
							122	3									

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

09	16590	X	14699	-0-	-1891	-0-	974	1	12789	2	N	-0-					-0-
							934	3		2	4						
10	17143	X	15365	-0-	-1778	-0-	998	1	13790	2	N	-0-					-0-
							575	3		2	4						
11	16140	X	15197	-0-	-943	-0-	1540	1	12333	2	N	-0-					-0-
							1323	3		1	4						
12	16275	X	15221	-0-	-1054	-0-	947	1	13370	2	N	-0-					-0-
							903	3		1	4						
01	15376	X	4680	-0-	-10696	-0-	283	1	4150	2	N	-0-					-0-
							247	3									
*02	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	266	1	4825	2	N	-0-					-0-
							263	3		1	4						

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC USA		//CONT.// //CONT.//	10041 250 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
		WELL #:	1013	RRCID ->	228951	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF.	10000 - 11535	
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
09		11644 X	11644	-0-	-0-	771 1	10131 2	N	-0-			-0-
						740 3	2 4					
10		12982 X	12982	-0-	-0-	843 1	11651 2	N	-0-			-0-
						486 3	2 4					
11		13210 X	13210	-0-	-0-	1339 1	10720 2	N	-0-			-0-
						1150 3	1 4					
12		8773 X	-0-	-0-	-8773			N	-0-			-0-
01		16004 X	16004	-0-	-0-	969 1	14189 2	N	-0-			-0-
						845 3	1 4					
*02		13161 X	13161	-0-	-0-	653 1	11860 2	N	-0-			-0-
						646 3	2 4					

STATE PARK		WELL #:	9	RRCID ->	230252	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11240 - 11812	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:	11	RRCID ->	238423	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	N/A	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-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	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-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	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	251333	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.	11634 - 13076	
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
09	T. A.	13559	-0-	13559	13559	208 1	12440 2	N	-0-	-0-			-0-
						909 3	2 4						
10	T. A.	8107	-0-	8107	21666	132 1	7655 2	N	-0-	-0-			-0-
						319 3	1 4						
11	T. A.	10929	-0-	10929	32595	151 1	9733 2	N	-0-	-0-			-0-
						1044 3	1 4						
12	44790 X	12195	-0-	-32595	-0-	169 1	11264 2	N	-0-	-0-			-0-
						761 3	1 4						
01	12121 X	4205	-0-	-7916	-0-	71 1	3902 2	N	-0-	-0-			-0-
						232 3							
02	10948 X	2581	-0-	-8367	-0-	43 1	2407 2	N	-0-	-0-			-0-
						131 3							

USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254716	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11428 - 11562
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		190005	RRCID ->	151021	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12402 - 12426
GUERRA				2								
09	DLQ G-10	9	-0-	9	9	2 1	7 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9	18	3 1	6 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	DLQ G-10	3	-0-	3	21	3 2		Y	-0-	-0-		-0-
12	21 N	-0-	-0-	-21	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	2 1	5 2	Y	-0-	-0-		-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5 1	12 2	Y	-0-	-0-		-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP		WELL #:		222226	RRCID ->	154706	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.	11947 - 13006
YZAGUIRRE J.		R 2ST										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		WELL #:		253385	RRCID ->	150587	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10150 - 12148
GUERRA GAS UNIT "A"		13										
09	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	62 1	3679 2	N	-0-	-0-		-0-
						269 3	1 4					
10	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	71 1	4137 2	N	-0-	-0-		-0-
						172 3	1 4					
*11	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	59 1	3770 2	N	-0-	-0-		-0-
						405 3						
*12	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	73 1	4868 2	N	-0-	-0-		-0-
						329 3						
*01	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	90 1	4900 2	N	-0-	-0-		-0-
						292 3						
*02	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	73 1	4068 2	N	-0-	-0-		-0-
						222 3	1 4					

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679										
GUERRA, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	167399	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822 - 12660			
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
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-
02	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			
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOB WEST (L-27, 28, 29)				10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
USA		WELL #:		104	RRCID ->	149914	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	13067	PERF.10924 - 12612			
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	4 1	49 2	N	-0-				-0-
							4 3							
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	8 1	104 2	N	-0-				-0-
							4 3							
*11	120	N	77	-0-	-43	-0-	5 1	65 2	N	-0-				-0-
							7 3							
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	N	-0-				-0-
							5 3							
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	3 1	46 2	N	-0-				-0-
							3 3							
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	2 1	32 2	N	-0-				-0-
							2 3							
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	154635	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	14646	PERF.12577 - 12760			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	14	1	857	2	N	-0-		-0-
						63	3						
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	20	1	1161	2	N	-0-		-0-
						48	3						
*11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	14	1	910	2	N	-0-		-0-
						98	3						
*12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	17	1	1143	2	N	-0-		-0-
						77	3						
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	17	1	943	2	N	-0-		-0-
						56	3						
02	672 N	556	-0-	-116	-0-	9	1	519	2	N	-0-		-0-
						28	3						

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

09	540 N	474	-0-	-66	-0-	7	1	435	2	N	-0-		-0-
						32	3						
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	17	1	967	2	N	-0-		-0-
						40	3						
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	10	1	659	2	N	-0-		-0-
						71	3						
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	14	1	920	2	N	-0-		-0-
						62	3						
01	1023 N	893	-0-	-130	-0-	15	1	829	2	N	-0-		-0-
						49	3						
02	728 N	492	-0-	-236	-0-	8	1	459	2	N	-0-		-0-
						25	3						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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 #:		5	RRCID ->	160917	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	13315	PERF.10234 - 12690		
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

09		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	159 1	9482 2	2 4	N	-0-			-0-
							693 3							
10		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	147 1	8504 2	1 4	N	-0-			-0-
							354 3							
*11		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	80 1	5159 2	1 4	N	-0-			-0-
							554 3							
*12		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	70 1	4688 2	1 4	N	-0-			-0-
							317 3							
01		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	98 1	5367 2	1 4	N	-0-			-0-
							320 3							
*02		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	83 1	4635 2	1 4	N	-0-			-0-
							252 3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID ->	164365	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13680 - 13780		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		7	RRCID ->	166628	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.12939 - 12976		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #:		9	RRCID ->	168762	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12200 - 12742	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172362	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12811 - 12827	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) CANTERA OPERATING, LLC STATE PARK		//CONT.// 10041 350 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 11		RRCID -> 238420		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12734		PERF.10100 - 12230			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	5460 X	4708	-0-	-752	-0-	312	1	4096	2	N	-0-		-0-
						299	3		1	4			
10	5642 X	5104	-0-	-538	-0-	331	1	4581	2	N	-0-		-0-
						191	3		1	4			
11	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	580	1	4647	2	N	-0-		-0-
						499	3		1	4			
12	5208 X	4117	-0-	-1091	-0-	256	1	3617	2	N	-0-		-0-
						244	3						
01	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	694	1	10170	2	N	-0-		-0-
						606	3		1	4			
*02	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	715	1	12980	2	N	-0-		-0-
						707	3		2	4			
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 15		RRCID -> 239323		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10356 - 13004			
09	15971 X	15971	-0-	-0-	-0-	246	1	14653	2	N	-0-		-0-
						1070	3		2	4			
10	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	231	1	13374	2	N	-0-		-0-
						558	3		2	4			
11	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	209	1	13456	2	N	-0-		-0-
						1444	3		2	4			
12	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	81	1	5403	2	N	-0-		-0-
						365	3						
01	20619 X	20619	-0-	-0-	-0-	350	1	19128	2	N	-0-		-0-
						1139	3		2	4			
*02	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	248	1	13788	2	N	-0-		-0-
						751	3		2	4			
STATE PARK		WELL #: 12		RRCID -> 257353		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13306		PERF.12420 - 12844			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 263060		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789		PERF.13836 - 13954			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DOLPHIN PETROLEUM, LP YZAGUIRRE J.		222226		WELL #: R 2ST		RRCID -> 155369		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 13448		PERF.11947 - 13006	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679												
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378												
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195												
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660												
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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												
09	1890	N	93	-0-	-1797	-0-	1	1	86	2	N	-0-
10	2387	N	124	-0-	-2263	-0-	6	3	117	2	N	-0-
*11	1530	N	100	-0-	-1430	-0-	5	3	89	2	N	-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	10	3	299	2	N	-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	20	3	1	3	N	-0-
							7	3				
							17	2				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785												
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692										
STATE PARK			WELL #:		6	RRCID -> 156398			COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	14150 PERF.11739 - 13787			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	3052	-0-	52	52	47	1	2800	2	N	-0-			-0-
							205	3							
10		1952 N	1900	-0-	-52	-0-	31	1	1794	2	N	-0-			-0-
							75	3							
*11		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	35	1	2266	2	N	-0-			-0-
							243	3							
*12		2201 X	1706	-0-	-495	-0-	24	1	1576	2	N	-0-			-0-
							106	3							
01		2201 X	884	-0-	-1317	-0-	15	1	820	2	N	-0-			-0-
							49	3							
02		1988 X	443	-0-	-1545	-0-	7	1	413	2	N	-0-			-0-
							23	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID -> 160864			COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	13760 PERF.10619 - 13574			
09		12750 X	8732	-0-	-4018	-0-	134	1	8012	2	N	-0-			-0-
							585	3							
10		13175 X	8215	-0-	-4960	-0-	134	1	7757	2	N	-0-			-0-
							323	3							
*11		12450 X	3859	-0-	-8591	-0-	53	1	3437	2	N	-0-			-0-
							369	3							
*12		8897 X	4228	-0-	-4669	-0-	59	1	3905	2	N	-0-			-0-
							264	3							
01		8897 X	6531	-0-	-2366	-0-	111	1	6058	2	N	-0-			-0-
							361	3							
02		8036 X	3376	-0-	-4660	-0-	57	1	3148	2	N	-0-			-0-
							171	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID -> 160884			COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	14940 PERF.11502 - 14432			
09		11190 X	10184	-0-	-1006	-0-	157	1	9343	2	N	-0-			-0-
							682	3							
10		11563 X	9532	-0-	-2031	-0-	155	1	9001	2	N	-0-			-0-
							375	3							
*11		11190 X	7202	-0-	-3988	-0-	100	1	6413	2	N	-0-			-0-
							688	3							
*12		10509 X	5568	-0-	-4941	-0-	77	1	5144	2	N	-0-			-0-
							347	3							
01		10509 X	1699	-0-	-8810	-0-	29	1	1576	2	N	-0-			-0-
							94	3							
02		9492 X	1085	-0-	-8407	-0-	18	1	1012	2	N	-0-			-0-
							55	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID -> 164383			COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15068 PERF.11394 - 14855			
09		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	117	1	6966	2	N	-0-			-0-
							509	3							
10		7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	127	1	7361	2	N	-0-			-0-
							307	3							
*11		12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	171	1	10994	2	N	-0-			-0-
							1180	3							
*12		12417 X	12417	-0-	-0-	-0-	172	1	11469	2	N	-0-			-0-
							775	3							
01		10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	180	1	9859	2	N	-0-			-0-
							587	3							
*02		9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	164	1	9101	2	N	-0-			-0-
							496	3							

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 #:		2	RRCID -> 164834			COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 16300	PERF.13493 - 13501			
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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	176	1	10493	2	2	N	-0-		-0-
							766	3		2	4				
10	2914	X	1263	-0-	-1651	-0-	21	1	1192	2	2	N	-0-		-0-
							50	3							
11	2820	X	17	-0-	-2803	-0-	15	2		2	3	N	-0-		-0-
*12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	43	1	2852	2	2	N	-0-		-0-
							193	3							
01	2914	X	1574	-0-	-1340	-0-	27	1	1460	2	2	N	-0-		-0-
							87	3							
02	2632	X	2583	-0-	-49	-0-	43	1	2409	2	2	N	-0-		-0-
							131	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID -> 167581			COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 15216	PERF.10451 - 15000			
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	17	1	1024	2	2	N	-0-		-0-
							75	3							
10	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	18	1	1031	2	2	N	-0-		-0-
							43	3							
*11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	16	1	1056	2	2	N	-0-		-0-
							113	3							
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	18	1	1225	2	2	N	-0-		-0-
							83	3							
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	20	1	1088	2	2	N	-0-		-0-
							65	3							
02	1148	N	1122	-0-	-26	-0-	19	1	1046	2	2	N	-0-		-0-
							57	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168764			COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500	PERF.10103 - 13144			
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	49	1	2936	2	2	N	-0-		-0-
							214	3		1	4				
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	47	1	2729	2	2	N	-0-		-0-
							114	3							
*11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	39	1	2512	2	2	N	-0-		-0-
							270	3							
*12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	49	1	3268	2	2	N	-0-		-0-
							221	3							
01	2015	X	1287	-0-	-728	-0-	22	1	1194	2	2	N	-0-		-0-
							71	3							
02	1820	X	1145	-0-	-675	-0-	19	1	1068	2	2	N	-0-		-0-
							58	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		9	RRCID -> 170331			COMPL. DATE 04/19/1998		TOTAL DEPTH 15298	PERF.13515 - 13663			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170745	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	10766 - 13166	
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

09		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	51 1	3057 2	N	-0-			-0-
							223 3	1 4					
10		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	59 1	3407 2	N	-0-			-0-
							142 3	1 4					
*11		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	71 1	4580 2	N	-0-			-0-
							491 3	1 4					
*12		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	86 1	5734 2	N	-0-			-0-
							387 3	1 4					
01		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	93 1	5079 2	N	-0-			-0-
							302 3						
*02		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	77 1	4302 2	N	-0-			-0-
							234 3	1 4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170839	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.	13047 - 13706	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172097	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13517 - 13648	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 "D"		WELL #:		14	RRCID -> 173041	COMPL. DATE 12/29/1998	TOTAL DEPTH 14447	PERF.13059	- 13637	
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID -> 194713	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH 14600	PERF.13122	- 13750	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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							
STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	257482	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.13040 - 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 CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226		WELL #: R 2ST		RRCID ->	155371	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF. N/A
YZAGUIRRE J.												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

BOB WEST (L-34-47)		10041 376		WELL #: 2		RRCID ->	152904	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12528 - 15766
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"												
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	7 1	408	2	N	-0-	
							30 3					
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	7 1	417	2	N	-0-	
							17 3					
*11	480	N	446	-0-	-34	-0-	6 1	397	2	N	-0-	
							43 3					
*12	465	N	457	-0-	-8	-0-	6 1	422	2	N	-0-	
							29 3					
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	9 1	500	2	N	-0-	
							30 3					
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	8 1	422	2	N	-0-	
							23 3					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID ->	154304	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.11880 - 13785	
09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	126 1	7505	2	N	-0-
							548 3				
10	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	198 1	11498	2	N	-0-
							479 3				
*11	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	164 1	10531	2	N	-0-
							1130 3				
*12	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	165 1	10974	2	N	-0-
							741 3				
01	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	196 1	10744	2	N	-0-
							640 3				
*02	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	136 1	7558	2	N	-0-
							412 3				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 7		RRCID ->	158900	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	15216	PERF.12536 - 12674
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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 #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	36 1	2156 2	N	-0-	-0-
						157 3				
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	41 1	2348 2	N	-0-	-0-
						98 3				
*11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	31 1	2005 2	N	-0-	-0-
						215 3				
*12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	37 1	2433 2	N	-0-	-0-
						164 3				
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	38 1	2068 2	N	-0-	-0-
						123 3				
*02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	30 1	1675 2	N	-0-	-0-
						91 3				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170332 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13120 - 15147

09	2490 X	353	-0-	-2137	-0-	5 1	324 2	N	-0-	-0-
						24 3				
10	775 X	497	-0-	-278	-0-	8 1	469 2	N	-0-	-0-
						20 3				
*11	750 X	462	-0-	-288	-0-	6 1	412 2	N	-0-	-0-
						44 3				
*12	775 X	547	-0-	-228	-0-	8 1	505 2	N	-0-	-0-
						34 3				
01	496 N	346	-0-	-150	-0-	6 1	321 2	N	-0-	-0-
						19 3				
02	448 N	347	-0-	-101	-0-	6 1	323 2	N	-0-	-0-
						18 3				

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 #:		8	RRCID ->	170841	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678 PERF.12720 - 15167				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	41	1	2422	2	N	-0-			-0-
							177	3							
10		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	47	1	2741	2	N	-0-			-0-
							114	3							
*11		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	43	1	2775	2	N	-0-			-0-
							298	3							
*12		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	53	1	3532	2	N	-0-			-0-
							239	3							
01		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	58	1	3150	2	N	-0-			-0-
							188	3							
*02		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	43	1	2407	2	N	-0-			-0-
							131	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID ->	171210	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	15100 PERF.10844 - 14878				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	4513	-0-	4513	4513	74	1	4260	2	N	-0-			-0-
							178	3							
*11		14B2 EXT	3059	-0-	3059	7572	42	1	2725	2	N	-0-			-0-
							292	3							
*12		14B2 EXT	2865	-0-	2865	10437	40	1	2646	2	N	-0-			-0-
							179	3							
01		14B2 EXT	2985	-0-	2985	13422	51	1	2769	2	N	-0-			-0-
							165	3							
*02		16535 X	3113	-0-	-13422	-0-	52	1	2903	2	N	-0-			-0-
							158	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID ->	171510	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	15150 PERF.11157 - 14882				
09		9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	147	1	8751	2	N	-0-			-0-
							639	3							
10		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	132	1	7655	2	N	-0-			-0-
							319	3							
*11		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	116	1	7474	2	N	-0-			-0-
							802	3							
*12		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	124	1	8251	2	N	-0-			-0-
							557	3							
01		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	132	1	7219	2	N	-0-			-0-
							430	3							
*02		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	115	1	6391	2	N	-0-			-0-
							348	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		11	RRCID ->	172096	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	15400 PERF.13083 - 15040				
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	13	1	771	2	N	-0-			-0-
							56	3							
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	10	1	600	2	N	-0-			-0-
							25	3							
*11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	16	1	1057	2	N	-0-			-0-
							113	3							
*12		925 N	925	-0-	-0-	-0-	13	1	854	2	N	-0-			-0-
							58	3							
01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	17	1	943	2	N	-0-			-0-
							56	3							
*02		666 N	666	-0-	-0-	-0-	11	1	621	2	N	-0-			-0-
							34	3							

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 #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	227	-0-	227	227	3	1	202	2	N	-0-			-0-
						22	3							
*12	14B2 EXT	309	-0-	309	536	4	1	286	2	N	-0-			-0-
						19	3							
01	14B2 EXT	272	-0-	272	808	5	1	252	2	N	-0-			-0-
						15	3							
*02	929 X	121	-0-	-808	-0-	2	1	113	2	N	-0-			-0-
						6	3							

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

09	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	23	1	1380	2	N	-0-			-0-
						101	3							
10	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	25	1	1434	2	N	-0-			-0-
						60	3							
*11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	20	1	1257	2	N	-0-			-0-
						135	3							
*12	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	21	1	1375	2	N	-0-			-0-
						93	3							
01	1519 N	1082	-0-	-437	-0-	18	1	1004	2	N	-0-			-0-
						60	3							
*02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	24	1	1332	2	N	-0-			-0-
						73	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	51	1	3050	2	N	-0-			-0-
						223	3							
10	2387 X	1984	-0-	-403	-0-	32	1	1874	2	N	-0-			-0-
						78	3							
*11	20467 X	20467	-0-	-0-	-0-	283	1	18226	2	N	-0-			-0-
						1956	3							
*12	22950 X	22950	-0-	-0-	-0-	319	1	21197	2	N	-0-			-0-
						1432	3							
01	14603 X	14603	-0-	-0-	-0-	248	1	13547	2	N	-0-			-0-
						807	3							
*02	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	189	1	10501	2	N	-0-			-0-
						572	3							

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	23	1	1355	2	N	-0-			-0-
						99	3							
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	28	1	1608	2	N	-0-			-0-
						67	3							
*11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	23	1	1470	2	N	-0-			-0-
						158	3							
*12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	22	1	1480	2	N	-0-			-0-
						100	3							
01	1705 N	1357	-0-	-348	-0-	23	1	1259	2	N	-0-			-0-
						75	3							
02	1596 N	1405	-0-	-191	-0-	24	1	1310	2	N	-0-			-0-
						71	3							

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 #:		14	RRCID -> 190273		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 14600		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		6360 X	6279	-0-	-81	-0-	97 1	5760 2	N	-0-			-0-
							421 3	1 4					
10		6541 X	6240	-0-	-301	-0-	102 1	5891 2	N	-0-			-0-
							246 3	1 4					
11		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	95 1	6102 2	N	-0-			-0-
							655 3	1 4					
12		6541 X	4774	-0-	-1767	-0-	66 1	4410 2	N	-0-			-0-
							298 3						
01		6541 X	4837	-0-	-1704	-0-	82 1	4488 2	N	-0-			-0-
							267 3						
02		6188 X	4704	-0-	-1484	-0-	79 1	4385 2	N	-0-			-0-
							239 3	1 4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID -> 192694		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 14575		PERF.11385 - 13808	

09		10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	162 1	9696 2	N	-0-			-0-
							708 3	2 4					
10		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	86 1	4965 2	N	-0-			-0-
							207 3	1 4					
11		2160 X	1657	-0-	-503	-0-	23 1	1476 2	N	-0-			-0-
							158 3						
12		10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	151 1	10022 2	N	-0-			-0-
							677 3	1 4					
01		13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	222 1	12169 2	N	-0-			-0-
							725 3	1 4					
*02		9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	156 1	8643 2	N	-0-			-0-
							471 3	1 4					

COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 241704		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789		PERF.13836 - 14746	

09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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	

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID -> 248099		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.14539 - 16042	

09		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	18 1	1092 2	N	-0-			-0-
							80 3						
10		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	19 1	1098 2	N	-0-			-0-
							46 3						
11		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	18 1	1132 2	N	-0-			-0-
							121 3						
12		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	16 1	1095 2	N	-0-			-0-
							74 3						
01		1023 N	970	-0-	-53	-0-	16 1	900 2	N	-0-			-0-
							54 3						
02		924 N	764	-0-	-160	-0-	13 1	712 2	N	-0-			-0-
							39 3						

BOB WEST (ROLETA) CANTERA OPERATING, LLC SANDIA "C"		10041 500 129692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
		WELL #:	4	RRCID ->	192763	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	N/A			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1560	1412	-0-	-148	-0-	94 1	1228 2	N		-0-			-0-
							90 3							
10		1612	1514	-0-	-98	-0-	98 1	1359 2	N		-0-			-0-
							57 3							
11		1775	1566	-0-	-209	-0-	159 1	1271 2	N		-0-			-0-
							136 3							
12		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	111 1	1573 2	N		-0-			-0-
							106 3							
01		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	165 1	2424 2	N		-0-			-0-
							144 3							
*02		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	97 1	1767 2	N		-0-			-0-
							96 3							

STATE PARK		10041 600 190005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
		WELL #:	9	RRCID ->	229918	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12288 - 12384			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (2700) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. GUERRA		10041 600 190005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
		WELL #:	3	RRCID ->	150554	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	2704 - 2714			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. U.S.A. GAS UNIT 2		10043 125 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
		WELL #:	1ST	RRCID ->	180337	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	7140 - 7324			
09	960 N	798	-0-	-162	-0-	798 2				N	-0-			28
10	682 N	662	-0-	-20	-0-	662 2				N	-0-			28
11	600 N	343	-0-	-257	-0-	343 2				N	-0-			28
12	837 N	171	-0-	-666	-0-	171 2				N	-0-			28
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			28
02	308 N	62	-0-	-246	-0-	8 1	54 2			N	-0-			28

PALMYRA		10043 125 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
		WELL #:	11	RRCID ->	189851	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	14094	PERF.	7492 - 8900			
09	1890 N	1862	-0-	-28	-0-	497 1	1365 2			N	-0-			3
10	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	523 1	1352 2			N	-0-			3
11	1920 N	1762	-0-	-158	-0-	331 1	1431 2			N	-0-			3
12	1922 N	1768	-0-	-154	-0-	454 1	1314 2			N	-0-			3
01	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	454 1	1362 2			N	-0-			3
02	1652 N	1609	-0-	-43	-0-	461 1	1148 2			N	-0-			3

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	537 1	1475 2	Y	-0-				98
10	2046 N	1867	-0-	-179	-0-	518 1	1340 2	Y	8	97	1		9
11	2190 N	1664	-0-	-526	-0-	313 1	1350 2	Y	1				10
12	2077 N	1096	-0-	-981	-0-	282 1	814 2	Y	-0-				10
01	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	710 1	2129 2	Y	-0-				10
*02	2800 N	3310	-0-	510	510	948 1	2362 2	Y	-0-				10

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268													
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	316 1	869 2	N	-0-				-0-
10	1240 N	1093	-0-	-147	-0-	305 1	788 2	N	-0-				-0-
11	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	198 1	857 2	N	-0-				-0-
12	1240 N	1055	-0-	-185	-0-	271 1	784 2	N	-0-				-0-
01	1085 N	877	-0-	-208	-0-	219 1	658 2	N	-0-				-0-
*02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	293 1	729 2	N	-0-				-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530													
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	466 1	1281 2	Y	-0-				93
10	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	402 1	1040 2	Y	8	92	1		9
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	309 1	1334 2	Y	1				10
12	1736 N	1264	-0-	-472	-0-	325 1	939 2	Y	-0-				10
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	503 1	1508 2	Y	-0-				10
02	1540 N	1500	-0-	-40	-0-	430 1	1070 2	Y	-0-				10

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764													
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-
02	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													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	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			
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

09		2160 N	2063	-0-	-97	-0-	2063 2	N	-0-			-0-
10		2139 N	2112	-0-	-27	-0-	2112 2	N	-0-			-0-
11		2100 N	1683	-0-	-417	-0-	1683 2	N	-0-			-0-
12		2139 N	1840	-0-	-299	-0-	1840 2	N	-0-			-0-
01		2108 N	1587	-0-	-521	-0-	1587 2	N	-0-			-0-
*02		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	N	-0-			-0-

PALMYRA				WELL #: 3	RRCID -> 176056	COMPL. DATE 08/30/1998	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 7885	- 7902			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
RAMIREZ, L. O. A				WELL #: 4	RRCID -> 161952	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 8539	- 10080			
09		4110 X	2249	-0-	-1861	-0-	2249 2	Y	-0-			-0-
10		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615 2	Y	-0-			-0-
11		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6590 2	Y	-0-			-0-
12		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260 2	Y	-0-			-0-
01		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002 2	Y	-0-			-0-
02		6160 X	4289	-0-	-1871	-0-	4289 2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, L. O. A				WELL #: 7	RRCID -> 164991	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 10335	PERF. 8464	- 10140			
09		18330 X	7360	-0-	-10970	-0-	7360 2	Y	-0-			-0-
10		11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	11900 2	Y	-0-			-0-
11		13800 X	12793	-0-	-1007	-0-	12793 2	Y	-0-			-0-
12		14260 X	9694	-0-	-4566	-0-	9694 2	Y	-0-			-0-
01		11904 X	2668	-0-	-9236	-0-	2668 2	Y	-0-			-0-
02		11928 X	2679	-0-	-9249	-0-	2679 2	Y	-0-			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 156453	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 15500	PERF. 7908	- 8196			
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	18 1	50 2	N	-0-		16
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	54 1	139 2	N	-0-		16
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	28 1	121 2	N	-0-		16
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	32 1	91 2	N	-0-		16
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	39 1	115 2	N	-0-		16
*02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	44 1	111 2	N	-0-		16

PEREZ, F. R.				WELL #: 3	RRCID -> 156510	COMPL. DATE 06/25/1999	TOTAL DEPTH 14970	PERF. 7970	- 7278			
09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	336 1	923 2	N	-0-		-0-
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	279 1	722 2	N	-0-		-0-
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	27 1	114 2	N	-0-		-0-
12		1302 N	189	-0-	-1113	-0-	49 1	140 2	N	-0-		-0-
01		992 N	98	-0-	-894	-0-	25 1	73 2	N	-0-		-0-
*02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	49 1	123 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 #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

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
09	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	1062	1	2916	2	N	-0-				-0-
10	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	1037	1	2682	2	N	-0-				-0-
11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	738	1	3187	2	N	-0-				-0-
12	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	1083	1	3132	2	N	-0-				-0-
01	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	994	1	2980	2	N	-0-				-0-
*02	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	1018	1	2535	2	N	-0-				-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	177	1	485	2	N	-0-				-0-
10	682 N	660	-0-	-22	-0-	184	1	476	2	N	-0-				-0-
11	690 N	596	-0-	-94	-0-	112	1	484	2	N	-0-				-0-
12	682 N	147	-0-	-535	-0-	38	1	109	2	N	-0-				-0-
01	651 N	465	-0-	-186	-0-	116	1	349	2	N	-0-				-0-
02	560 N	323	-0-	-237	-0-	93	1	230	2	N	-0-				-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	276	1	758	2	N	-0-				1
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	251	1	648	2	N	-0-				1
11	750 N	609	-0-	-141	-0-	115	1	494	2	N	-0-				1
12	1054 N	472	-0-	-582	-0-	121	1	351	2	N	-0-				1
01	899 N	398	-0-	-501	-0-	100	1	298	2	N	-0-				1
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	160	1	400	2	N	-0-				1

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

09	1020 N	836	-0-	-184	-0-	223	1	613	2	N	-0-				-0-
10	930 N	866	-0-	-64	-0-	242	1	624	2	N	-0-				-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	198	1	855	2	N	-0-				-0-
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	313	1	906	2	N	-0-				-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	325	1	976	2	N	-0-				-0-
*02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	289	1	720	2	N	-0-				-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056														
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	AMT CODE	BALANCE
09		660 N	571	-0-	-89	-0-	152	1	419	2	N	-0-	-0-	
10		620 N	586	-0-	-34	-0-	163	1	423	2	N	-0-	-0-	
11		600 N	546	-0-	-54	-0-	103	1	443	2	N	-0-	-0-	
12		589 N	541	-0-	-48	-0-	139	1	402	2	N	-0-	-0-	
01		589 N	522	-0-	-67	-0-	131	1	391	2	N	-0-	-0-	
*02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	148	1	368	2	N	-0-	-0-	

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306														
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	212	1	581	2	N	-0-	-0-	
10		837 N	809	-0-	-28	-0-	226	1	583	2	N	-0-	-0-	
11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	145	1	626	2	N	-0-	-0-	
12		806 N	719	-0-	-87	-0-	185	1	534	2	N	-0-	-0-	
01		806 N	564	-0-	-242	-0-	141	1	423	2	N	-0-	-0-	
02		728 N	541	-0-	-187	-0-	155	1	386	2	N	-0-	-0-	

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226														
09		8850 X	8809	-0-	-41	-0-	2352	1	6457	2	N	-0-	28	
10		9176 X	8889	-0-	-287	-0-	2479	1	6410	2	N	-0-	-0-	
11		8880 X	8642	-0-	-238	-0-	1625	1	7017	2	N	-0-	28	
12		9114 X	8478	-0-	-636	-0-	2179	1	6299	2	N	-0-	28	
01		9114 X	8521	-0-	-593	-0-	2131	1	6390	2	N	-0-	28	
*02		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	2371	1	5906	2	N	-0-	28	

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154														
09		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	1043	1	2864	2	N	-0-	-0-	
10		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	944	1	2442	2	N	-0-	-0-	
11		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	612	1	2640	2	N	-0-	-0-	
12		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	481	1	1392	2	N	-0-	-0-	
01		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	549	1	1647	2	N	-0-	-0-	
*02		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	698	1	1739	2	N	-0-	-0-	

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914														
09		16680 X	16079	-0-	-601	-0-	4293	1	11786	2	N	-0-	-0-	
10		17360 X	15770	-0-	-1590	-0-	4398	1	11372	2	N	-0-	-0-	
11		16800 X	15733	-0-	-1067	-0-	2959	1	12774	2	N	-0-	-0-	
12		17360 X	14149	-0-	-3211	-0-	3636	1	10513	2	N	-0-	-0-	
01		17081 X	15414	-0-	-1667	-0-	3855	1	11559	2	N	-0-	-0-	
02		15008 X	13082	-0-	-1926	-0-	3748	1	9334	2	N	-0-	-0-	

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		240 N	181	-0-	-59	-0-	48 1	133 2	N	-0-				-0-
10		217 N	113	-0-	-104	-0-	32 1	81 2	N	-0-				-0-
11		210 N	76	-0-	-134	-0-	14 1	62 2	N	-0-				-0-
12		186 N	110	-0-	-76	-0-	28 1	82 2	N	-0-				-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	43 1	129 2	N	-0-				-0-
*02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	81 1	202 2	N	-0-				-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088														
09		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832 2		N	-0-				-0-
10		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	7041 2		N	-0-				-0-
11		6360 X	5545	-0-	-815	-0-	5545 2		N	-0-				-0-
12		6572 X	6424	-0-	-148	-0-	6424 2		N	-0-				-0-
01		6572 X	3430	-0-	-3142	-0-	657 1	2773 2	N	-0-				-0-
*02		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	912 1	5744 2	N	-0-				-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382														
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-				-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-				-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-				-0-
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-				-0-
01		124 N	62	-0-	-62	-0-	12 1	50 2	N	-0-				-0-
02		112 N	68	-0-	-44	-0-	9 1	59 2	N	-0-				-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226														
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-
02		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														
09		3000 X	2908	-0-	-92	-0-	776 1	2132 2	N	-0-				-0-
10		2914 X	2758	-0-	-156	-0-	769 1	1989 2	N	-0-				-0-
11		2910 X	2397	-0-	-513	-0-	451 1	1946 2	N	-0-				-0-
12		3007 X	2049	-0-	-958	-0-	527 1	1522 2	N	-0-				-0-
01		2759 N	1860	-0-	-899	-0-	465 1	1395 2	N	-0-				-0-
*02		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	645 1	1608 2	N	-0-				-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608														
09		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	1447 1	3972 2	N	-0-				28
10		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	1597 1	4129 2	N	-0-				28
11		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	1053 1	4545 2	N	-0-				28
12		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	1471 1	4254 2	N	-0-				28
01		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	1597 1	4789 2	N	-0-				28
*02		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	2168 1	5400 2	N	-0-				28

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504														
09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	303 1	831 2	N	-0-				-0-
10		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	322 1	832 2	N	-0-				-0-
11		1050 N	974	-0-	-76	-0-	183 1	791 2	N	-0-				-0-
12		1178 N	931	-0-	-247	-0-	239 1	692 2	N	-0-				-0-
01		1147 N	876	-0-	-271	-0-	219 1	657 2	N	-0-				-0-
02		896 N	679	-0-	-217	-0-	195 1	484 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 #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	1038	1	2849	2	N	-0-					-0-
10		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	1182	1	3057	2	N	-0-					-0-
11		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	772	1	3334	2	N	-0-					-0-
12		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	846	1	2446	2	N	-0-					-0-
01		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	1225	1	3674	2	N	-0-					-0-
*02		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	1126	1	2804	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488																	
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	394	1	1080	2	N	-0-					-0-
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	503	1	1299	2	N	-0-					-0-
11		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	330	1	1423	2	N	-0-					-0-
12		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	413	1	1195	2	N	-0-					-0-
01		1674 N	1585	-0-	-89	-0-	396	1	1189	2	N	-0-					-0-
02		1512 N	863	-0-	-649	-0-	247	1	616	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																	
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
02		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																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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																	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A																	
09		2940 X	2909	-0-	-31	-0-	777	1	2132	2	N	-0-					19
10		3038 X	2665	-0-	-373	-0-	743	1	1922	2	N	-0-					19
11		2940 X	2552	-0-	-388	-0-	480	1	2072	2	N	-0-					19
12		3007 N	2866	-0-	-141	-0-	737	1	2129	2	N	-0-					19
01		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	687	1	2059	2	N	-0-					19
*02		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	730	1	1819	2	N	-0-					19

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 #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A														
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	1109	1	3043	2	N	-0-		-0-
10		5425 X	4219	-0-	-1206	-0-	1177	1	3042	2	N	-0-		-0-
11		5250 X	3017	-0-	-2233	-0-	567	1	2450	2	N	-0-		-0-
12		5425 X	2201	-0-	-3224	-0-	566	1	1635	2	N	-0-		-0-
01		5425 X	2084	-0-	-3341	-0-	521	1	1563	2	N	-0-		-0-
02		3864 X	2155	-0-	-1709	-0-	617	1	1538	2	N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190														
09		780 N	752	-0-	-28	-0-	201	1	551	2	N	-0-		-0-
10		837 N	832	-0-	-5	-0-	232	1	600	2	N	-0-		-0-
11		810 N	684	-0-	-126	-0-	129	1	555	2	N	-0-		-0-
12		861 N	861	-0-	-0-	-0-	221	1	640	2	N	-0-		-0-
01		837 N	767	-0-	-70	-0-	192	1	575	2	N	-0-		-0-
*02		734 N	734	-0-	-0-	-0-	210	1	524	2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936														
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013														
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	155	1	847	3	Y	-0-		4
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	124	1	830	3	Y	-0-	4 1	-0-
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	112	1	796	3	Y	-0-		-0-
12		930 N	911	-0-	-19	-0-	106	1	805	3	Y	-0-		-0-
01		930 N	907	-0-	-23	-0-	135	1	771	3	Y	1		1
							1	9						
02		840 N	747	-0-	-93	-0-	106	1	641	3	Y	-0-		1

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650														
09		2100 N	2095	-0-	-5	-0-	324	1	1770	3	N	1	1 8	15
							1	9						
10		2232 N	2080	-0-	-152	-0-	270	1	1810	3	N	-0-		15
11		2640 N	1968	-0-	-672	-0-	243	1	1725	3	N	-0-		15
12		2170 N	2005	-0-	-165	-0-	233	1	1772	3	N	-0-		15
01		2077 N	2008	-0-	-69	-0-	300	1	1708	3	N	-0-		15
02		1848 N	1657	-0-	-191	-0-	236	1	1421	3	N	-0-		15

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344														
09		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	662	1	3616	3	Y	32		279
							35	9						
10		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	533	1	3567	3	Y	18	270 1	27
							20	9						
11		4050 X	3877	-0-	-173	-0-	476	1	3378	3	Y	21		48
							23	9						
12		4185 X	4107	-0-	-78	-0-	473	1	3604	3	Y	27		75
							30	9						
01		4185 X	4062	-0-	-123	-0-	602	1	3431	3	Y	26		101
							29	9						
02		3780 X	3390	-0-	-390	-0-	480	1	2890	3	Y	18		119
							20	9						

BOB WEST, NORTH (12,900)												10043 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												190005									
ALVAREZ GAS UNIT												WELL #:	1 T	RRCID ->	160338	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	13402	PERF.	11854 - 13076
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
09		11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	3193 1	8766 2		N	-0-			-0-							
10		12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	3348 1	8658 2		N	-0-			-0-							
11		11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	2110 1	9112 2		N	-0-			-0-							
12		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	1889 1	5462 2		N	-0-			-0-							
01		4681 X	2842	-0-	-1839	-0-	711 1	2131 2		N	-0-			-0-							
*02		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	1724 1	4295 2		N	-0-			-0-							

SALINAS "B"												WELL #:	1	RRCID ->	161137	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	13996	PERF.	7972 - 13254
09		1290 N	8	-0-	-1282	-0-	2 1	6 2		N	-0-			-0-							
10		868 N	32	-0-	-836	-0-	9 1	23 2		N	-0-			-0-							
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	7 1	28 2		N	-0-			-0-							
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	8 1	24 2		N	-0-			-0-							
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	12 1	35 2		N	-0-			-0-							
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	7 1	16 2		N	-0-			-0-							

RAMIREZ, MARIA V.												WELL #:	2	RRCID ->	161240	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	13761	PERF.	11192 - 11262
09		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	569 1	1561 2		N	-0-			-0-							
10		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	514 1	1328 2		N	-0-			-0-							
11		3150 X	1503	-0-	-1647	-0-	283 1	1220 2		N	-0-			-0-							
12		3255 X	1301	-0-	-1954	-0-	334 1	967 2		N	-0-			-0-							
01		3255 X	2742	-0-	-513	-0-	686 1	2056 2		N	-0-			-0-							
*02		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	1039 1	2588 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	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
09		8070 #	7893	-0-	-177	-0-	312 1	7545 3		Y	33	11	0	55							
							36 9														
10		8339 #	7872	-0-	-467	-0-	328 1	7507 3		Y	34	6	0	83							
							37 9														
11		7560 #	3878	-0-	-3682	-0-	319 1	3545 3		Y	13	2	0	37							
							14 9														
12		8153 #	8	-0-	-8145	-0-	8 1			Y	-0-	1	0	36							
01		8153 #	669	-0-	-7484	-0-	10 1	658 3		Y	1	4	0	33							
							1 9														
*02		10388	10388	-0-	-0-	-0-	369 1	9986 2		Y	30	9	0	11							
							33 9														

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 MIDDLETON OIL COMPANY 565000
 MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		600 N	331	-0-	-269	-0-	6	1	325	2	N	-0-		-0-
10		403 N	299	-0-	-104	-0-	1	1	298	3	N	-0-		-0-
11		360 N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-		-0-
12		341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-		-0-
01		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-		-0-
02		280 N	211	-0-	-69	-0-	4	1	207	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

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

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

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG)		10712 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 173177		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 12		RRCID -> 218319		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492								
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	182	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	551	-0-	-38	-0-	164	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	512	-0-	-58	-0-	224	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	524	-0-	-65	-0-	195	1	329	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	328	-0-	-230	-0-	136	1	192	2	Y	-0-					-0-
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	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								
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-
02	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								
09	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	1482	1	3064	2	Y	36	219	1			26
						40	9									
10	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	1519	1	3567	2	Y	41					67
						45	9									
11	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	1885	1	2423	2	Y	25					92
						28	9									
12	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	1778	1	3000	2	Y	40	96	1			36
						44	9									
01	3968 X	3271	-0-	-697	-0-	1350	1	1903	2	Y	16					52
						18	9									
*02	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2278	2	36	9	Y	33					85
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 15		RRCID -> 175988		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 14 T		RRCID -> 194604		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG)
SMITH PRODUCTION INC.
SLICK ESTATE -C-

10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662

WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350)
SMITH PRODUCTION INC.
SLICK EST. -C-

10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662

WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

09	3120 #	3084	-0-	-36	-0-	113	1	2932	2	Y	35	121	1			-0-
						39	9									
10	3162 #	3132	-0-	-30	-0-	96	1	2991	2	Y	41					41
						45	9									
11	3180 #	2963	-0-	-217	-0-	90	1	2845	2	Y	25					66
						28	9									
12	3286 #	3042	-0-	-244	-0-	97	1	2900	2	Y	41	96	1			11
						45	9									
01	3286 #	1642	-0-	-1644	-0-	63	1	1561	2	Y	16					27
						18	9									
*02	2319 R	2319	-0-	-0-	-0-	116	1	2185	2	Y	16					43
						18	9									

BOROSA, S. (FRIO 4)
OXY USA INC.
SLICK 531

10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
630591

WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP)
OXY USA INC.
SLICK, T. B. ESTATE

10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
630591

WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE

WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 OXY USA INC. 630591
 SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	3683	-0-	3683	17735	146	1	3537	3	N	-0-			-0-
10	21551 X	3816	-0-	-17735	-0-	132	1	3	2	N	6	6	1	-0-
						3674	3	7	9					
11	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	73	1	4	2	N	4	4	1	-0-
						1762	3	4	9					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	3024	-0-	3024	3024	224	1	1	2	N	3	3	1	-0-
						2791	3	5	4					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3024					N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	9000 X	8233	-0-	-767	-0-	327	1	1	2	Y	3	3	1	-0-
						7902	3	3	9					
10	9300 X	8396	-0-	-904	-0-	292	1	1	2	Y	3	3	1	-0-
						8100	3	3	9					
*11	9000 X	4019	-0-	-4981	-0-	159	1	8	2	Y	2	2	1	-0-
						3850	3	2	9					
12	T. A.	226	-0-	226	226	1	1	221	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	T. A.	7528	-0-	7528	7754	559	1	1	2	Y	2	2	1	-0-
						6953	3	13	4					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7754					Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	17	1	747	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
*11	1080 X	320	-0-	-760	-0-	7	1	313	3	Y	-0-			-0-
*12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT			-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) 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
09	14B2 EXT	5333	-0-	5333	15512	794 2 1079 9	3460 3	Y	981	1073 1	392
10	20784 X	5272	-0-	-15512	-0-	377 2 694 9	4201 3	Y	631	677 1	346
*11	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	238 2 421 9	1877 3	Y	383	523 1	206
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		206
01	5518 X	376	-0-	-5142	-0-	4 1 74 3	107 2 191 9	Y	174	172 1	208
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-			Y	NO RPT		208
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 355 D		RRCID -> 058784		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698			
09	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	89 1	2162 3	Y	-0-		-0-
10	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	78 1	2175 3	Y	-0-		-0-
11	1620 X	832	-0-	-788	-0-	33 1	799 3	Y	-0-		-0-
12	1550 X	25	-0-	-1525	-0-	25 3		Y	-0-		-0-
01	1550 X	1310	-0-	-240	-0-	97 1 2 4	1211 3	Y	-0-		-0-
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-			Y	NO RPT		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 73CT		RRCID -> 060816		COMPL. DATE 08/20/1954		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403			
09	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	158 1 3828 3	10 2 24 9	Y	22	22 1	2
10	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	148 1 4111 3	11 2 23 9	Y	21	22 1	1
11	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	92 1 2225 3	13 2 14 9	Y	13	14 1	-0-
12	1798 X	99	-0-	-1699	-0-	97 3	2 4	Y	-0-		-0-
01	1798 X	1115	-0-	-683	-0-	82 1 1016 3	3 2 2 4	Y	11	10 1	1
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-			Y	NO RPT		1
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 354DF		RRCID -> 062407		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370			
09	210 N	115	-0-	-95	-0-	5 1	110 3	Y	-0-		-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7 1	192 3	Y	-0-		-0-
11	360 N	96	-0-	-264	-0-	4 1	92 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	4 1	50 3	Y	-0-		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 332 F		RRCID -> 063461		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468			
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-
02	SI MULT	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 #:		343 H	RRCID ->	064071	COMPL. DATE	07/12/1975	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	6012 -	6040
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
09		11100 X	7794	-0-	-3306	-0-	308 1	12 2	Y	26	24 1		2
							7445 3	29 9					
10		11470 X	7481	-0-	-3989	-0-	258 1	14 2	Y	28	28 1		2
							7178 3	31 9					
11		11100 X	4017	-0-	-7083	-0-	158 1	18 2	Y	16	18 1		-0-
							3823 3	18 9					
12		11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-			Y	-0-			-0-
01		11470 X	1660	-0-	-9810	-0-	122 1	3 2	Y	13	12 1		1
							1518 3	3 4					
02		7280 X	NO RPT	-0-	-7280	-0-			Y	NO RPT			1

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		213DF	RRCID ->	064116	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5175 -	5640
09		14B2 EXT	-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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		303 D	RRCID ->	064405	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	4760 -	5594
09		660 N	470	-0-	-190	-0-	19 1	451 3	Y	-0-			-0-
10		620 N	492	-0-	-128	-0-	17 1	475 3	Y	-0-			-0-
11		660 N	232	-0-	-428	-0-	9 1	223 3	Y	-0-			-0-
12		465 N	23	-0-	-442	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
01		465 N	394	-0-	-71	-0-	29 1	364 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		99 C	RRCID ->	067354	COMPL. DATE	01/02/1976	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6730 -	6750
09		2430 X	2161	-0-	-269	-0-	46 1	8 2	Y	16	15 1		1
							2089 3	18 9					
10		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	48 1	9 2	Y	17	17 1		1
							2150 3	19 9					
*11		2190 N	1211	-0-	-979	-0-	25 1	11 2	Y	10	11 1		-0-
							1164 3	11 9					
12		2232 N	105	-0-	-2127	-0-	2 1	101 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
01		2232 N	1156	-0-	-1076	-0-	72 1	1 2	Y	5	5 1		-0-
							1075 3	2 4					
02		1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		520DF	RRCID ->	068632	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	6140 -	6734
09		14B2 EXT	-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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 463DF		RRCID -> 069291		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908			
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
09	3000 N	3612	-0-	612	612	78 1	3533 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	3100 N	5708	-0-	2608	3220	126 1	5582 3	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3033	-0-	33	3253	63 1	2970 3	Y	-0-		-0-
12	3253 X	-0-	-0-	-3253	-0-			Y	-0-		-0-
01	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	133 1	1988 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
02	364 X	NO RPT	-0-	-364	-0-			Y	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 318 D		RRCID -> 070024		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 424DF		RRCID -> 071074		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000			
09	330 N	14	-0-	-316	-0-	1 1	13 3	Y	-0-	-0-	
10	527 N	11	-0-	-516	-0-	11 3		Y	-0-	-0-	
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 536 F		RRCID -> 071737		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694			
09	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	55 1	2492 3	Y	-0-	-0-	
10	2759 X	2604	-0-	-155	-0-	57 1	2547 3	Y	-0-	-0-	
11	2550 N	1354	-0-	-1196	-0-	28 1	1326 3	Y	-0-	-0-	
*12	2635 N	90	-0-	-2545	-0-	2 1	86 3	Y	-0-	-0-	
						2 4					
01	2604 N	2152	-0-	-452	-0-	135 1	2013 3	Y	-0-	-0-	
						4 4					
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 289 D		RRCID -> 074955		COMPL. DATE 12/25/1978		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790			
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-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 545DF		RRCID -> 076388		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296			
09	14B2 EXT	176	-0-	176	180	7 1	169 3	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	1938	-0-	1938	2118	67 1	1871 3	Y	-0-	-0-	
11	2349 X	231	-0-	-2118	-0-	9 1	222 3	Y	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-	-0-	
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		548DF	RRCID ->	076412	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5050 - 5080	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		3000 N	2732	-0-	-268	2000	109 1	2623 3	Y	-0-			-0-
10		15376 X	13376	-0-	-2000	-0-	464 1	4 2	Y	9	8 1		1
							12898 3	10 9					
11		9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	388 1	13 2	Y	12	13 1		-0-
							9407 3	13 9					
12		1395 X	838	-0-	-557	-0-	3 1	820 3	Y	1	1 1		-0-
							14 4	1 9					
01		11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	865 1	3 2	Y	11	10 1		1
							10766 3	20 4					
02		1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT			1

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		546 F	RRCID ->	076851	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	5055 - 5362	
09		360 N	108	-0-	-252	-0-	2 1	106 3	Y	-0-			-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
11		360 N	80	-0-	-280	-0-	2 1	78 3	Y	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		364HJ	RRCID ->	077272	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	4784 - 6465	
09		840 N	703	-0-	-137	-0-	28 1	2 2	Y	4	4 1		-0-
							669 3	4 9					
10		713 N	660	-0-	-53	-0-	23 1	2 2	Y	4	4 1		-0-
							631 3	4 9					
11		1020 N	308	-0-	-712	-0-	12 1	3 2	Y	3	3 1		-0-
							290 3	3 9					
12		713 N	3	-0-	-710	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
01		651 N	462	-0-	-189	-0-	34 1	1 2	Y	2	2 1		-0-
							424 3	1 4					
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		425DF	RRCID ->	083854	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6448 - 7010	
09		14B2 EXT	-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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		35CT	RRCID ->	086801	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6246 - 6647	
09		4290 X	3527	-0-	-763	-0-	76 1	3 2	Y	7	7 1		-0-
							3440 3	8 9					
10		3813 X	3606	-0-	-207	-0-	79 1	4 2	Y	7	7 1		-0-
							3515 3	8 9					
*11		3690 X	1890	-0-	-1800	-0-	39 1	5 2	Y	5	5 1		-0-
							1840 3	6 9					
*12		3689 X	213	-0-	-3476	-0-	4 1	205 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
01		3658 X	2900	-0-	-758	-0-	182 1	1 2	Y	3	3 1		-0-
							2709 3	5 4					
02		3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-			Y	NO RPT			-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)	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
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	12 1	299 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	317	-0-	-55	-0-	11 1	306 3	Y	-0-		-0-
11	480 N	154	-0-	-326	-0-	6 1	148 3	Y	-0-		-0-
12	310 N	5	-0-	-305	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	20 1	246 3	Y	-0-		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 48		RRCID -> 093926		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184			
09	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	27 2	8200 3	Y	33	21 1	13
						36 9					
10	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	25 2	7536 3	Y	42	32 1	23
						46 9					
*11	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	14 2	4886 3	Y	22	33 1	12
						24 9					
*12	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-		12
01	4929 X	2142	-0-	-2787	-0-	99 1	9 2	Y	14	10 1	16
						2015 3	4 4				
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-			Y	NO RPT		16

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 384		RRCID -> 095512		COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5330 - 5385			
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 280		RRCID -> 101250		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468			
09	4800 X	3571	-0-	-1229	-0-	141 1	9 2	Y	19	18 1	1
						3400 3	21 9				
10	4960 X	4008	-0-	-952	-0-	138 1	10 2	Y	20	20 1	1
						3838 3	22 9				
11	5820 X	923	-0-	-4897	-0-	36 1	12 2	Y	12	13 1	-0-
						862 3	13 9				
12	3968 X	98	-0-	-3870	-0-	96 3	2 4	Y	-0-		-0-
01	3968 X	107	-0-	-3861	-0-	8 1	1 2	Y	2	2 1	-0-
						96 3	2 9				
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-			Y	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 586DF		RRCID -> 102751		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650			
09	14B2 EXT	8094	-0-	8094	8094	15 2	8045 3	Y	31	29 1	2
						34 9					
10	T. A.	10225	-0-	10225	18319	23 2	10152 3	Y	45	44 1	3
						50 9					
11	23845 X	5526	-0-	-18319	-0-	33 2	5458 3	Y	32	34 1	1
						35 9					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
01	10230 X	3494	-0-	-6736	-0-	163 1	5 2	Y	19	18 1	1
						3299 3	6 4				
02	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-			Y	NO RPT		1

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 407DF		RRCID -> 106401		COMPL. DATE 09/12/1999			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	144 1	3475 3	N	-0-			-0-
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	127 1	3533 3	N	-0-			-0-
11	2880 X	1859	-0-	-1021	-0-	74 1	1785 3	N	-0-			-0-
12	2976 X	234	-0-	-2742	-0-	1 1	229 3	N	-0-			-0-
						4 4						
01	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	278 1	3458 3	N	-0-			-0-
						7 4						
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 24		RRCID -> 106852		COMPL. DATE 05/17/1983			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781			
09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	1 2	4594 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	1 2	4263 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*11	2550 X	2194	-0-	-356	-0-	1 2	2192 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*12	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-			1
01	2387 X	890	-0-	-1497	-0-	42 1	846 3	Y	-0-			1
						2 4						
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-			Y	NO RPT			1

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 306DF		RRCID -> 111541		COMPL. DATE 04/24/1996			TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520			
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	22 1	1 2	Y	1	1 1		-0-
						530 3	1 9					
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20 1	1 2	Y	1	1 1		-0-
						548 3	1 9					
11	420 N	293	-0-	-127	-0-	12 1	1 2	Y	1	1 1		-0-
						279 3	1 9					
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	35 1	432 3	Y	1	1 1		-0-
						1 4	1 9					
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 621		RRCID -> 112628		COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998			
09	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	150 1	6785 3	Y	-0-			-0-
						153 1	6781 3	Y	-0-			-0-
11	4530 X	3141	-0-	-1389	-0-	65 1	3076 3	Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
12	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-			Y	-0-			-0-
*01	7564 X	2404	-0-	-5160	-0-	151 1	2248 3	Y	1	1 1		-0-
						4 4	1 9					
02	6468 X	NO RPT	-0-	-6468	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 618		RRCID -> 118174		COMPL. DATE 06/24/1985			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390			
09	2700 X	2377	-0-	-323	-0-	51 1	4 2	Y	9	9 1		1
						2312 3	10 9					
10	2790 X	2433	-0-	-357	-0-	53 1	5 2	Y	9	9 1		1
						2365 3	10 9					
11	2280 N	1380	-0-	-900	-0-	28 1	6 2	Y	5	6 1		-0-
						1340 3	6 9					
12	1860 N	350	-0-	-1510	-0-	6 1	338 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
01	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	110 1	1 2	Y	3	3 1		-0-
						1635 3	3 4					
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		547DF	RRCID ->	118272	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 5388 - 6362
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		840 N	686	-0-	-154	-0-	27 1	659 3	Y	-0-	-0-
10		868 N	693	-0-	-175	-0-	24 1	669 3	Y	-0-	-0-
11		840 N	338	-0-	-502	-0-	13 1	325 3	Y	-0-	-0-
12		713 N	28	-0-	-685	-0-	28 3		Y	-0-	-0-
01		682 N	633	-0-	-49	-0-	47 1	585 3	Y	-0-	-0-
							1 4				
02		308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		528	RRCID ->	120419	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	8267	PERF. 6506 - 6525
09		14B2 EXT	-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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		135	RRCID ->	120992	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6884 - 6942
09		14640 X	9423	-0-	-5217	-0-	374 1	1 2	Y	1	2 1
							9047 3	1 9			
10		14012 X	10683	-0-	-3329	-0-	371 1	1 2	Y	1	1 1
							10310 3	1 9			
11		14370 X	4853	-0-	-9517	-0-	192 1	1 2	Y	1	1 1
							4659 3	1 9			
12		10726 X	311	-0-	-10415	-0-	1 1	305 3	Y	-0-	-0-
							5 4				
01		10726 X	10113	-0-	-613	-0-	751 1	9343 3	Y	1	1 1
							18 4	1 9			
02		9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-			Y	NO RPT	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		291DH	RRCID ->	127849	COMPL. DATE	06/07/1988	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 5880 - 5979
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		590DF	RRCID ->	127868	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	7468	PERF. 6234 - 6448
09		14B2 EXT	-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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 344DF		RRCID -> 129189		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536			
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
09	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	250 1	1 2	Y	3	4 1	-0-
						6037 3	3 9				
10	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	221 1	2 2	Y	3	3 1	-0-
						6141 3	3 9				
11	4980 X	3257	-0-	-1723	-0-	129 1	2 2	Y	2	2 1	-0-
						3124 3	2 9				
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	-0-		-0-
01	5177 X	116	-0-	-5061	-0-	9 1	107 3	Y	-0-		-0-
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-			Y	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 310DF		RRCID -> 130631		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318			
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	180 1	2 2	Y	4	4 1	-0-
						4348 3	4 9				
10	4402 X	4401	-0-	-1	-0-	153 1	2 2	Y	4	4 1	-0-
						4242 3	4 9				
11	4260 X	1508	-0-	-2752	-0-	60 1	2 2	Y	2	2 1	-0-
						1444 3	2 9				
12	3906 X	186	-0-	-3720	-0-	1 1	182 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
01	3906 X	2865	-0-	-1041	-0-	213 1	2647 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-			Y	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 495		RRCID -> 131347		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636			
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 435 F		RRCID -> 131353		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6572 - 6580			
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 541DF		RRCID -> 131887		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222			
09	4140 X	3519	-0-	-621	-0-	140 1	3379 3	Y	-0-		-0-
10	4278 X	3543	-0-	-735	-0-	123 1	3420 3	Y	-0-		-0-
11	4140 X	1835	-0-	-2305	-0-	73 1	1762 3	Y	-0-		-0-
12	2511 X	133	-0-	-2378	-0-	1 1	130 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
01	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	264 1	3283 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-			Y	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 601		RRCID -> 134075		COMPL. DATE 03/26/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6165 - 6190			
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4050 X	1007	-0-	-3043	-0-	21	1	8	2	Y	17	16	1			1
10	4185 X	1585	-0-	-2600	-0-	959	3	19	9							
						34	1	10	2	Y	20	20	1			1
*11	4050 X	945	-0-	-3105	-0-	1519	3	22	9							
						19	1	13	2	Y	12	13	1			-0-
						900	3	13	9							
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
01	3658 X	411	-0-	-3247	-0-	25	1	1	2	Y	4	4	1			-0-
						380	3	1	4							
02	1428 X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

09	14075 X	14075	-0-	-0-	-0-	548	1	84	2	Y	177	167	1			12
						13248	3	195	9							
10	14441 X	14441	-0-	-0-	-0-	492	1	94	2	Y	184	185	1			11
						13653	3	202	9							
*11	11490 X	7039	-0-	-4451	-0-	270	1	117	2	Y	108	116	1			3
						6533	3	119	9							
12	12493 X	89	-0-	-12404	-0-	87	3	2	4	Y	-0-	2	1			-0-
01	12493 X	6308	-0-	-6185	-0-	460	1	23	2	Y	85	80	1			5
						5720	3	11	4							
02	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					5

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

09	3000 N	2264	-0-	-736	141	90	1	3	2	Y	7	7	1			-0-
						2163	3	8	9							
10	1570 N	1429	-0-	-141	-0-	49	1	4	2	Y	7	7	1			-0-
						1368	3	8	9							
11	2910 X	1092	-0-	-1818	-0-	43	1	4	2	Y	5	5	1			-0-
						1039	3	6	9							
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
01	3844 X	50	-0-	-3794	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 537 D RRCID -> 149937 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5960 - 6326

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-
02	0 N	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 #: M 36B		RRCID -> 152433		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650								
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
09	14B2 EXT	-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	832	-0-	832	832	62	1	769	3	N	-0-					-0-
						1	4									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	832					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 530		RRCID -> 196352		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5950 - 6580								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 610		RRCID -> 248715		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098								
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 802		RRCID -> 258152		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472								
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	2	2	1			-0-
						227	3	2	9							
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
						255	3	1	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	248 N	196	-0-	-0-	-52	12	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-0-	-252					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M850E		RRCID -> 268603		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6948 - 6958								
09	15960 X	11190	-0-	-4770	-0-	9	2	11156	3	N	23	23	1			2
						25	9									
10	13268 X	7304	-0-	-5964	-0-	15	2	7278	3	N	10	11	1			1
						11	9									
*11	10890 X	7268	-0-	-3622	-0-	12	2	7246	3	N	9	10	1			-0-
						10	9									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	438	1	3	2	N	8	8	1			-0-
						8881	3	17	4							
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (VICKSBURG)		10730 016		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 502		RRCID -> 054148		COMPL. DATE 07/27/1972		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7643 - 7654								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 625		RRCID -> 116469		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7592 - 7598								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 801		RRCID -> 260451		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335								
09	0 W	548	-0-	548	548	12 1	1 2	Y	1	1 1						-0-
						534 3	1 9									
10	0 W	-0-	-0-	-0-	548			Y	-0-							-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	548			Y	-0-							-0-
12	548 N	-0-	-0-	-548	-0-			Y	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-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								
09	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	99 1	243 2	Y	635	625 1						44
						18881 3	699 9									
10	22785 X	20964	-0-	-1821	-0-	99 1	1036 2	Y	652	659 1						37
						19112 3	717 9									
*11	19520 X	10996	-0-	-8524	-0-	60 1	500 2	Y	387	417 1						7
						10010 3	426 9									
12	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	34 1	5582 3	Y	170	107 1						70
						187 9										
01	20858 X	20858	-0-	-0-	-0-	107 1	202 2	Y	486	530 1						26
						20014 3	535 9									
02	16548 X	NO RPT	-0-	-16548	-0-			Y	NO RPT							26

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M804E		RRCID -> 258848		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
		09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
		10 T. A.	1199	-0-	1199 B	1199	80	2	1063	3	Y	51	48	1		3
		*11 2205 R	1006	-0-	-1199 B	-0-	28	2	955	3	Y	21	23	1		1
		12 0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	56	9			Y					-0-
		01 1209 #	512	-0-	-697 B	-697	23	1	6	2	Y	15	14	1		1
		02 924 N NO RPT	-0-	-0-	-924 B	-697	465	3	1	4	Y					1
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-697											

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9000

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-35227											
		09 22890 #	17298	-0-	-5592 B	-40819	512	1	103	2	N	269	271	1		19
		10 21359 N	16810	-0-	-4549 B	-40819	16387	3	296	9						
		*11 14408	7073	-0-	-7335 B	-48154	825	1	444	2	N	279	282	1		16
		12 0 #	6957	-0-	6957 B	-41197	15234	3	307	9						
		01 18042	13634	-0-	-4408 B	-45605	413	1	217	2	N	168	181	1		3
		02 3141 NO RPT	-0-	-0-	-3141 B	-48746	6258	3	185	9						
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-20476	CANCELLED UNDERAGE ->	126	1	6752	3	N	72	45	1		30
							79	9								
							705	1	72	2	N	172	193	1		9
							12668	3	189	9						9
											N	NO RPT				

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

		09 510 N	403	-0-	-107	-0-	16	1	387	3	Y	-0-				-0-
		10 806 N	784	-0-	-22	-0-	27	1	757	3	Y	-0-				-0-
		11 870 N	303	-0-	-567	-0-	12	1	291	3	Y	-0-				-0-
		12 372 N	13	-0-	-359	-0-	13	3			Y	-0-				-0-
		01 1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	76	1	944	3	Y	-0-				-0-
		02 280 N NO RPT	-0-	-0-	-280	-0-	2	4			Y	NO RPT				-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

		09 DLQ G-10	1722	-0-	1722	3897	1413	2	309	9	N	281	368	1		153
		10 DLQ G-10	1988	-0-	1988	5885	1639	2	349	9	N	317	365	1		105
		11 DLQ G-10	2118	-0-	2118	8003	1731	2	387	9	N	352	181	1		276
		12 DLQ G-10	2042	-0-	2042	10045	1659	2	383	9	N	348	367	1		257
		01 DLQ G-10	1447	-0-	1447	11492	1092	2	355	9	N	323	366	1		214
		*02 2800 N	-0-	-0-	-2800	8692					N	312	361	1		165

BOYLE (2650)												
PYLE PETROLEUM, INC.		11096 290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
LA BRISA LAND & CATTLE CO.		683968		WELL #: W 1		RRCID -> 172897		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 2695 - 2705
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

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

BOYLE (2900)												
PYLE PETROLEUM, INC.		11096 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
LA BRISA LAND & CATTLE CO.		683968		WELL #: J 1		RRCID -> 062703		COMPL. DATE 06/20/1975		TOTAL DEPTH 3516		PERF. N/A
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYLE (3100)												
VALENCE OPERATING COMPANY		11096 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
GARCIA, M. M. "D"		881167		WELL #: 27		RRCID -> 135985		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3098 - 3138
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2	N	-0-		-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2	N	-0-		-0-
11	960	N	786	-0-	-174	-0-	786	2	N	-0-		-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-		-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-		-0-
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	698	2	N	-0-		-0-

BOYLE (3400)												
H & P EXPLORATION CO.		11096 696		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
ROOS BENNETT		341526		WELL #: 1 C		RRCID -> 234613		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3298 - 3306
09	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-		-0-
10	1147	#	905	-0-	-242	-0-	905	2	N	-0-		-0-
11	1110	#	695	-0-	-415	-0-	695	2	N	-0-		-0-
12	1147	#	681	-0-	-466	-0-	681	2	N	-0-		-0-
01	1147	#	448	-0-	-699	-0-	448	2	N	-0-		-0-
02	980	#	-0-	-0-	-980	-0-			N	-0-		-0-

PYLE PETROLEUM, INC.												
LA BRISA LAND & CATTLE CO. W		683968		WELL #: W 2 T		RRCID -> 031044		COMPL. DATE 08/20/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYLE (4100) 11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

M	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
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-
02	0 N	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 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
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	7	1	202	2	N	-0-				-0-
10	248 N	101	-0-	-147	-0-	3	1	98	2	N	-0-				-0-
11	240 N	177	-0-	-63	-0-	8	1	169	2	N	-0-				-0-
12	217 N	93	-0-	-124	-0-	4	1	89	2	N	-0-				-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-				-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	7	1	146	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 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
09	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-				30
10	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				30
11	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				30
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				30
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1		-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 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
09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	168	2	210	9	N	191	181	1		199
10	372 #	342	-0-	-30	-0-	173	2	169	9	N	154				353
11	360 #	346	-0-	-14	-0-	148	2	198	9	N	180	182	1		351
12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	220	2	183	9	N	166	182	1		335
01	403 #	286	-0-	-117	-0-	145	2	141	9	N	128	182	1		281
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-					N	12	176	1		117

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 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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAMAN (YEGUA)		11338 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
BRAMAN WORKING INTERESTS LP		088582								
VANOVER		WELL #: 1		RRCID -> 146384		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	66 1	1705 2	N	24	134
10	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	118 1	2720 2	N	55	189
11	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	110 1	2460 2	N	24 169 1	44
12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	112 1	2496 2	N	38	82
01	2914 N	2377	-0-	-537	-0-	102 1	2217 2	N	53	135
02	2436 N	1398	-0-	-1038	-0-	54 1	1322 2	N	20	155
						22 9				
FREDCO		284921								
FOSTER, ZELLA HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 144532		COMPL. DATE 02/28/1993		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	217 N	113	-0-	-104	-0-	113 2		N	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789								
GAFFORD		WELL #: 2		RRCID -> 137846		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459								
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 113613		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 116369		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 125039		COMPL. DATE 08/10/1987		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
 FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

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-
02	14B DENY	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

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-
02	14B DENY	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

09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	644	2	11	9	N	10					159
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	396	2	44	9	N	40					199
11	720 N	475	-0-	-245	-0-	450	2	25	9	N	23					222
12	682 N	331	-0-	-351	-0-	273	2	58	9	N	53	193	1			82
01	434 N	201	-0-	-233	-0-	199	2	2	9	N	2					84
02	420 N	122	-0-	-298	-0-	113	2	9	9	N	8					92

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	3600 X	3229	-0-	-371	-0-	3226	2	3	9	N	3					197
10	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3409	2	143	9	N	130					327
11	4800 X	3807	-0-	-993	-0-	3799	2	8	9	N	7					334
12	4960 X	4365	-0-	-595	-0-	4362	2	3	9	N	3					337
01	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4685	2	100	9	N	91					428
02	3556 X	3516	-0-	-40	-0-	3308	2	208	9	N	189	542	1			75

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170												
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09	1890	X	1635	-0-	-255	-0-	1635	2		N	-0-	160
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-	160
11	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	1546	2	4	9	N	164
12	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	1510	2		N	-0-	164
01	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	1492	2		N	-0-	164
02	1456	N	1417	-0-	-39	-0-	1417	2		N	-0-	164

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814												
09	3960	X	2165	-0-	-1795	-0-	2161	2	4	9	N	184
10	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-	184
11	4080	X	163	-0-	-3917	-0-	163	2		N	-0-	184
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-	-0-	-0-		N	-0-	184
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-	-0-	-0-		N	-0-	184
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-	-0-	-0-		N	-0-	184

MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288												
09	1170	N	907	-0-	-263	-0-	894	2	13	9	N	132
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1233	2	39	9	N	167
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1006	2	69	9	N	48
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2		N	-0-	48
01	1271	N	988	-0-	-283	-0-	988	2		N	-0-	48
02	1008	N	791	-0-	-217	-0-	791	2		N	-0-	48

SMITH PRODUCTION INC. 789662												
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972												
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-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												
09	3330	X	1840	-0-	-1490	-0-	256	1	1556	2	Y	5
							28	9				
10	385	X	385	-0-	-0-	-0-	40	1	324	2	Y	3
							21	9				
11	2490	X	350	-0-	-2140	-0-	42	1	290	2	Y	4
							18	9				
12	2573	X	529	-0-	-2044	-0-	50	1	477	2	Y	4
							2	9				
01	2511	X	1111	-0-	-1400	-0-	62	1	1040	2	Y	4
							9	9				
02	1708	X	70	-0-	-1638	-0-	6	1	63	2	Y	4
							1	9				

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																			
HERMANN, E. WELL #: 9				RRCID -> 212828				COMPL. DATE 11/10/2007				TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494							
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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
02	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			
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	219	1	1332	2	Y	-0-				-0-			
10	3100	N	3214	-0-	114	114	356	1	2858	2	Y	-0-				-0-			
11	980	N	866	-0-	-114	-0-	110	1	756	2	Y	-0-				-0-			
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	142	1	1348	2	Y	-0-				-0-			
01	587	X	587	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	Y	-0-				-0-			
*02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	169	1	1898	2	Y	-0-				-0-			

DE GARCIA, B. G.				WELL #: 55				RRCID -> 214093				COMPL. DATE 03/29/2008				TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6944 - 7414			
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	38	1	234	2	Y	2	2	1		-0-			
							2	9											
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	Y	2	2	1		-0-			
							2	9											
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	171	1	1170	2	Y	1	1	1		-0-			
							1	9											
12	248	N	50	-0-	-198	-0-	5	1	43	2	Y	2	2	1		-0-			
							2	9											
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-			
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	Y	-0-				-0-			

DE GARCIA, B. G.				WELL #: 58				RRCID -> 216387				COMPL. DATE 12/18/2008				TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			

DE GARCIA, B. G.				WELL #: 60				RRCID -> 216406				COMPL. DATE 04/18/2008				TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
10	0 X		-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-			
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			

DE GARCIA, B. G.				WELL #: 59				RRCID -> 218400				COMPL. DATE 06/05/2008				TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6834 - 6850												
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	
09	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	895 1	5440 2	Y	127	118 1	10	
						140 9						
10	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	826 1	6638 2	Y	95	103 1	2	
						105 9						
11	3690 X	2062	-0-	-1628	-0-	252 1	1725 2	Y	77	74 1	5	
						85 9						
12	6696 X	2066	-0-	-4630	-0-	187 1	1768 2	Y	101	106 1	-0-	
						111 9						
01	7564 X	1149	-0-	-6415	-0-	63 1	1072 2	Y	13	13 1	-0-	
						14 9						
02	6832 X	1035	-0-	-5797	-0-	83 1	932 2	Y	18	18 1	-0-	
						20 9						
DE GARCIA, B. G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590												
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	91 1	555 2	Y	84	78 1	6	
						92 9						
10	620 N	163	-0-	-457	-0-	10 1	85 2	Y	62	68 1	-0-	
						68 9						
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-		-0-	
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298												
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	
02	T. A.	-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												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	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												
09	2190 X	750	-0-	-1440	-0-	99 1	604 2	Y	43	40 1	4	
						47 9						
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	166 1	1334 2	Y	32	35 1	1	
						35 9						
11	3000 N	8312	-0-	5312	5312	1054 1	7229 2	Y	26	25 1	2	
						29 9						
12	3100 N	5418	-0-	2318	7630	514 1	4867 2	Y	34	36 1	-0-	
						37 9						
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	4530			Y	-0-		-0-	
*02	8006 X	3476	-0-	-4530	-0-	282 1	3173 2	Y	19	19 1	-0-	
						21 9						

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

09	2774 N	2632	-0-	-142	-0-	368 1	2239 2	Y	23	21 1		4		
10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	25 9	2277 2	Y	17	19 1		2		
11	3180 X	2335	-0-	-845	-0-	283 1	2025 2	Y	14	13 1		3		
12	3255 X	2423	-0-	-832	-0-	19 9	2190 2	Y	2	2 1		3		
01	3255 X	1465	-0-	-1790	-0-	295 1	1382 2	Y	1	1 1		3		
02	2464 X	1489	-0-	-975	-0-	15 9	1351 2	Y	16	15 1		4		

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560														
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	328 1	1993 2	Y	8	7 1		5		
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	9 9	1189 2	Y	5	6 1		4		
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	148 1	1338 2	Y	4	4 1		4		
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	195 1	1326 2	Y	6	6 1		4		
01	1333 N	865	-0-	-468	-0-	6 9	815 2	Y	2	2 1		4		
02	1288 N	872	-0-	-416	-0-	140 1	798 2	Y	3	3 1		4		

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7622 - 7910														
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-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	186	1	1127	2	Y	25	23	1			4
						28	9									
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	159	1	1274	2	Y	19	21	1			2
						21	9									
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	202	1	1390	2	Y	16	15	1			3
						18	9									
12	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	117	1	1108	2	Y	19	21	1			1
						21	9									
01	1457 N	979	-0-	-478	-0-	55	1	924	2	Y	-0-					1
02	1512 N	1254	-0-	-258	-0-	102	1	1145	2	Y	6	6	1			1
						7	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

09	3840 X	2386	-0-	-1454	-0-	331	1	2011	2	Y	40	37	1			7
						44	9									
10	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	460	1	3692	2	Y	30	33	1			4
						33	9									
11	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	435	1	2985	2	Y	25	24	1			5
						28	9									
12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	360	1	3406	2	Y	32	34	1			3
						35	9									
01	2728 X	1800	-0-	-928	-0-	100	1	1686	2	Y	13	13	1			3
						14	9									
02	2464 X	1983	-0-	-481	-0-	160	1	1805	2	Y	16	15	1			4
						18	9									

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

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-
02	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														
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 15				RRCID -> 233211			COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	64 1	386 2	Y	7	7 1		16		
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	8 9								
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	50 1	400 2	Y	5	6 1		15		
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	6 9								
01	465 N	224	-0-	-241	-0-	51 1	349 2	Y	4	4 1		15		
02	364 N	198	-0-	-166	-0-	4 9								
						38 1	358 2	Y	6	6 1		15		
						7 9								
						12 1	210 2	Y	2	2 1		15		
						2 9								
						16 1	179 2	Y	3	3 1		15		
						3 9								

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 19				RRCID -> 234005			COMPL. DATE 07/18/2009			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400		
09	8130 X	7445	-0-	-685	-0-	1045 1	6353 2	Y	43	40 1		7		
10	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	47 9								
11	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	796 1	6395 2	Y	32	35 1		4		
12	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	35 9								
01	6138 X	4391	-0-	-1747	-0-	883 1	6052 2	Y	26	25 1		5		
*02	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	29 9								
						680 1	6431 2	Y	34	36 1		3		
						37 9								
						245 1	4132 2	Y	13	13 1		3		
						14 9								
						494 1	5556 2	Y	16	16 1		3		
						18 9								

FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 14				RRCID -> 234008			COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			4		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4		
11	T. A.	626	-0-	626	626	79 1	547 2	Y	-0-			4		
12	T. A.	28	-0-	28	654	3 1	25 2	Y	-0-			4		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	654			Y	-0-			4		
*02	654 X	-0-	-0-	-654	-0-			Y	-0-			4		

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 10				RRCID -> 234345			COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694		
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-			-0-		
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	30 1	240 2	Y	2	2 1		-0-		
11	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2 9								
12	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	372 1	2547 2	Y	1	1 1		-0-		
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1 9								
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	260 1	2464 2	Y	2	2 1		-0-		
						2 9								
						87 1	1458 2	Y	1	1 1		-0-		
						1 9								
						4 1	50 2	Y	31	30 1		1		
						34 9								

ALVAREZ		WELL #: 2				RRCID -> 235067			COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422		
09	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	597 1	3628 2	Y	-0-			-0-		
10	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	227 1	1825 2	Y	-0-			-0-		
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	301 1	2064 2	Y	-0-			-0-		
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	87 1	822 2	Y	-0-			-0-		
01	1085 X	943	-0-	-142	-0-	53 1	890 2	Y	-0-			-0-		
*02	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	84 1	947 2	Y	-0-			-0-		

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522															
09		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				Y	-0-		-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282															
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	67	1	410	2	Y	23	21	1	2
							25	9							
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	74	1	597	2	Y	17	19	1	-0-
							19	9							
11		1020 N	514	-0-	-506	-0-	63	1	436	2	Y	14	13	1	1
							15	9							
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	51	1	485	2	Y	18	19	1	-0-
							20	9							
01		682 N	675	-0-	-7	-0-	37	1	630	2	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
*02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	436	2	Y	12	12	1	-0-
							13	9							

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256															
09		120 N	63	-0-	-57	-0-	9	1	52	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	47	1	446	2	Y	-0-			-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-			-0-
*02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	Y	-0-			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566															
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	596	1	3621	2	Y	25	23	1	3
							28	9							
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	500	1	4021	2	Y	19	21	1	1
							21	9							
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	541	1	3714	2	Y	16	15	1	2
							18	9							
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	428	1	4048	2	Y	20	21	1	1
							22	9							
01	3999	X	2455	-0-	-1544	-0-	137	1	2309	2	Y	8	8	1	1
							9	9							
*02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	332	1	3739	2	Y	16	16	1	1
							18	9							

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 5250 - 5258															
09	1980	X	1165	-0-	-815	-0-	153	1	928	2	Y	76	71	1	35
							84	9							
10	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	180	1	1449	2	Y	57	62	1	30
							63	9							
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	47	45	1	32
12	1209	N	215	-0-	-994	-0-	3	1	28	2	Y	167	177	1	22
							184	9							
01	1519	N	23	-0-	-1496	-0-	5	2	18	9	Y	16	16	1	22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334															
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	313	1	1900	2	Y	2	2	1	17
							2	9							
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	253	1	2035	2	Y	2	2	1	17
							2	9							
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	224	1	1538	2	Y	1	1	1	17
							1	9							
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	Y	2	2	1	17
							2	9							
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	1	1	1	17
							1	9							
*02	2800	N	6752	-0-	3952	3952	545	1	6130	2	Y	70	67	1	20
							77	9							

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536															
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-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 #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7205 - 7406															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	106	1	644	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-
02		T. A.	-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															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416															
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	421	1	2558	2	Y	25	23	1	2
							28	9							
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	342	1	2748	2	Y	19	21	1	-0-
							21	9							
11	3030	X	2858	-0-	-172	-0-	361	1	2479	2	Y	16	15	1	1
							18	9							
12	3131	X	2709	-0-	-422	-0-	257	1	2430	2	Y	20	21	1	-0-
							22	9							
01	3131	X	1898	-0-	-1233	-0-	106	1	1783	2	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
02	2800	X	2780	-0-	-20	-0-	225	1	2537	2	Y	16	15	1	1
							18	9							

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7190 - 7210																
09		1950 N	9	-0-	-1941	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				4
10		T. A.	21	-0-	21	-0-	2	1	19	2	Y	-0-				4
11		T. A.	3144	-0-	3144	-0-	400	1	2744	2	Y	-0-				4
12		T. A.	422	-0-	422	-0-	40	1	382	2	Y	-0-				4
01		3587 X	-0-	-0-	-3587	-0-					Y	-0-				4
*02		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	221	1	2495	2	Y	-0-				4

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592																
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	19	1	116	2	Y	2	2	1		1
							2	9								
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	276	2	Y	2	2	1		1
							2	9								
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	35	1	243	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	Y	2	2	1		1
							2	9								
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	19	-0-	19	19	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	133	-0-	133	152	12	1	119	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	T. A.	177	-0-	177	329	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
*02	329 X	-0-	-0-	-329	-0-					Y	-0-					-0-
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 35		RRCID -> 243727		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6584 - 6598						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHAPOTAL LAND CO.		WELL #: B 26		RRCID -> 244041		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7869		PERF. 6808 - 7518						
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	88	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	152	2	Y	1	1	1			4
						1	9									
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	39	1	372	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					4
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					4
CHAPOTAL LAND CO.		WELL #: B 27		RRCID -> 245160		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7468 - 7502						
09	2790 X	2323	-0-	-467	-0-	326	1	1978	2	Y	17	16	1			3
						19	9									
10	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	279	1	2243	2	Y	13	14	1			2
						14	9									
11	2580 N	2315	-0-	-265	-0-	293	1	2010	2	Y	11	10	1			3
						12	9									
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	215	1	2040	2	Y	14	15	1			2
						15	9									
01	2542 N	1329	-0-	-1213	-0-	74	1	1249	2	Y	5	5	1			2
						6	9									
02	2156 N	1194	-0-	-962	-0-	96	1	1083	2	Y	14	13	1			3
						15	9									
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 34		RRCID -> 246187		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 7787		PERF. 6560 - 6606						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2943	-0-	2943	2943	240	1	2703	2	Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

M O	ALLOW 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

09	8070 #	6258	-0-	-1812	-0-	600	1	5658	2	N	-0-			159
10	8771	8771	-0-	-0-	-0-	620	1	8151	2	N	-0-			159
11	8228 R	8228	-0-	-0-	-0-	599	1	7629	2	N	-0-			159
12	7254 #	7029	-0-	-225	-0-	620	1	6409	2	N	-0-			159
01	8525	4743	-0-	-3782	-0-	620	1	4123	2	N	-0-			159
02	7700	3995	-0-	-3705	-0-	500	1	3495	2	N	-0-			159

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 120081 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9785 - 9802

09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			52
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			52
11	630 X	37	-0-	-593	-0-	37	2			N	-0-			52
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			52
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			52

BRAYTON (PERRY)		11546 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
SOUTHWEST GATHERING COMPANY		806193									
RIVERS ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 121126		COMPL. DATE 04/23/1986		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6558 - 6588	
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
09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2	N	-0-			-0-
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2	N	-0-			-0-
11	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-		N	-0-			-0-
12	2325 N	178	-0-	-2147	-0-	178 2	N	-0-			-0-
01	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAYTON (6600)		11546 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
SOUTHWEST GATHERING COMPANY		806193									
MILLNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109318		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 6648 - 6662	
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
09	540 N	472	-0-	-68	-0-	472 2	N	-0-			-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-			-0-
12	496 N	28	-0-	-468	-0-	28 2	N	-0-			-0-
01	620 N	441	-0-	-179	-0-	441 2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARLAN, KENNETH		WELL #: 2		RRCID -> 117965		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6687 - 6714	
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
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-			-0-
10	775 N	704	-0-	-71	-0-	704 3	N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-			-0-
12	775 N	47	-0-	-728	-0-	47 3	N	-0-			-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAYTON (7830)		11546 953		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321									
RIVERS/PERRY ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260627		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 11735		PERF. 7760 - 7778	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	3752	3752	-0-	-0-	-0-	300 1	N	78	173 1	3 8	62
						86 9					
10	3719	3719	-0-	-0-	-0-	300 1	N	70			132
						77 9					
11	2026	2026	-0-	-0-	-0-	150 1	N	20			152
						22 9					
12	1178	-0-	-0-	-1178	-0-		N	3	128 1		27
01	1178	575	-0-	-603	-0-	575 2	N	-0-			27
*02	6788	6788	-0-	-0-	-0-	300 1	N	85			112
						94 9					

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150)		11550 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321									
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178026		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11361		PERF. 9150 - 9200	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	2220 X	2053	-0-	-167	-0-	210 1	N	285	354 1	2 8	37
						314 9					
10	2232 X	2151	-0-	-81	-0-	210 1	N	319	178 1		178
						351 9					
11	2100 X	1141	-0-	-959	-0-	105 1	N	168	179 1		167
						185 9					
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-		N	-0-	137 1		30
01	2139 X	9	-0-	-2130	-0-	9 2	N	-0-			30
*02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	210 1	N	506	356 1		180
						557 9					

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250)														
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC														
GILLESPIE GAS UNIT														
11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
828321														
WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
09	2100 #	1806	-0-	-294	-0-	210 1	243 9	1353 2	N	221	351 1	1 8		67
10	2108 #	1741	-0-	-367	-0-	210 1	240 9	1291 2	N	218	180 1			105
11	1950 #	1077	-0-	-873	-0-	105 1	153 9	819 2	N	139	171 1			73
12	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-				73
01	1984 #	5	-0-	-1979	-0-	5 2			N	-0-				73
*02	3936 R	3936	-0-	-0-	-0-	210 1	493 9	3233 2	N	448	333 1			188

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,000)														
EOG RESOURCES, INC.														
SIMMONDS & PERRY														
11550 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
253162														
WELL #: 1H RRCID -> 264339 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10492 - 12675														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
09	1830 #	1574	-0-	-256	-0-	853 1	160 9	561 2	N	145	189 1			251
10	1891 #	1075	-0-	-816	-0-	461 1	100 9	514 2	N	91	189 1			153
11	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-				153
12	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-				153
*01	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-				-0-
02	1456 #	NO RPT	-0-	-1456	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
VON BLUCHER														
11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
216378														
WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLUCHER, VON														
WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
09	T. A.	827	-0-	827	3524	104 1		723 2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	806	-0-	806	4330	99 1		707 2	Y	-0-				-0-
11	5114 X	784	-0-	-4330	-0-	103 1		681 2	Y	-0-				-0-
12	658 X	658	-0-	-0-	-0-	92 1		566 2	Y	-0-				-0-
*01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	100 1		596 2	Y	-0-				-0-
*02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	91 1		501 2	Y	-0-				-0-

LA JOLLA														
WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	10 1	33 9	70 2	Y	30	40 1			23
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	9 1	40 9	65 2	Y	36	33 1			26
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15 1	36 9	100 2	Y	33	45 1			14
12	DLQ G-10	149	-0-	149	149	15 1	39 9	95 2	Y	35	23 1			26
*01	DLQ G-10	153	-0-	153	302	19 1	22 9	112 2	Y	20	37 1			9
*02	300 N	67	-0-	-233	69	7 1	21 9	39 2	Y	19	13 1			15

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992										TOTAL DEPTH	11665	PERF.10413 - 10521					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998										TOTAL DEPTH	12128	PERF.10482 - 10544					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008										TOTAL DEPTH	12180	PERF.10774 - 10806					
09	INC	G-10	844	-0-	844	3674	102	1	711	2	Y	28	39	1			22
							31	9									
10	INC	G-10	857	-0-	857	4531	100	1	717	2	Y	36	32	1			26
							40	9									
11		1100 N	715	-0-	-385	4146	89	1	590	2	Y	33	45	1			14
							36	9									
12		3100 N	833	-0-	-2267	1879	111	1	683	2	Y	35	23	1			26
							39	9									
*01		2515 N	636	-0-	-1879	-0-	88	1	524	2	Y	22	38	1			10
							24	9									
*02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	114	1	626	2	Y	19	14	1			15
							21	9									

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011										TOTAL DEPTH	12261	PERF.10808 - 10894					
09		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	153	1	1066	2	N	177	111	1			136
							195	9									
10		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	219	1	1568	2	N	220	199	1			157
							242	9									
11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	147	1	965	2	N	198	272	1			83
							218	9									
12		1457 N	1426	-0-	-31	-0-	167	1	1029	2	N	209	138	1			154
							230	9									
*01		1457 N	978	-0-	-479	-0-	119	1	712	2	N	134	228	1			60
							147	9									
*02		1232 N	755	-0-	-477	-0-	110	1	604	2	N	37	68	1			29
							41	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					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540)		//CONT.//	11550 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC			828321					
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 174524	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 11361	PERF.11016	- 11020
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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100)			11550 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378					
VON BLUCHER		WELL #:	2 D	RRCID -> 129375	COMPL. DATE 11/10/1988	TOTAL DEPTH 11472	PERF.11046	- 11126
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	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
09	3480 X	3075	-0-	-405	-0-	367 1	2559 2	Y 135 185 1 104
						149 9		
10	3596 X	3329	-0-	-267	-0-	384 1	2749 2	Y 178 155 1 127
						196 9		
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	472 1	3111 2	Y 149 213 1 63
						164 9		
12	DLQ G-10	3552	-0-	3552	3552	471 1	2909 2	Y 156 104 1 115
						172 9		
*01	7091 X	3539	-0-	-3552	-0-	469 1	2806 2	Y 240 248 1 107
						264 9		
*02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	399 1	2205 2	Y 265 163 1 209
						292 9		

LA JOLLA		WELL #:	3 D	RRCID -> 138097	COMPL. DATE 03/27/1991	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10953	- 11221
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-
02	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100)		//CONT.//	11550 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378							
PRIETO		WELL #:	1	RRCID -> 149002	COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 12800	PERF.11404 - 11504	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500)			11550 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378						
BLUCHER, VON		WELL #:	6	RRCID -> 146276	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11840	PERF.11434 - 11533	
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 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BLUCHER, VON		WELL #:	7	RRCID -> 147259	COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 11950	PERF.11838 - 11950	
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 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRAYTON, N. (VX. CAUSEY)			11550 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736						
SCHULZE, HERBERT K ET AL		WELL #:	8	RRCID -> 173536	COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9022 - 9057	
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-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRELUM (CHERNOSKY, W.)			11773 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284						
DCRC NCT-29		WELL #:	7	RRCID -> 061325	COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 1757	PERF. N/A	
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-
02 0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRETTCANCE (LOBO 2-A)												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC												
SOUTH CALLAGHAN RANCH												
11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
660957												
WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	N	1
							2	9				1
*10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	N	2
							2	9				1
*11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	1
							1	9				1
*12		341 N	77	-0-	-264	-0-	6	1	71	2	N	-0-
*01		341 N	46	-0-	-295	-0-	3	1	43	2	N	-0-
02		224 N	104	-0-	-120	-0-	7	1	96	2	N	1
							1	9				1

BRETTCANCE (LOBO 6)												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC												
BARNES ESTATE												
11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
660957												
WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288												
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH												
WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225												
09		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	83	1	2081	2	N	6
							14	9				12
*10		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	132	1	1733	2	N	11
							11	9				5
*11		2160 N	1082	-0-	-1078	-0-	80	1	995	2	N	3
							7	9				14
*12		2263 N	1163	-0-	-1100	-0-	83	1	1072	2	N	5
							8	9				5
*01		1984 N	906	-0-	-1078	-0-	63	1	835	2	N	7
							8	9				5
02		1092 N	482	-0-	-610	-0-	32	1	448	2	N	2
							2	9				7

BARNES ESTATE												
WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206												
09		4260 X	4094	-0-	-166	-0-	4094	2			Y	-0-
*10		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	260	1	3416	2	Y	-0-
*11		4380 X	3324	-0-	-1056	-0-	248	1	3076	2	Y	-0-
*12		4526 X	3265	-0-	-1261	-0-	235	1	3030	2	Y	-0-
*01		4464 X	3273	-0-	-1191	-0-	228	1	3045	2	Y	-0-
02		3808 X	2878	-0-	-930	-0-	190	1	2688	2	Y	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH												
WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994												
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
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084													
M	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880													
09	2640 X	2189	-0-	-451	-0-	84	1	2105	2	N	-0-		1
*10	2728 X	2066	-0-	-662	-0-	68	1	1997	2	N	1		2
						1	9						
*11	2580 X	2140	-0-	-440	-0-	69	1	2069	2	N	2		4
						2	9						
*12	2666 X	2171	-0-	-495	-0-	69	1	2100	2	N	2		6
						2	9						
*01	2666 X	1965	-0-	-701	-0-	67	1	1897	2	N	1	6 1	1
						1	9						
02	2044 X	1769	-0-	-275	-0-	65	1	1702	2	N	2		3
						2	9						

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													
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-
02	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													
09	14B DENY	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12

BRISCOE -A- 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989													
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707											
BRISCOE NUNLEY		WELL #:		1	RRCID ->	201863	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8226 - 8370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						Y	-0-			78
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			78
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			78
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			78
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			78
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			78

BRISCOE NUNLEY		WELL #:		3	RRCID ->	209961	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8252 - 8384				
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			52
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52

OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		4	RRCID ->	226878	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A				
09	2430 N	1865	-0-	-565	-0-	1865	2				N	-0-			-0-
10	2139 N	1448	-0-	-691	-0-	1409	2	39	9		N	35			35
11	1710 N	1560	-0-	-150	-0-	1549	2	11	9		N	10			45
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1980	2	54	9		N	49			94
01	1457 N	853	-0-	-604	-0-	853	2				N	-0-			94
*02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1699	2	24	9		N	22			116

OLMITOS RANCH 463		WELL #:		3	RRCID ->	226883	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A				
09	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2				N	-0-			-0-
10	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7240	2	102	9		N	93			93
11	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2				N	-0-			93
12	2945 X	742	-0-	-2203	-0-	707	2	35	9		N	32			125
01	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2				N	-0-			125
*02	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6118	2	57	9		N	52			177

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				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HUGHES RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	141297	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8438 - 8478				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRISCOE (LOBO 8100)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGHES RANCH //CONT.// 076861												
WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
09		2730 X	2629	-0-	-101	-0-			652 1	1977 2	Y	74
10		2790 X	2660	-0-	-130	-0-			689 1	1971 2	Y	74
11		2850 N	1939	-0-	-911	-0-			423 1	1516 2	Y	74
12		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-			669 1	2097 2	Y	74
01		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-			699 1	2190 2	Y	74
*02		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-			630 1	1656 2	Y	74

BRUJA VIEJA (COLE SAND)												
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 12601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG												
VELA - RAMIREZ 125952												
WELL #: 3 RRCID -> 196955 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 1782 - 1783												
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRUNI (OHERN)												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
BRUNI, A. M. ESTATE -B- 647284												
WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-

KHB												
WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

BRUNI (QUEEN SAND)												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
A.M. BRUNI ESTATE 647284												
WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700												
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-

BRUNI (2300)												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
BRUNI 647284												
WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300												
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI (2300) //CONT.// 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

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

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

09	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	677	1	6165	2	N	36					55
							40	9									
10	3627	X	1784	-0-	-1843	-0-	204	1	1580	2	N	-0-					55
11	2370	X	1330	-0-	-1040	-0-	165	1	1165	2	N	-0-					55
12	4464	X	1065	-0-	-3399	-0-	123	1	942	2	N	-0-					55
01	4464	X	1469	-0-	-2995	-0-	138	1	1331	2	N	-0-					55
02	4032	X	936	-0-	-3096	-0-	93	1	843	2	N	-0-					55

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4260 X	940	-0-	-3320	-0-	93	1	847	2	N	-0-			82
10	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	680	1	5256	2	N	3	3	8	82
11	3300 X	2909	-0-	-391	-0-	359	1	2532	2	N	16	1	8	97
12	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	1005	1	7675	2	N	7	7	8	97
01	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	762	1	7349	2	N	-0-			97
*02	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	603	1	5497	2	N	-0-			97

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

09	1740 X	1561	-0-	-179	-0-	155	1	1406	2	N	-0-			47
10	1674 X	1219	-0-	-455	-0-	140	1	1079	2	N	-0-			47
11	1530 X	976	-0-	-554	-0-	120	1	849	2	N	6			53
12	1612 X	1429	-0-	-183	-0-	165	1	1263	2	N	1	1	8	53
01	1612 X	1452	-0-	-160	-0-	136	1	1316	2	N	-0-			53
02	1456 X	1270	-0-	-186	-0-	125	1	1139	2	N	5	5	8	53

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

09	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	880	1	8005	2	N	49			122
10	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	1106	1	8547	2	N	-0-			122
11	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	1042	1	7357	2	N	1	1	8	122
12	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	999	1	7625	2	N	1	1	8	122
01	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	623	1	6010	2	N	-0-			122
*02	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	526	1	4790	2	N	5	5	8	122

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI, NE. (9760) //CONT.// 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861										
BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223										
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

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-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-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										

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-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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										

09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			168
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			168
11		90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	168
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			168
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			168
02		84	N	-0-	-0-	-84	-0-			168

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232										
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802										

09		2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2	-0-
10		2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2	-0-
11		1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	-0-
12		1364	X	969	-0-	-395	-0-	969	2	-0-
01		1364	X	583	-0-	-781	-0-	583	2	-0-
*02		2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2	-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974										

09	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	60			-0-
10	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	60			-0-
11	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	60			-0-
12	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	60			-0-
01	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	60			-0-
02	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	60			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886										

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-
02	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
BRUNI RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 212269		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206				
M	O	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
09	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2	N	-0-		23	
10	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2	N	-0-		23	
11	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2	N	-0-		23	
12	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2	N	-0-		23	
01	2852 X	1889	-0-	-963	-0-	1889	2	N	-0-		23	
02	3080 X	1790	-0-	-1290	-0-	1790	2	N	-0-		23	

BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 215464		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		80
10	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		80
11	60 X	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-		80
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		80
01	62 X	7	-0-	-55	-0-	7	2	N	-0-		80
02	56 X	19	-0-	-37	-0-	19	2	N	-0-		80

BRUNI RANCH		WELL #: 114		RRCID -> 265903		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210			
09	12240 X	11296	-0-	-944	-0-	11296	2	N	-0-		23
10	DLQ G-10	11007	-0-	11007	11007	11007	2	N	-0-		23
11	21351 X	10344	-0-	-11007	-0-	10344	2	N	-0-		23
12	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	2	N	-0-		23
01	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2	N	-0-		23
*02	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2	N	-0-		23

BRUNI RANCH (WILCOX 7700)		12642 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
BRUNI RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 126734		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770			
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-		-0-
10	1984 N	1469	-0-	-515	-0-	1469	2	N	-0-		-0-
11	1740 N	1309	-0-	-431	-0-	1309	2	N	-0-		-0-
12	1643 N	1405	-0-	-238	-0-	1405	2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1052	-0-	-405	-0-	1052	2	N	-0-		-0-
02	1232 N	188	-0-	-1044	-0-	188	2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 139160		COMPL. DATE 06/19/1991		TOTAL DEPTH 9574 PERF. 7700 - 7714			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUSTAMANTE, SOUTH (WILCOX)		13991 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
ABELINO		WELL #: 1		RRCID -> 179897		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 14097 PERF. 12549 - 12616	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
	ALLOW								BALANCE
	CODE								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BUSTAMANTE (7950)		13991 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
FLORES, L. G.		WELL #: 17		RRCID -> 153316		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CD NABORS (RINCON)		14221 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789							
CLEOPATRA		WELL #: 2		RRCID -> 184840		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789							
CLEOPATRA		WELL #: 1		RRCID -> 187038		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
CLEOPATRA		WELL #:		4	RRCID ->	210447	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9190 - 9918
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	129	1	1268	2	N	8	131
10	1426 X	1234	-0-	-192	-0-	102	1	1121	2	N	10	141
11	1380 X	1337	-0-	-43	-0-	117	1	1207	2	N	12	153
12	1457 X	1223	-0-	-234	-0-	89	1	1110	2	N	22 3 1	172
01	1457 X	1358	-0-	-99	-0-	100	1	1252	2	N	5	177
02	1316 X	1119	-0-	-197	-0-	70	1	1035	2	N	13	190

CLEOPATRA		WELL #:		7	RRCID ->	223363	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9590 - 9638
09	180 X	126	-0-	-54	-0-	12	1	114	2	N	-0-	45
10	186 X	43	-0-	-143	-0-	4	1	39	2	N	-0-	45
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	45
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	45
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	45
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	45

CLEOPATRA		WELL #:		6	RRCID ->	228098	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	9314 - 10166
09	4620 X	4078	-0-	-542	-0-	374	1	3680	2	Y	22	119
10	4805 X	4345	-0-	-460	-0-	359	1	3958	2	Y	25	144
11	4650 X	4121	-0-	-529	-0-	363	1	3735	2	Y	21	165
12	4805 X	4123	-0-	-682	-0-	303	1	3789	2	Y	28 84 1	109
01	4402 X	4251	-0-	-151	-0-	311	1	3912	2	Y	25	134
*02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	238	1	3528	2	Y	20	154

CLEOPATRA		WELL #:		8	RRCID ->	228261	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	9640 - 9700
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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
09	1950 X	1866	-0-	-84	-0-	496	1	1369	2	N	1	135
10	2015 X	1451	-0-	-564	-0-	554	1	774	2	N	112 80 1	167
11	1950 X	946	-0-	-1004	-0-	482	1	434	2	N	27	194
12	1922 X	599	-0-	-1323	-0-	215	1	358	2	N	24 185 1	33
01	1922 X	949	-0-	-973	-0-	349	1	563	2	N	34	67
02	1736 X	470	-0-	-1266	-0-	244	1	201	2	N	23	90

OIL AND GAS DIVISION

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
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
09		9750 X	9719	-0-	-31	-0-	893 1	8779 2	N	43	159 1		33
							47 9						
10		10075 X	8939	-0-	-1136	-0-	740 1	8144 2	N	50			83
							55 9						
11		9750 X	9097	-0-	-653	-0-	800 1	8241 2	N	51			134
							56 9						
12		10075 X	8801	-0-	-1274	-0-	646 1	8074 2	N	74	118 1		90
							81 9						
01		10075 X	9258	-0-	-817	-0-	677 1	8519 2	N	56			146
							62 9						
*02		9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	614 1	9095 2	N	57			203
							63 9						

VALLE GRANDE		WELL #:		1	RRCID ->	236571	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12283	PERF.	10709 - 10735	
09		13 X	1	-0-	-12	-0-	1 2		N	-0-	30 5		103
10		70 X	70	-0-	-0-	-0-	14 1	19 2	N	34	14 1		123
							37 9						
11		462 X	462	-0-	-0-	-0-	236 1	213 2	N	12			135
							13 9						
12		645 X	645	-0-	-0-	-0-	241 1	402 2	N	2			137
							2 9						
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			137
02		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			137

CLEOPATRA		WELL #:		9	RRCID ->	242848	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11176 - 11290
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JACKS, JAY		WELL #:		2	RRCID ->	245368	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	10928 - 11006	
09	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	399 1	1102 2	N	13			204
							14 9						
10	3038 X	1494	-0-	-1544	-0-	-0-	577 1	806 2	N	101	281 1		24
							111 9						
11	2940 X	663	-0-	-2277	-0-	-0-	347 1	313 2	N	3			27
							3 9						
12	3038 X	1793	-0-	-1245	-0-	-0-	667 1	1112 2	N	13			40
							14 9						
01	2046 X	1727	-0-	-319	-0-	-0-	651 1	1052 2	N	22			62
							24 9						
02	1428 X	1107	-0-	-321	-0-	-0-	594 1	491 2	N	20			82
							22 9						

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.// 14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789										
CLEOPATRA		WELL #: 11		RRCID -> 263111		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770			
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
09		5100 X	4038	-0-	-1062	-0-	29 1	3931 2	N	71	34 1	151
							78 9					
10		4960 X	3720	-0-	-1240	-0-	27 1	3604 2	N	81		232
							89 9					
11		4740 X	3891	-0-	-849	-0-	29 1	3776 2	N	78	197 1	113
							86 9					
12		4805 X	3930	-0-	-875	-0-	29 1	3799 2	N	93	94 1	112
							102 9					
01		4650 X	3998	-0-	-652	-0-	28 1	3875 2	N	86		198
							95 9					
02		3780 X	3413	-0-	-367	-0-	26 1	3307 2	N	73		271
							80 9					

CABEZON (WILCOX 5900)		14452 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
BRUNI, A. M. EST., -B-		WELL #: 2		RRCID -> 009640		COMPL. DATE 03/14/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	20 1	421 2	N	-0-		19
10	DLQ	G-10	509	-0-	509	509	26 1	477 2	N	5		24
							6 9					
11	DLQ	G-10	1059	-0-	1059	1568	52 1	989 2	N	16	17 1	23
							18 9					
12		2100 N	1491	-0-	-609	959	76 1	1400 2	N	14		37
							15 9					
01		2355 N	1396	-0-	-959	-0-	66 1	1330 2	N	-0-	31 1	6
*02		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	102 1	2185 2	N	-0-		6

BRUNI, A. M. EST., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 009641		COMPL. DATE 05/06/1961			TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	22 1	464 2	N	-0-		11
10		620 N	363	-0-	-257	-0-	18 1	341 2	N	4		15
							4 9					
11		570 N	465	-0-	-105	-0-	23 1	425 2	N	15	7 1	23
							17 9					
12		496 N	458	-0-	-38	-0-	23 1	429 2	N	5		28
							6 9					
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	23 1	464 2	N	-0-	23 1	5
02		448 N	387	-0-	-61	-0-	17 1	370 2	N	-0-		5

BRUNI, A. M. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 009644		COMPL. DATE 12/02/1995			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	75 1	1567 2	N	-0-		16
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	91 1	1686 2	N	5		21
							6 9					
11		1800 N	1314	-0-	-486	-0-	65 1	1231 2	N	16	21 1	16
							18 9					
12		1705 N	1248	-0-	-457	-0-	63 1	1165 2	N	18		34
							20 9					
01		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	111 1	2253 2	N	-0-	28 1	6
*02		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	84 1	1794 2	N	-0-		6

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
SLATOR RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175609		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056			
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
09		T. A.	787	-0-	787	5049	9 1	778 2	Y	-0-		42
10		T. A.	767	-0-	767	5816	9 1	758 2	Y	-0-		42
11		6541 X	725	-0-	-5816	-0-	9 1	716 2	Y	-0-		42
12		771 X	771	-0-	-0-	-0-	10 1	761 2	Y	-0-		42
01		775 N	695	-0-	-80	-0-	9 1	686 2	Y	-0-		42
02		672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			Y	NO RPT		42

CABEZON (WILCOX 5900)		//CONT.// 14452 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
SLATOR RANCH		WELL #: E 3S		RRCID -> 242713	COMPL. DATE 06/25/2008	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6022	- 6380						
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

CABEZON, E. (WILCOX 3-A)		14453 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 23		RRCID -> 252120	COMPL. DATE 09/08/2009	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 6842	- 6850						
09	690 #	670	-0-	-20	-0-	670	2			Y	-0-			-0-
10	620 #	600	-0-	-20	-0-	600	2			Y	-0-			-0-
11	600 #	116	-0-	-484	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
12	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
01	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-			-0-
02	616 #	76	-0-	-540	-0-	76	2			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						
09	8880 X	6981	-0-	-1899	-0-	319	1	6662	2	N	-0-			79
10	9176 X	7900	-0-	-1276	-0-	403	1	7491	2	N	5			84
						6	9							
11	8580 X	7563	-0-	-1017	-0-	378	1	7142	2	N	39	123	1	-0-
						43	9							
12	8091 X	7662	-0-	-429	-0-	388	1	7167	2	N	97			97
						107	9							
01	7905 X	7394	-0-	-511	-0-	347	1	7047	2	N	-0-	81	1	16
02	7140 X	6462	-0-	-678	-0-	289	1	6173	2	N	-0-			16

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
BMT B TR5		WELL #: 11		RRCID -> 241639	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 5885	- 6120						
09	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6939	2	7	9	Y	6	14	1	29
10	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5601	2	20	9	Y	18			47
11	6150 X	5870	-0-	-280	-0-	5866	2	4	9	Y	4	15	1	36
12	6355 X	5970	-0-	-385	-0-	5950	2	20	9	Y	18			54
01	6355 X	6093	-0-	-262	-0-	6091	2	2	9	Y	2	48	1	8
02	5740 X	3623	-0-	-2117	-0-	3610	2	13	9	Y	12			20

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						
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13

CABO (FRIO F)		//CONT.//		14471 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
CERDA		WELL #:		1 C	RRCID ->	223780	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6398 - 6464			
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	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-				-0-

EIA STATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224436	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6346 - 6373			
09	10230 X	8918	-0-	-1312 B	-0-	8791	2	127	9	N	115	192	1		45
10	9610 X	8845	-0-	-765 B	-0-	8845	2			N	-0-				45
11	9300 X	7558	-0-	-1742 B	-0-	7393	2	165	9	N	150	185	1		10
12	9610 X	7398	-0-	-2212 B	-0-	7273	2	125	9	N	114				124
01	9207 X	7806	-0-	-1401 B	-0-	7685	2	121	9	N	110	191	1		43
02	8316 X	6459	-0-	-1857 B	-0-	6356	2	103	9	N	94				137

REYNA		WELL #:		1	RRCID ->	269945	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6302 - 6316			
09	0 W	19441	-0-	19441 B	205216	19232	2	209	9	N	190	195	1		80
10	0 W	18948	-0-	18948 B	224164	18748	2	200	9	N	182	184	1		78
11	242789 X	18625	-0-	-224164 B	-0-	18432	2	193	9	N	175	190	1		63
12	25420 X	16766	-0-	-8654 B	-0-	16560	2	206	9	N	187	190	1		60
01	20088 X	16795	-0-	-3293 B	-0-	16602	2	193	9	N	175				235
02	18144 X	12677	-0-	-5467 B	-0-	12501	2	176	9	N	160	183	1		212

CABO (FRIO G)		//CONT.//		14471 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
CERDA		WELL #:		1 T	RRCID ->	210426	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6724 - 6757			
09	5145 X	5145	-0-	-0- B	-0-	5128	2	17	9	N	15				160
10	3723 X	3723	-0-	-0- B	-0-	3703	2	20	9	N	18				178
11	13638 X	13638	-0-	-0- B	-0-	13561	2	77	9	N	70	189	1		59
12	17055 X	17055	-0-	-0- B	-0-	16952	2	103	9	N	94				153
01	16756 X	16756	-0-	-0- B	-0-	16512	2	244	9	N	222	188	1		187
*02	14676 X	14676	-0-	-0- B	-0-	14599	2	77	9	N	70				257

EIA		WELL #:		1	RRCID ->	212647	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6719 - 6735			
09	7020 X	6177	-0-	-843 B	-0-	6157	2	20	9	N	18				101
10	7254 X	4956	-0-	-2298 B	-0-	4945	2	11	9	N	10				111
11	7020 X	4126	-0-	-2894 B	-0-	4104	2	22	9	N	20				131
12	7254 X	3928	-0-	-3326 B	-0-	3928	2			N	-0-				131
01	6975 X	3431	-0-	-3544 B	-0-	3366	2	65	9	N	59	189	1		1
02	5768 X	3877	-0-	-1891 B	-0-	3849	2	28	9	N	25				26

CATLETT		WELL #:		1	RRCID ->	220733	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6643 - 6725			
09	21300 X	18189	-0-	-3111 B	-0-	18110	2	79	9	N	72				222
10	21080 X	18521	-0-	-2559 B	-0-	18521	2			N	-0-				222
11	19140 X	16184	-0-	-2956 B	-0-	16117	2	67	9	N	61	190	1		93
12	19778 X	16608	-0-	-3170 B	-0-	16520	2	88	9	N	80				173
01	18786 X	16958	-0-	-1828 B	-0-	16890	2	68	9	N	62				235
02	16968 X	13920	-0-	-3048 B	-0-	13864	2	56	9	N	51	188	1		98

CABO (FRIO G)		//CONT.//		14471 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
EIA		WELL #:		2T	RRCID ->	220936	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6832 - 6846
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
09		2790 X	2339	-0-	-451 B	-0-	2339 2		N	-0-		64
10		2821 X	2482	-0-	-339 B	-0-	2482 2		N	-0-		64
11		2730 X	1397	-0-	-1333 B	-0-	1397 2		N	-0-		64
12		2821 X	1980	-0-	-841 B	-0-	1980 2		N	-0-		64
01		2697 X	1976	-0-	-721 B	-0-	1976 2		N	-0-		64
02		2240 X	2123	-0-	-117 B	-0-	2123 2		N	-0-		64

USFW		WELL #:		1	RRCID ->	221597	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6667 - 6703
09		12426 X	12426	-0-	-0- B	-0-	12391 2	35 9	N	32		131
10		12406 X	12406	-0-	-0- B	-0-	12406 2		N	-0-		131
11		11402 X	11402	-0-	-0- B	-0-	11377 2	25 9	N	23		154
12		10522 X	10522	-0-	-0- B	-0-	10492 2	30 9	N	27		181
01		9020 X	9020	-0-	-0- B	-0-	9001 2	19 9	N	17	187 1	11
*02		9545 X	9545	-0-	-0- B	-0-	9534 2	11 9	N	10		21

CADENA (HOCKLEY 3)		WELL #:		1	RRCID ->	213307	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	4573 - 4576
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CADENA (YEGUA 5700)		WELL #:		1	RRCID ->	194977	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	5716 - 5724
09		390 #	360	-0-	-30	-0-	348 2	12 9	N	11		25
10		626 R	626	-0-	-0-	-0-	622 2	4 9	N	4		29
11		420 #	391	-0-	-29	-0-	391 2		N	-0-		29
12		434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		29
01		620 #	38	-0-	-582	-0-	38 2		N	-0-		29
*02		615 R	615	-0-	-0-	-0-	614 2	1 9	N	1		30

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		WELL #:		1 R	RRCID ->	230797	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	15259 - 16088
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748															
GUERRA BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 246240		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	110	1	2205	3	N	-0-					112	
10	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	117	1	2921	3	N	23					135	
						25	9										
11	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	112	1	2597	3	N	37					172	
						41	9										
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	116	1	2386	3	N	23					195	
						25	9										
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	111	1	1624	3	N	4					199	
						4	9										
02	1400 N	570	-0-	-830	-0-	54	1	515	3	N	1	175	1			25	
						1	9										
HIBBARD ENERGY, LP		383757															
GARZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153649		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 16750		PERF.14712 - 14856							
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516															
JERICHO, LTD. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144942		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 16700		PERF.14522 - 15164							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145065		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 15562		PERF.14230 - 15398							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146858		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14253 - 15686							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150211		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14456 - 15657							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516												
JERICHO LTD.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175691		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 15600		PERF.14450		- 15024		
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	
09	2730 X	2623	-0-	-107	-0-	2557	2	66	9	Y	60	60	1	28
10	2976 X	2183	-0-	-793	-0-	2136	2	47	9	Y	43	61	1	10
11	2640 N	2532	-0-	-108	-0-	2463	2	69	9	Y	63	46	1	27
12	2697 N	2464	-0-	-233	-0-	2407	2	57	9	Y	52	60	1	19
01	2170 N	1492	-0-	-678	-0-	1449	2	43	9	Y	39	45	1	13
02	2352 N	2070	-0-	-282	-0-	2022	2	48	9	Y	44	45	1	12

J. C. MANN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191413		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 15860		PERF.14131		- 14750		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

JERICHO LTD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196646		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 15805		PERF.14280		- 15320		
09	9090 X	7940	-0-	-1150	-0-	7747	2	193	9	Y	175	177	1	159
10	8959 X	4534	-0-	-4425	-0-	4392	2	142	9	Y	129	179	1	109
11	8670 X	6957	-0-	-1713	-0-	6758	2	199	9	Y	181	133	1	157
12	8370 X	6601	-0-	-1769	-0-	6436	2	165	9	Y	150	173	1	134
01	8215 X	5977	-0-	-2238	-0-	5853	2	124	9	Y	113	131	1	116
*02	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8171	2	141	9	Y	128	131	1	113

JERICHO LTD. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212867		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15934		PERF.14274		- 14290		
09	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5560	2	135	9	Y	123	124	1	101
10	6076 X	4777	-0-	-1299	-0-	4676	2	101	9	Y	92	129	1	64
11	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5693	2	144	9	Y	131	96	1	99
12	5921 X	5751	-0-	-170	-0-	5627	2	124	9	Y	113	130	1	82
01	5890 X	3466	-0-	-2424	-0-	3372	2	94	9	Y	85	98	1	69
02	5460 X	4812	-0-	-648	-0-	4707	2	105	9	Y	95	98	1	66

JERICHO LTD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217454		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15561		PERF.14814		- 14824		
09	16830 X	16595	-0-	-235	-0-	16225	2	370	9	Y	336	340	1	101
10	17391 X	8083	-0-	-9308	-0-	7811	2	272	9	Y	247	342	1	6
11	17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	16789	2	384	9	Y	349	257	1	98
12	17205 X	16709	-0-	-496	-0-	16378	2	331	9	Y	301	346	1	53
01	17143 X	8427	-0-	-8716	-0-	8181	2	246	9	Y	224	260	1	17
02	16016 X	11704	-0-	-4312	-0-	11421	2	283	9	Y	257	263	1	11

MANN, J. C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 235265		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.14260		- 15614		
09	12180 X	11239	-0-	-941	-0-	11196	2	43	9	N	39			99
10	12555 X	6440	-0-	-6115	-0-	6387	2	53	9	N	48			147
11	11940 X	11440	-0-	-500	-0-	11427	2	13	9	N	12			159
12	12121 X	11738	-0-	-383	-0-	11738	2			N	-0-			159
01	12121 X	7123	-0-	-4998	-0-	7123	2			N	-0-			159
02	10668 X	-0-	-0-	-10668	-0-					N	-0-			159

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)			14611 206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005										
CAGE RANCH II			WELL #: 7091		RRCID -> 160004		COMPL. DATE 09/03/1996			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847			
M	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
09	3330 X	3133	-0-	-197	-0-	144	1	2982	2	N	6		68
10	3472 X	3370	-0-	-102	-0-	173	1	3189	2	N	7		75
11	3390 X	3213	-0-	-177	-0-	225	1	2982	2	N	5		80
12	3503 X	3021	-0-	-482	-0-	266	1	2753	2	N	2		82
01	3503 X	3321	-0-	-182	-0-	460	1	2847	2	N	13		95
02	3052 X	2977	-0-	-75	-0-	433	1	2467	2	N	70		165

CAGE RANCH II			WELL #: 7092		RRCID -> 166322		COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH			WELL #: 6492		RRCID -> 171580		COMPL. DATE 10/04/1998			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398			
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	1		128
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	132	2	N	7		135
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-		135
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	2	N	-0-		135
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	10	1	60	2	N	-0-		135
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	13	1	77	2	N	-0-		135

CAGE RANCH			WELL #: 7096		RRCID -> 175360		COMPL. DATE 01/04/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765			
09	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	65	1	1353	2	Y	-0-		58
10	1457 N	349	-0-	-1108	-0-	18	1	331	2	Y	-0-		58
11	1290 N	17	-0-	-1273	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		58
12	1457 N	133	-0-	-1324	-0-	12	1	121	2	Y	-0-		58
01	341 N	96	-0-	-245	-0-	13	1	83	2	Y	-0-		58
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	Y	-0-		58

CAGE RANCH			WELL #: 16		RRCID -> 195882		COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122			
09	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	51	1	1047	2	N	75	187 1	145
10	1302 X	1211	-0-	-91	-0-	58	1	1070	2	N	75		220
11	1260 X	1122	-0-	-138	-0-	73	1	972	2	N	70		290
12	1302 X	1102	-0-	-200	-0-	90	1	926	2	N	78	195 1	173
01	1209 X	1115	-0-	-94	-0-	143	1	885	2	N	79		252
02	1092 X	1005	-0-	-87	-0-	138	1	784	2	N	75	182 1	145

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		//CONT.//		14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS		WELL #:		702	RRCID ->	259132	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	12179	PERF.	8548 - 9490
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROYKO OIL COMPANY				732198				CNTY: BROOKS				
PAINTER, F.				1	RRCID ->	202925	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10222 - 10249
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

CAGE RANCH (MYRICK 5)				14611 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
CAGE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	201881	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8522 - 8544
09		90 #	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	N	97
10		93 #	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	97
11		119 R	119	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	109
							13	9				
12		188 R	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	2	N	109
01		190 R	190	-0-	-0-	-0-	26	1	162	2	N	111
							2	9				
*02		172 R	172	-0-	-0-	-0-	26	1	146	2	N	111

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
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-
02		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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M	ALLOW CODE	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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

CAGE RANCH (7200) 14611 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 266660 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7392 - 7400

M	ALLOW CODE	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
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M	ALLOW CODE	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
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	2	N	-0-					37
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					37
11	150 N	67	-0-	-83	-0-	5	1	62	2	N	-0-					37
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	8	1	86	2	N	-0-					37
01	155 N	30	-0-	-125	-0-	4	1	26	2	N	-0-					37
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	2	N	-0-					37

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
 CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 7704 - 7710

M	ALLOW CODE	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
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	252	347	1			213
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	358	179	1			392
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	175	1			367
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1			194
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					326
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	174	1			300

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 266652 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8182 - 8188

M	ALLOW CODE	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
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.)		14611 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710										
CAGE RANCH 603		WELL #: 1		RRCID -> 255385		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8113 - 8146				
M	O	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	
09	10650 X	-0-	-0-	-10650	-0-						121	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						121	
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-						121	
12	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2100	3	90	9	82	177 1	26
01	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	879	1	1605	3	N	-0-	26
*02	218 X	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	3	N	-0-	26

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					
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	92	1	1903	2	N	-0-	153	
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	110	1	2026	2	N	30	183	
						33	9						
11	2460 N	1979	-0-	-481	-0-	139	1	1840	2	N	-0-	183	
12	2077 N	1937	-0-	-140	-0-	171	1	1766	2	N	-0-	183	
01	2170 N	1980	-0-	-190	-0-	276	1	1704	2	N	-0-	183	
02	1848 N	1459	-0-	-389	-0-	213	1	1211	2	N	32	193 1	22
						35	9						

CAGE RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 194235		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8174 - 8205				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CAGE RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 244845		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338					
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-	235	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	35	193 1	77
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	77	
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	77	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	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				
09	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	36	1	745	2	N	14	20
						15	9					
10	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	29	1	536	2	N	7	27
						8	9					
11	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	44	1	585	2	N	13	40
						14	9					
12	837 N	524	-0-	-313 B	-0-	46	1	478	2	N	-0-	40
01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	96	1	592	2	N	-0-	40
*02	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	101	1	572	2	N	14	54
						15	9					

CAGE RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 197580		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8156 - 8320				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-46194					N	NO RPT	-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 837	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005								
CAGE RANCH II		WELL #:		7102A	RRCID ->	197934	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	8002 - 8028
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	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	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1200 #	1192	-0-	-8	-0-	508	1	684	2	N	-0-	195
10	1240 #	1199	-0-	-41	-0-	494	1	705	2	N	-0-	195
11	1200 #	1164	-0-	-36	-0-	707	1	455	2	N	2	197
						2	9					
*12	1240 #	1188	-0-	-52	-0-	895	1	293	2	N	-0- 189 1	8
*01	1240 #	1152	-0-	-88	-0-	702	1	444	2	N	5	13
						6	9					
02	1120 #	1073	-0-	-47	-0-	466	1	585	2	N	20	33
						22	9					

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)				14611 865	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
CAGE RANCH		WELL #:		7093	RRCID ->	172968	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	8167 - 8276
M	O	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	390 N	193	-0-	-197	-0-	9	1	184	2	N	-0-	123
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-	123
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	N	-0-	123
12	186 N	110	-0-	-76	-0-	10	1	100	2	N	-0-	123
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	123
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	47	1	265	2	N	-0-	123

CAGE RANCH 648		WELL #:		1	RRCID ->	180874	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8344 - 8416
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3840 X	23	-0-	-3817	-0-	1	1	22	2	N	-0-	156
10	3968 X	4	-0-	-3964	-0-	4	2			N	-0-	156
11	3540 X	5	-0-	-3535	-0-	5	2			N	-0-	156
12	837 X	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-	156
01	341 X	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-	156
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	156

CAGE RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	191717	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	8661	PERF.	8437 - 8506
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			158
10		9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			158
11		10 X	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			158
12		14 X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		158
01		11 X	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-			158
02		11 X	3	-0-	-8	-0-	3	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
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-
02		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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		32101 X	32101	-0-	-0-	-0-	1456	1	30151	2	N	449	569	228
							494	9						
10		27774 X	27774	-0-	-0-	-0-	1407	1	26001	2	N	333	386	175
							366	9						
11		21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	1468	1	19436	2	N	264	191	248
							290	9						
12		14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	1252	1	12942	2	N	132	195	185
							145	9						
01		10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	1381	1	8544	2	N	98	198	85
							108	9						
*02		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	954	1	5432	2	N	27		112
							30	9						

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	824	1	17050	2	N	10		165
							11	9						
10		18321 X	18175	-0-	-146	-0-	932	1	17232	2	N	10		175
							11	9						
11		17730 X	17231	-0-	-499	-0-	1209	1	16009	2	N	12		187
							13	9						
12		18321 X	17783	-0-	-538	-0-	1568	1	16206	2	N	8		195
							9	9						
01		18321 X	17943	-0-	-378	-0-	2494	1	15427	2	N	20		215
							22	9						
02		16548 X	15917	-0-	-631	-0-	2369	1	13496	2	N	47	194	68
							52	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		960 X	9	-0-	-951	-0-	9	2		N	-0-			230
10		992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			230
11		960 X	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			230
12		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			230
01		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			230
02		9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			230

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 890	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005								
CAGE RANCH STATE-TRACT				WELL #: 2601	RRCID -> 196015		COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	8534 - 8542
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 CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	720 X	700	-0-	-20	-0-	32 1	667 2	N	1			83
10	744 X	711	-0-	-33	-0-	36 1	673 2	N	2			85
11	720 X	664	-0-	-56	-0-	47 1	617 2	N	-0-			85
12	744 X	725	-0-	-19	-0-	64 1	659 2	N	2			87
01	713 X	647	-0-	-66	-0-	90 1	554 2	N	3			90
02	644 X	571	-0-	-73	-0-	85 1	483 2	N	3			93
						3 9						
						3 9						

CAGE RANCH				WELL #: 291	RRCID -> 245154		COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8575 - 8582
09	120 X	78	-0-	-42	-0-	4 1	74 2	N	-0-			137
10	124 X	96	-0-	-28	-0-	5 1	91 2	N	-0-			137
11	90 X	59	-0-	-31	-0-	4 1	55 2	N	-0-			137
12	117 X	117	-0-	-0-	-0-	10 1	107 2	N	-0-			137
01	93 X	71	-0-	-22	-0-	10 1	61 2	N	-0-			137
02	84 X	29	-0-	-55	-0-	4 1	25 2	N	-0-			137

CAGE RANCH				WELL #: 31	RRCID -> 246620		COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8752 - 8849
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	27 1	563 2	N	-0-			232
10	609 X	609	-0-	-0-	-0-	31 1	578 2	N	-0-			232
11	570 X	474	-0-	-96	-0-	33 1	441 2	N	-0-			232
12	620 X	433	-0-	-187	-0-	38 1	395 2	N	-0-			232
01	620 X	364	-0-	-256	-0-	51 1	313 2	N	-0-			232
02	560 X	256	-0-	-304	-0-	38 1	218 2	N	-0-			232

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
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	76 1	1579 2	N	8			188
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	92 1	1704 2	N	7	180 1		15
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	118 1	1561 2	N	2			17
12	1705 N	1553	-0-	-152	-0-	137 1	1413 2	N	3			20
01	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	234 1	1445 2	N	10			30
02	1568 N	1526	-0-	-42	-0-	225 1	1282 2	N	17			47
						19 9						

CAGE RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 191710		COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9872 - 9942
09	1470 N	1433	-0-	-37	-0-	66 1	1367 2	N	-0-			32
10	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	75 1	1394 2	N	-0-			32
11	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	98 1	1298 2	N	-0-			32
12	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	122 1	1264 2	N	-0-			32
01	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	196 1	1209 2	N	-0-			32
02	1316 N	1272	-0-	-44	-0-	190 1	1082 2	N	-0-			32

OIL AND GAS DIVISION

CAGE RANCH, NE. (8200)			14618 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005										
CAGE RANCH II			WELL #: 7102A		RRCID -> 163523		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 7236 - 8242		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP			457807										
CAGE RANCH II			WELL #: 6472		RRCID -> 165942		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8260 - 8266		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)			14810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC			660957										
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 20		RRCID -> 135453		COMPL. DATE 05/26/1990		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6238 - 6272		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	53	1	1322	2	N	9	8 1 4
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	10	9					
*11	1500	N	1243	-0-	-257	-0-	94	1	1230	2	N	-0-	3 1 1
*12	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	93	1	1150	2	N	-0-	1 1
*01	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	97	1	1248	2	N	-0-	
02	1232	N	1230	-0-	-2	-0-	95	1	1265	2	N	-0-	
							81	1	1149	2	N	-0-	

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)			//CONT.//	14810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//			660957									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	177	RRCID ->	185247	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6232 - 6238
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		3090 X	2995	-0-	-95	-0-	114 1	2860 2	N	19	17 1	9
							21 9					
*10		3193 X	2777	-0-	-416	-0-	196 1	2581 2	N	-0-	7 1	2
*11		3090 X	2666	-0-	-424	-0-	199 1	2467 2	N	-0-	2 1	-0-
*12		3162 X	2565	-0-	-597	-0-	185 1	2380 2	N	-0-		-0-
*01		3131 X	2600	-0-	-531	-0-	181 1	2419 2	N	-0-		-0-
02		2800 X	2468	-0-	-332	-0-	163 1	2305 2	N	-0-		-0-

CAMERON 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
09		5370 X	2718	-0-	-2652	-0-	2718 2		N	-0-		-0-
10		3131 X	2800	-0-	-331	-0-	2800 2		N	-0-		-0-
11		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		N	-0-		-0-
12		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		N	-0-		-0-
01		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 2		N	-0-		-0-
02		2884 X	2720	-0-	-164	-0-	2720 2		N	-0-		-0-

BUSTAMANTE HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	131596	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11812 - 11966
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		-0-
10		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-		-0-
11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-		-0-
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		-0-
01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		-0-
*02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 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
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	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-
02	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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) CM TX PRODUCTION, LLC GARZA, JUAN M.		15034 450 161403	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR										
WELL #:	3	RRCID ->	135457	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4304 - 4322						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. DCR 82 NCT 25		15087 495 216378	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL										
WELL #:	1	RRCID ->	155617	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	2870 - 2910						
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) GREEHEVCO, INC. TOBIN ARMSTRONG 7X		15261 017 330145	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY										
WELL #:	1	RRCID ->	254825	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	13401	PERF.	10620 - 10626						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC ARMSTRONG, CHARLES M.		370070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY										
WELL #:	87	RRCID ->	172814	COMPL. DATE	11/07/2004	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5344 - 5422						
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-
02	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				
09	60 X	-0-	-0-	-60	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:	3	RRCID ->	203505	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9531 - 9641				
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3				N	-0-			-0-
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3				N	-0-			-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3				N	-0-			-0-
12	899 N	684	-0-	-215	-0-	684	3				N	-0-			-0-
01	1984 N	708	-0-	-1276	-0-	708	3				N	-0-			-0-
02	1372 N	592	-0-	-780	-0-	592	3				N	-0-			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.// 370070														
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 6		RRCID -> 207048		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438								
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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 7		RRCID -> 208655		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144								
09	750	X	-0-	-0-	-750	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 5		RRCID -> 208656		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442								
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3		N	-0-					-0-
12	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	3		N	-0-					-0-
01	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	3		N	-0-					-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 4		RRCID -> 208657		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228								
09	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-					-0-
11	600	X	281	-0-	-319	-0-	281	3		N	-0-					-0-
12	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-					-0-
01	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-					-0-
*02	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 9		RRCID -> 208718		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202								
09	663	N	649	-0-	-14	-0-	649	3		N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-					-0-
11	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	1192	3		N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-				N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 10		RRCID -> 211347		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172								
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-					-0-
12	1209	N	966	-0-	-243	-0-	966	3		N	-0-					-0-
01	1240	N	899	-0-	-341	-0-	899	3		N	-0-					-0-
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-					-0-

TOBIN ARMSTRONG		WELL #: 12		RRCID -> 223881		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880								
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-					-0-
10	2325	X	126	-0-	-2199	-0-	126	3		N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.//		370070										
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		14	RRCID ->	234516	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 9058 - 9810			
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
09	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-			-0-
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-			-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			-0-
12	1767 N	816	-0-	-951	-0-	816	3			N	-0-			-0-
01	1550 N	795	-0-	-755	-0-	795	3			N	-0-			-0-
02	812 N	714	-0-	-98	-0-	714	3			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		15	RRCID ->	245399	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9775 - 9784			
09	3540 X	2573	-0-	-967	-0-	2573	3			N	-0-			-0-
10	4371 X	2806	-0-	-1565	-0-	2806	3			N	-0-			-0-
11	4230 X	2538	-0-	-1692	-0-	2538	3			N	-0-			-0-
12	4371 X	2012	-0-	-2359	-0-	2012	3			N	-0-			-0-
01	2728 X	1951	-0-	-777	-0-	1951	3			N	-0-			-0-
02	2464 X	2019	-0-	-445	-0-	2019	3			N	-0-			-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687												
BNP		WELL #:		1	RRCID ->	257075	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	11174	PERF.10466 - 10470			
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	269599	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	13369	PERF. 9120 - 9132			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)		15265 300			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY						
ABACO OPERATING, LLC		000894												
ARMSTRONG		WELL #:			RRCID ->	181794	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	17800	PERF.14990 - 15610			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			285
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			285
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			285
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			285
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			285
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			285
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2009														

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500)		15274 100			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
HAISLEY		WELL #:		5	RRCID ->	195196	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	10028	PERF. 9446 - 9656			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANELO (B-78)		15289 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
KING RANCH CANELO		WELL #: 827		RRCID -> 261856		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A	
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

KING RANCH CANELO		15289 048		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG	
WELL #: 825		RRCID -> 265102		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906			
M	O	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
09	15570	34233	-0-	18663 B	18663	1454 1	32779 3	N	-0-
10	16089	37112	-0-	21023 B	39686	1595 1	35517 3	N	-0-
11	28670	22086	-0-	-6584 B	33102	979 1	21107 3	N	-0-
12	0	20337	-0-	20337 B	53439	1126 1	18882 3	N	-0-
01	36394	24808	-0-	-11586 B	41853	1274 1	23490 3	N	-0-
02	16339	NO RPT	-0-	-16339 B	25514	44 4		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		25514						

KING RANCH CANELO		15289 048		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG	
WELL #: 802C		RRCID -> 265839		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898			
M	O	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
09	21360	15301	-0-	-6059 B	-6059	650 1	1 2	N	-0-
10	21948 #	13951	-0-	-7997 B	-14056	14650 3			
11	15039	5090	-0-	-9949 B	-24005	600 1	13351 3	N	-0-
12	0	16204	-0-	16204 B	-7801	226 1	4864 3	N	-0-
01	12741 N	18417	-0-	5676 B	-2125	897 1	15045 3	N	-0-
02	4760 N	NO RPT	-0-	-4760 B	-2125	262 4			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2125			946 1	17438 3	N	-0-
						33 4			

CANELO (I-08)		15289 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
KING RANCH CANELO		WELL #: 48		RRCID -> 197918		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8820 - 8826	
M	O	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
09	14B2 EXT	3575	-0-	3575	3575	144 1	3431 3	N	-0-
10	14B2 EXT	3535	-0-	3535	7110	127 1	3408 3	N	-0-
11	2556	2556	-0-	-0-	7110	34 1	2522 3	N	-0-
12	7421	311	-0-	-7110	-0-	1 1	305 3	N	-0-
01	3071	3071	-0-	-0-	-0-	5 4			
02	1764	NO RPT	-0-	-1764	-0-	31 1	3034 3	N	-0-
						6 4			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->								

CANELO (I-08, S)				15289 914	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
CROCKER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 261223	COMPL. DATE 05/16/2011	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9635	-	9655		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

09	18750 #	17459	-0-	-1291 B	-4753	207 1	17134 3	N	107	179 1	32	
10	19375 #	17804	-0-	-1571 B	-6324	118 9	17435 3	N	140		172	
11	18450 #	9650	-0-	-8800 B	-15124	215 1	9357 2	N	80	178 1	74	
12 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-15124	154 9		N	-0-		74	
01 DLQ	G-10	160	-0-	160 B	-14964	205 1		N	-0-		74	
02 DLQ	G-10	8	-0-	8 B	-14956	154 9		N	-0-		74	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11662	CANCELLED UNDERAGE ->	2 1	6 3	N	-0-			

EOG RESOURCES, INC.				253162	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: KLEBERG		
KING RANCH-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 197285	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH 9835	PERF. 9488	-	9706		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				6132								
09	24145	24896	-0-	751 B	6883	997 1	97 2	N	65	188 1	167	
10	24955	27052	-0-	2097 B	8980	23730 3	72 9	N	145	197 1	115	
*11	25585 R	16605	-0-	-8980 B	-0-	963 1	87 2	N	93		208	
12	0	13855	-0-	13855 B	13855	25842 3	160 9	N	95		303	
01	20602	8188	-0-	-12414 B	1441	216 1	58 2	N	66	201 1	168	
02	8326	NO RPT	-0-	-8326 B	-6885	16229 3	102 9	N	NO RPT		168	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6885			164 1	13353 3	N			

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ALEX RAMEY UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 217450	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 5644	-	5654		
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		Y	-0-		-0-	
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-		-0-	
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-		-0-	
12	496 N	284	-0-	-212	-0-	284 2		Y	-0-		-0-	
01	496 N	383	-0-	-113	-0-	383 2		Y	-0-		-0-	
02	448 N	135	-0-	-313	-0-	135 2		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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3577	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2	Y	-0-			-0-
10	4867	3728	-0-	-1139	-0-	3728	2	Y	-0-			-0-
11	4710	3795	-0-	-915	-0-	3795	2	Y	-0-			-0-
12	4867	2252	-0-	-2615	-0-	2252	2	Y	-0-			-0-
*01	4867	3104	-0-	-1763	-0-	3104	2	Y	-0-			-0-
02	3556 #	1059	-0-	-2497	-0-	1059	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANO-MEXICO (6800)		15401 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
BXP OPERATING, LLC		042191										
RAMEY, ALEX		WELL #: 2L		RRCID -> 175697		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	Y	-0-			130
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	Y	-0-			130

CANO-MEXICO (7590)		15401 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
ZOLA S. ECTOR		WELL #: 1		RRCID -> 058421		COMPL. DATE 03/18/1974		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		1631 N	1631	-0-	-0-	821 1	810 2		N	-0-			34	
10		1701 N	1701	-0-	-0-	1377 1	324 2		N	-0-			34	
11		2093 N	2093	-0-	-0-	860 1	1233 2		N	-0-			34	
12		1674 N	1097	-0-	-577	918 1	179 2		N	-0-			34	
01		1705 N	NO RPT	-0-	-1705				N	NO RPT			34	
02		0 N	NO RPT	-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				
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-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				
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

ESCOBAR				WELL #: 3	RRCID -> 181294	COMPL. DATE 02/03/2001	TOTAL DEPTH 7942	PERF. 6256	-	6688				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			129	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			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				
09	1410	X	901	-0-	-509	901 2			N	-0-			28	
10	1426	X	1312	-0-	-114	1312 2			N	-0-			28	
11	1410	X	685	-0-	-725	685 2			N	-0-			28	
12	1457	X	684	-0-	-773	684 2			N	-0-			28	
01	1457	X	870	-0-	-587	870 2			N	-0-			28	
02	1176	X	943	-0-	-233	943 2			N	-0-			28	

MUNOZ UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 149102	COMPL. DATE 03/03/1994	TOTAL DEPTH 6216	PERF. 5990	-	6000				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14	

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)														
//CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707														
MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991										TOTAL DEPTH	6216	PERF.	6016 - 6044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

CAPRICORN (QUEEN CITY A)														
FARGO OIL & GAS, LLC 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
ESCOBAR UNIT 261666														
WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998										TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6158 - 6587	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESCOBAR														
WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001										TOTAL DEPTH	7514	PERF.	6441 - 6531	
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	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT			-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)														
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: STARR				
MARTINEZ 751370														
WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008										TOTAL DEPTH	9080	PERF.	6573 - 6652	
09	14B2 EXT	26	-0-	26	52	25	2	1	9	N	1			118
10	14B2 EXT	26	-0-	26	78	25	2	1	9	N	1			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	1			120
12	14B2 EXT	26	-0-	26	104	25	2	1	9	N	1			121
01	14B2 EXT	26	-0-	26	130	25	2	1	9	N	1			122
02	14B2 EXT	26	-0-	26	156	25	2	1	9	N	1			123

CAPTAIN LUCEY (U-3)														
QUATRO OIL AND GAS, INC. 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: JIM WELLS				
ERCK, FRED 684588														
WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997										TOTAL DEPTH	5404	PERF.	5060 - 5074	
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-			-0-
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (V)
QUATRO OIL AND GAS, INC.
ERCK, FRED

15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
684588
WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3400)
QUATRO OIL AND GAS, INC.
MOORE -C-

15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
684588
WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

09	750 N	360	-0-	-390	-0-	360 2		N	-0-			-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2		N	-0-			-0-
11	420 N	161	-0-	-259	-0-	161 2		N	-0-			-0-
12	372 N	219	-0-	-153	-0-	219 2		N	-0-			-0-
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 2		N	-0-			-0-
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3550)
QUATRO OIL AND GAS, INC.
POPE, W. E., -A-

15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
684588
WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3800)
DOLPHIN PETROLEUM, LP
DODD, LEONA ESTATE

15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
222226
WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC.
MOORE

684588
WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

09	480 N	406	-0-	-74	-0-	406 2		Y	-0-			45
10	713 N	245	-0-	-468	-0-	245 2		Y	-0-			45
11	690 N	24	-0-	-666	-0-	24 2		Y	-0-			45
12	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58 2		Y	-0-			45
01	148 N	90	-0-	-58	-0-	90 2		Y	-0-			45
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			45

CAPTAIN LUCEY (3800)		//CONT.//		15519 504	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
QUATRO OIL AND GAS, INC.		//CONT.//		684588								
BLUNDELL, F. L.		WELL #:		8	RRCID ->	148495	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 3774 - 3779	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	149287	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 3760 - 3766	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POPE, W.E. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	154491	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	5351	PERF. 3857 - 3860	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DURANGO RESOURCES CORP.		235945		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
ESTELL, MARY KING		WELL #:		C 22	RRCID ->	143413	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 4004 - 4009	
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) //CONT.// 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M	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
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

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

CAPTAIN LUCEY (4925)		15519 774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588									
BLUNDELL, F. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 062311		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A			
M	O	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
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2	N	-0-	-0-	
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-	-0-	
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-	

SOUTH MOORE KIMBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 184754		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098			
09	750 N	370	-0-	-380	-0-	370	2	N	-0-	53	
10	465 N	304	-0-	-161	-0-	304	2	N	-0-	53	
11	480 N	175	-0-	-305	-0-	175	2	N	-0-	53	
12	372 N	97	-0-	-275	-0-	97	2	N	-0-	53	
01	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2	N	-0-	53	
02	168 N	50	-0-	-118	-0-	50	2	N	-0-	53	

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)		15519 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
DURANGO RESOURCES CORP.		235945									
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 29		RRCID -> 165916		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996			
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	26	1	85	2	N	-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	N	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	N	-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: 15A		RRCID -> 253827		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420			
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-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND)		15519 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
DURANGO RESOURCES CORP.		235945									
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 14		RRCID -> 227879		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325			
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	N	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	N	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CAPTAIN LUCEY (5440)		15519 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
DODD, LEONA		WELL #: 5		RRCID -> 111547		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5432 - 5444			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARO CREEK (YEGUA 15)		15774 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
SOUTHEND		WELL #: 1		RRCID -> 256534		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6651 - 6656					
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127

STACHA, EDDY A.		810868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
CADENA		WELL #: 1		RRCID -> 124484		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7118 - 7130					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50

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					
09	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11032	2	45	9	N	41			114
10	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2			N	-0-			114
11	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13030	2	110	9	N	100			214
12	DLQ	G-10	12998	-0-	12998	12998	12987	2	11	9	N	10			224
01	24995	X	11997	-0-	-12998	-0-	11964	2	33	9	N	30	181	1	73
*02	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	10933	2	140	9	N	127			200

DIEGO		WELL #: 1		RRCID -> 241754		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 6913 - 6918					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				208
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				208
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				208
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				208
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				208
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				208

CAROLINA-TEX (900)		15829 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
B & B OIL, INC.		039791													
DE LA GARZA, RAUL		WELL #: 2		RRCID -> 009783		COMPL. DATE 09/20/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ATLANTIC REFINING CO.		WELL #: 3		RRCID -> 094498		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 950 - 954					
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)			15829 249		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
B & B OIL, INC.			039791									
DE LA GARZA -C-			WELL #: 7		RRCID -> 045809		COMPL. DATE 01/17/1969		TOTAL DEPTH 2610		PERF. N/A	
M	O	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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE LA GARZA -C-			WELL #: 5		RRCID -> 047047		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1248 - 1255	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE LA GARZA -C-			WELL #: 8		RRCID -> 128561		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 2623		PERF. 1834 - 1849	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATLANTIC REFINING CO.			WELL #: 1		RRCID -> 128626		COMPL. DATE 07/02/1988		TOTAL DEPTH 2567		PERF. 2043 - 2047	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030									
G. B. MINERALS			WELL #: 1		RRCID -> 213112		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 2120 - 2124	
09	2760 #	2231	-0-	-529	-0-	2231	2		N	-0-		-0-
10	2852 #	1797	-0-	-1055	-0-	1797	2		N	-0-		-0-
11	2490 #	1526	-0-	-964	-0-	1526	2		N	-0-		-0-
12	2573 #	2012	-0-	-561	-0-	2012	2		N	-0-		-0-
01	2294 #	1549	-0-	-745	-0-	1549	2		N	-0-		-0-
02	2072 #	NO RPT	-0-	-2072	-0-				N	NO RPT		-0-

SEDCO OPERATING, LLC			763159									
LAREDO NATIONAL BANK, TRUSTEE			WELL #: 1		RRCID -> 009784		COMPL. DATE 03/05/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)		//CONT.//		15829 249	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WEBB		
SEDCO OPERATING, LLC		//CONT.//		763159								
LAREDO NATIONAL BANK		WELL #:		1A	RRCID ->	094497	COMPL. DATE	06/22/1981	TOTAL DEPTH	2276	PERF.	2095 - 2099
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAROLINA-TEX (2200 MIRANDO)				15829 498	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WEBB		
B & B OIL, INC.				039791								
DE LA GARZA -C-		WELL #:		6	RRCID ->	046854	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1803 - 1818
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAROLINA-TEX (2400)				15829 747	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WEBB		
B & B OIL, INC.				039791								
ATLANTIC REFINING CO.		WELL #:		2	RRCID ->	009788	COMPL. DATE	08/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE LA GARZA -C-		WELL #:		4	RRCID ->	046168	COMPL. DATE	01/17/1969	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAROLINA-TEX (2550)				15829 830	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WEBB		
B & B OIL, INC.				039791								
DE LA GARZA, R.		WELL #:		3	RRCID ->	009793	COMPL. DATE	03/27/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAROLINA-TEX, N. (WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	60 1	11 9	N	10				102
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	60 1	6 9	N	5				107
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	60 1	6 9	N	5				112
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	60 1	9 9	N	8				120
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	60 1	3 9	N	3				123
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT				123

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				179
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				179
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				179
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				179
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				179
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				179
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005														

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CARRL WELL #: 1 RRCID -> 241571 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7430 - 7435

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				25
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				25
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				25
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				25
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				25
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2011														

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	179 1	2462 2	Y	-0-				-0-
10	2351	R	2351	-0-	-0-	-0-	245 1	2106 2	Y	-0-				-0-
11	2678	R	2678	-0-	-0-	-0-	289 1	2389 2	Y	-0-				-0-
12	2728	#	2667	-0-	-61	-0-	290 1	2377 2	Y	-0-				-0-
01	2728	#	1035	-0-	-1693	-0-	229 1	806 2	Y	-0-				-0-
02	2492	#	779	-0-	-1713	-0-	125 1	654 2	Y	-0-				-0-

CASA VERDE (DIX)		16140 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 16		RRCID -> 109777		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 6720 - 6736		
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	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				
09	13498 X	13498	-0-	-0-	-0-	909	1	12510	2	Y	72	87	1	239
						79	9							
10	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	1319	1	11352	2	Y	58	128	1	169
						64	9							
11	13470 X	12043	-0-	-1427	-0-	1291	1	10658	2	Y	85	105	1	149
						94	9							
12	13950 X	12512	-0-	-1438	-0-	1342	1	11030	2	Y	127	82	1	194
						140	9							
01	13950 X	5979	-0-	-7971	-0-	1283	1	4528	2	Y	153	222	1	125
						168	9							
02	12600 X	2847	-0-	-9753	-0-	438	1	2288	2	Y	110	67	1	168
						121	9							

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 4		RRCID -> 103036		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 6516 - 6661	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 5		RRCID -> 103352		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6578 - 6732	
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	5	1	63	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 7		RRCID -> 104939		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6992		PERF. 6564 - 6681	
09	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	292	1	4026	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	433	1	3731	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	467	1	3852	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	467	1	3830	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3844 X	3421	-0-	-423	-0-	756	1	2665	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3472 X	3148	-0-	-324	-0-	506	1	2642	2	Y	-0-	-0-	-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		9	RRCID ->	104940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 6476 -	6626	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	7350 X	5703	-0-	-1647	-0-	384	1	5290	2	Y	26	36 1	105
10	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	667	1	5746	2	Y	31	48 1	88
11	6630 X	5380	-0-	-1250	-0-	577	1	4759	2	Y	40	58 1	70
12	6851 X	5682	-0-	-1169	-0-	610	1	5003	2	Y	63	37 1	96
01	6851 X	4350	-0-	-2501	-0-	932	1	3287	2	Y	119	118 1	97
02	5824 X	2086	-0-	-3738	-0-	320	1	1672	2	Y	85	60 1	122
						29	9						
						34	9						
						44	9						
						69	9						
						131	9						
						94	9						

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		22	RRCID ->	124687	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 6734 -	6770	
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	86	1	1189	2	Y	-0-	-0-	
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	114	1	984	2	Y	-0-	-0-	
11	1290 N	964	-0-	-326	-0-	104	1	860	2	Y	-0-	-0-	
12	1333 N	1160	-0-	-173	-0-	126	1	1034	2	Y	-0-	-0-	
01	1085 N	833	-0-	-252	-0-	184	1	649	2	Y	-0-	-0-	
02	896 N	889	-0-	-7	-0-	143	1	746	2	Y	-0-	-0-	

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		23	RRCID ->	125272	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7444 -	7547	
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	156	1	2717	2	Y	-0-	-0-	
10	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	138	1	2276	2	Y	-0-	-0-	
11	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	192	1	3053	2	Y	-0-	-0-	
12	2976 X	1588	-0-	-1388	-0-	74	1	1514	2	Y	-0-	-0-	
01	2976 X	596	-0-	-2380	-0-	26	1	570	2	Y	-0-	-0-	
02	3024 X	627	-0-	-2397	-0-	27	1	600	2	Y	-0-	-0-	

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		44	RRCID ->	140737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6640 -	6772	
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	151	1	2081	2	Y	7	4 1	19
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	255	1	2195	2	Y	20		39
11	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	273	1	2253	2	Y	32	15 1	56
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	260	1	2132	2	Y	43	34 1	65
01	2480 N	2301	-0-	-179	-0-	484	1	1705	2	Y	102	84 1	83
02	2380 N	2004	-0-	-376	-0-	299	1	1561	2	Y	131	26 1	188
						144	9						

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		43	RRCID ->	140849	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6686 -	6754	
09	600 N	566	-0-	-34	-0-	38	1	520	2	Y	7	13 1	34
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	56	1	483	2	Y	13	15 1	32
11	690 N	356	-0-	-334	-0-	37	1	306	2	Y	12	11 1	33
12	589 N	251	-0-	-338	-0-	26	1	212	2	Y	12	27 1	18
01	558 N	34	-0-	-524	-0-	7	1	23	2	Y	4	19 1	3
02	336 N	109	-0-	-227	-0-	14	1	75	2	Y	18	5 1	16
						20	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	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
09	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	95	1	1315	2	Y	37	44 1	-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	41	9	983	2	Y	16		16
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	114	1	32	9	Y	29	5 1	40
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	18	9	159	1	Y	47	16 1	71
01	1116 N	932	-0-	-184	-0-	1194	2	52	9				
02	1148 N	869	-0-	-279	-0-	189	1	77	9	Y	70	84 1	57
						123	1	105	9	Y	95	15 1	137
KHE FEE		WELL #:		2	RRCID ->	207402	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6566 -	6596
09	1050 X	982	-0-	-68	-0-	53	1	929	2	Y	-0-		-0-
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	Y	-0-		-0-
11	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	76	1	1211	2	Y	-0-		-0-
12	1023 X	873	-0-	-150	-0-	41	1	832	2	Y	-0-		-0-
01	1023 X	300	-0-	-723	-0-	13	1	287	2	Y	-0-		-0-
02	1204 X	480	-0-	-724	-0-	21	1	459	2	Y	-0-		-0-
KHE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	207403	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6523 -	6644
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2013 - P/A 10/09/2013													
KHE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208328	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6646 -	6780
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
KHE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	208779	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7675 -	7732
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	21	1	357	2	Y	-0-		-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	-0-		-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	Y	-0-		-0-
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	2	Y	-0-		-0-
01	403 N	267	-0-	-136	-0-	12	1	255	2	Y	-0-		-0-
*02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	2	Y	-0-		-0-
KHE "A M"		WELL #:		1	RRCID ->	209904	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6206 -	6250
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-		-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-		-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	2	Y	-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	2	Y	-0-		-0-
02	336 N	177	-0-	-159	-0-	8	1	169	2	Y	-0-		-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)			//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054									
KHE "A"			WELL #:		4	RRCID -> 209907		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6627 - 6754		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	123	1	1701	2	Y	-0-		-0-
10		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	174	1	1497	2	Y	-0-		-0-
11		1800 N	1687	-0-	-113	-0-	182	1	1505	2	Y	-0-		-0-
12		1891 N	1750	-0-	-141	-0-	190	1	1560	2	Y	-0-		-0-
01		1674 N	1082	-0-	-592	-0-	239	1	843	2	Y	-0-		-0-
02		1568 N	866	-0-	-702	-0-	139	1	727	2	Y	-0-		-0-

KHE "E" FEE			WELL #:		4	RRCID -> 209909		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A		
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE PORCION 26			WELL #:		3	RRCID -> 210530		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6495 - 6592		
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2013 - P/A 09/26/2013											

KHE FEE			WELL #:		7	RRCID -> 211424		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6850 - 7280		
09		3150 X	1944	-0-	-1206	-0-	100	1	1741	2	Y	94	176 1	309
							103	9						
10		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	134	1	2208	2	Y	92		401
							101	9						
11		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	171	1	2718	2	Y	42	172 1	271
							46	9						
12		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	138	1	2815	2	Y	30		301
							33	9						
01		2449 X	1974	-0-	-475	-0-	86	1	1888	2	Y	-0-		301
02		2744 X	2548	-0-	-196	-0-	109	1	2439	2	Y	-0-		301

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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CAVASSO CREEK (FRIO 8300) 16439 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CAVASSO CREEK-A- WELL #: 1UT RRCID -> 226035 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8320 - 8332

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVASSO CREEK (8600) 16443 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CAVASSO CREEK -A- WELL #: 1LT RRCID -> 224972 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8626 - 8660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) CONOCOPHILLIPS COMPANY BENAVIDES, ROSA V.B.			16665 500 172232	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB					
WELL #:			70	RRCID -> 191386	COMPL. DATE 08/23/2002	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7422	- 8730			
M	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CERRITO CREEK (LOBO) CHESAPEAKE OPERATING, INC. BRUNI MINERAL TRUST 'A'			16724 240 147715	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
WELL #:			32	RRCID -> 141433	COMPL. DATE 04/06/1992	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10160	- 10350			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
10	T. A.	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #:	35	RRCID -> 141945	COMPL. DATE 06/03/1992	TOTAL DEPTH 10649	PERF.10208	- 10412		
09	14B2 EXT	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #:	31	RRCID -> 142472	COMPL. DATE 09/06/1992	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10124	- 10418		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #:	40	RRCID -> 142742	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8346	- 9524		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			69
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			69

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435															

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339															

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															

09	2130	X	1189	-0-	-941	-0-	1172	1	17	2	N	-0-			36
10	2325	X	169	-0-	-2156	-0-	160	1	9	2	N	-0-			36
11	2250	X	24	-0-	-2226	-0-	24	1			N	-0-			36
12	2325	X	297	-0-	-2028	-0-	244	1	53	2	N	-0-			36
01	1891	X	377	-0-	-1514	-0-	194	1	183	2	N	-0-			36
02	1120	X	289	-0-	-831	-0-	100	1	189	2	N	-0-			36

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588															

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486															

09	1950	X	1342	-0-	-608	-0-	1323	1	19	2	N	-0-			46
10	1984	X	129	-0-	-1855	-0-	122	1	7	2	N	-0-			46
11	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1939	1	9	2	N	-0-			46
12	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	1706	1	372	2	N	-0-			46
01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	928	1	875	2	N	-0-			46
02	1820	X	1502	-0-	-318	-0-	522	1	980	2	N	-0-			46

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)										16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC										076861									
MCKENDRICK, W. H. ET AL										WELL #:	6	RRCID ->	149186	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8710 - 9107
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
09		2040 X	1986	-0-	-54	-0-		401 1	1585 2	N	-0-			53					
10		2077 X	1780	-0-	-297	-0-		360 1	1420 2	N	-0-			53					
11		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-		411 1	1640 2	N	-0-			53					
12		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-		430 1	1671 2	N	-0-			53					
01		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-		404 1	1647 2	N	-0-			53					
*02		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-		364 1	1434 2	N	-0-			53					

MCKENDRICK, W. H. ET AL										WELL #:	9	RRCID ->	149614	COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9069 - 9155
09		3870 X	3446	-0-	-424	-0-		696 1	2750 2	N	-0-			61					
10		3999 X	3544	-0-	-455	-0-		717 1	2827 2	N	-0-			61					
11		3750 X	3734	-0-	-16	-0-		748 1	2986 2	N	-0-			61					
12		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-		828 1	3220 2	N	-0-			61					
01		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-		788 1	3214 2	N	-0-			61					
*02		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-		717 1	2821 2	N	-0-			61					

MCKENDRICK, W. H. ET AL										WELL #:	7	RRCID ->	149682	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8847 - 8865
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

MCKENDRICK										WELL #:	10	RRCID ->	150159	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9075 - 9125
09		600 X	395	-0-	-205	-0-		80 1	315 2	N	-0-			48					
10		620 X	386	-0-	-234	-0-		78 1	308 2	N	-0-			48					
11		5520 X	375	-0-	-5145	-0-		75 1	300 2	N	-0-			48					
12		5704 X	350	-0-	-5354	-0-		72 1	278 2	N	-0-			48					
01		5704 X	383	-0-	-5321	-0-		75 1	308 2	N	-0-			48					
02		3836 X	322	-0-	-3514	-0-		65 1	257 2	N	-0-			48					

MCKENDRICK										WELL #:	11	RRCID ->	151200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8364 - 9310
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

MCKENDRICK, W. H. ET AL										WELL #:	5A	RRCID ->	151326	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8657 - 8852
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

MCKENDRICK, W. H. ET AL										WELL #:	14	RRCID ->	152460	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9217 - 9292
09		2850 X	2835	-0-	-15	-0-		573 1	2262 2	N	-0-			17					
10		2976 X	2575	-0-	-401	-0-		521 1	2054 2	N	-0-			17					
11		2880 X	1681	-0-	-1199	-0-		337 1	1344 2	N	-0-			17					
12		2976 X	2958	-0-	-18	-0-		605 1	2353 2	N	-0-			17					
01		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-		642 1	2619 2	N	-0-			17					
02		2352 X	2006	-0-	-346	-0-		406 1	1600 2	N	-0-			17					

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MCKENDRICK		WELL #:		13	RRCID ->	152604	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7580 - 7604
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	157721	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	8782 - 9164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	159307	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8080 - 8100
09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	244	1	964	2	N	-0-	50
10	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	232	1	916	2	N	-0-	50
11	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	228	1	910	2	N	-0-	50
12	1116 X	983	-0-	-133	-0-	201	1	782	2	N	-0-	50
01	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	309	1	1261	2	N	-0-	50
02	1008 X	883	-0-	-125	-0-	179	1	704	2	N	-0-	50

MARTIN, S. J. A		WELL #:		1	RRCID ->	165820	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9266 - 9276
09	840 X	787	-0-	-53	-0-	244	1	530	2	N	12	71
						13	9					
10	930 X	886	-0-	-44	-0-	349	1	534	2	N	3	74
						3	9					
11	960 X	842	-0-	-118	-0-	317	1	518	2	N	6	80
						7	9					
12	992 X	831	-0-	-161	-0-	265	1	555	2	N	10	90
						11	9					
01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	375	1	718	2	N	12	102
						13	9					
*02	942 X	942	-0-	-0-	-0-	340	1	594	2	N	7	109
						8	9					

MARTIN, S J		WELL #:		1	RRCID ->	166087	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8980 - 8990
09	3660 X	2893	-0-	-767	-0-	614	1	2279	2	N	-0-	55
10	3782 X	3296	-0-	-486	-0-	581	1	2714	2	N	1	56
						1	9					
11	3510 X	2907	-0-	-603	-0-	555	1	2339	2	N	12	68
						13	9					
12	3348 X	2554	-0-	-794	-0-	522	1	2012	2	N	18	86
						20	9					
01	3286 X	2614	-0-	-672	-0-	504	1	2091	2	N	17	103
						19	9					
02	2968 X	2036	-0-	-932	-0-	464	1	1563	2	N	8	111
						9	9					

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614												
09	1830	X	1496	-0-	-334	-0-	-0-	468	1	1017	2	26
								11	9			
10	1891	X	1600	-0-	-291	-0-	-0-	632	1	968	2	26
11	1830	X	1492	-0-	-338	-0-	-0-	566	1	926	2	26
12	1860	X	1520	-0-	-340	-0-	-0-	491	1	1029	2	26
01	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	618	1	1183	2	26
*02	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	556	1	971	2	26

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268												
09	1260	X	165	-0-	-1095	-0-	-0-	33	1	132	2	177
10	1302	X	649	-0-	-653	-0-	-0-	131	1	518	2	177
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					177
12	868	X	77	-0-	-791	-0-	-0-	16	1	61	2	177
01	558	X	198	-0-	-360	-0-	-0-	39	1	159	2	177
*02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	766	2	177

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695												
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	929	2	85
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	1078	2	85
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	1167	2	85
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	1054	2	85
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	1074	2	85
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	981	2	85

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563												
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	174	2	23
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	-0-	35	1	140	2	23
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	169	2	23
12	186	N	44	-0-	-142	-0-	-0-	9	1	35	2	23
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	145	2	23
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	-0-	29	1	113	2	23

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670												
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MCKENDRICK		WELL #:		22	RRCID ->	210581	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8494 - 9322
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	
09		960 X	454	-0-	-506	-0-	92 1	362 2	N	-0-		114
10		992 X	459	-0-	-533	-0-	93 1	366 2	N	-0-		114
11		960 X	389	-0-	-571	-0-	78 1	311 2	N	-0-		114
12		992 X	422	-0-	-570	-0-	86 1	336 2	N	-0-		114
01		806 X	478	-0-	-328	-0-	94 1	384 2	N	-0-		114
*02		494 X	494	-0-	-0-	-0-	100 1	394 2	N	-0-		114

MCKENDRICK		WELL #:		21	RRCID ->	210585	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8626 - 9198
09		1500 X	1067	-0-	-433	-0-	216 1	851 2	N	-0-		53
10		1488 X	1047	-0-	-441	-0-	212 1	835 2	N	-0-		53
11		1440 X	326	-0-	-1114	-0-	65 1	261 2	N	-0-		53
12		1488 X	1082	-0-	-406	-0-	221 1	861 2	N	-0-		53
01		1209 X	501	-0-	-708	-0-	99 1	402 2	N	-0-		53
02		868 X	666	-0-	-202	-0-	135 1	531 2	N	-0-		53

MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	222218	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8144 - 8204
09		900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-		85
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		85
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		85
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	164 1	670 2	Y	-0-		85
*02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	170 1	669 2	Y	40		125
							44 9					

MCKENDRICK "A"		WELL #:		24	RRCID ->	225682	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8302 - 9271
09		1620 X	1392	-0-	-228	-0-	281 1	1111 2	N	-0-		84
10		1674 X	1373	-0-	-301	-0-	278 1	1095 2	N	-0-		84
11		1620 X	1147	-0-	-473	-0-	230 1	917 2	N	-0-		84
12		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	276 1	1073 2	N	-0-		84
01		1271 X	1041	-0-	-230	-0-	205 1	836 2	N	-0-		84
02		1148 X	1145	-0-	-3	-0-	232 1	913 2	N	-0-		84

MCKENDRICK "B"		WELL #:		25	RRCID ->	226184	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8936 - 8946
09		3870 X	3577	-0-	-293	-0-	723 1	2854 2	N	-0-		95
10		3999 X	3854	-0-	-145	-0-	749 1	2954 2	N	137		232
							151 9					
11		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	1016 1	4057 2	N	-0-		232
12		3782 X	3601	-0-	-181	-0-	729 1	2832 2	N	36	196 1	72
							40 9					
01		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	815 1	3324 2	N	-0-		72
02		3976 X	3111	-0-	-865	-0-	630 1	2481 2	N	-0-		72

MCKENDRICK "C"		WELL #:		26	RRCID ->	226607	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7250 - 9098
09		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	321 1	1266 2	N	-0-		132
10		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	332 1	1307 2	N	-0-		132
11		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	317 1	1265 2	N	-0-		132
12		1581 X	1573	-0-	-8	-0-	322 1	1251 2	N	-0-		132
01		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	309 1	1261 2	N	-0-		132
*02		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	276 1	1086 2	N	-0-		132

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3990 X	3567	-0-	-423	-0-	721	1	2846	2	N	-0-			155
10	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	789	1	3113	2	N	-0-			155
11	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	748	1	2985	2	N	-0-			155
12	3844 X	3520	-0-	-324	-0-	720	1	2800	2	N	-0-			155
01	3441 X	3339	-0-	-102	-0-	657	1	2682	2	N	-0-			155
02	3108 X	2887	-0-	-221	-0-	585	1	2302	2	N	-0-			155

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162														
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	64	1	251	2	Y	-0-			42
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	68	1	268	2	Y	-0-			42
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	37	1	146	2	Y	-0-			42
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	44	1	171	2	Y	-0-			42
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	32	1	131	2	Y	-0-			42
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	40	1	157	2	Y	-0-			42

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398														
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	100	1	393	2	N	-0-			15
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	104	1	410	2	N	-0-			15
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	83	1	332	2	N	-0-			15
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	92	1	357	2	N	-0-			15
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	82	1	334	2	N	-0-			15
*02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	147	1	579	2	N	-0-			15

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957															
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1350 N	1096	-0-	-254	-0-		251	1	845	2	N	-0-		-0-
10		1426 N	1336	-0-	-90	-0-		288	1	1048	2	N	-0-		-0-
11		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		297	1	1060	2	N	-0-		-0-
12		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		328	1	1191	2	N	-0-		-0-
01		1333 N	1303	-0-	-30	-0-		287	1	1016	2	N	-0-		-0-
02		1260 N	1159	-0-	-101	-0-		263	1	896	2	N	-0-		-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023															
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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224															
09		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-		74	1	1181	2	N	3	4 1	11
								3	9						
10		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-		83	1	1343	2	N	3	4 1	10
								3	9						
11		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-		84	1	1334	2	N	3	4 1	9
								3	9						
12		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-		81	1	1346	2	N	1		10
								1	9						
01		1426 X	1421	-0-	-5	-0-		87	1	1332	2	N	2		12
								2	9						
02		1316 X	1241	-0-	-75	-0-		79	1	1161	2	N	1		13
								1	9						

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922															
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-		84	1	638	2	Y	1		35
								1	9						
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-		65	1	556	2	Y	3		38
								3	9						
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-		76	1	612	2	Y	4		42
								4	9						
12		803 N	803	-0-	-0-	-0-		84	1	716	2	Y	3	5 1	40
								3	9						
01		908 N	908	-0-	-0-	-0-		98	1	808	2	Y	2		42
								2	9						
*02		841 N	841	-0-	-0-	-0-		88	1	749	2	Y	4	12 1	34
								4	9						

MCKENDRICK WELL #: 6 RRCID -> 135454 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8336 - 8426															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957															
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492										COMPL. DATE	12/30/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8161 - 8204
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		
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	106	1	799	2	Y	4		103		
						4	9								
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	97	1	832	2	Y	5		108		
						6	9								
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	91	1	734	2	Y	19		127		
						21	9								
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	94	1	810	2	Y	30	130 1	27		
						33	9								
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	99	1	814	2	Y	2		29		
						2	9								
*02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	88	1	752	2	Y	7	14 1	22		
						8	9								
MARTIN, SOPHIE J. "A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232										COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	10077	PERF.	9764 - 9800
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-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700										COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9086 - 9172
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171										COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9358	PERF.	8962 - 9038
09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	193	1	3106	2	N	7	10 1	46		
						8	9								
10	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	215	1	3472	2	N	9	11 1	44		
						10	9								
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	210	1	3336	2	N	8	11 1	41		
						9	9								
12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	203	1	3366	2	N	3		44		
						3	9								
01	3689 X	3468	-0-	-221	-0-	212	1	3250	2	N	5		49		
						6	9								
02	3332 X	3176	-0-	-156	-0-	201	1	2973	2	N	2		51		
						2	9								

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		390 N	65	-0-	-325	-0-	4 1	61 2	N	-0-		5
10		124 N	64	-0-	-60	-0-	4 1	60 2	N	-0-		5
11		90 N	51	-0-	-39	-0-	3 1	48 2	N	-0-		5
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	2 1	35 2	N	-0-		5
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	3 1	39 2	N	-0-		5
02		56 N	4	-0-	-52	-0-	4 2		N	-0-		5

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024												
09	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	172 1	1297 2	Y	3		78
							3 9					
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	218 1	1880 2	Y	14		92
							15 9					
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	176 1	1411 2	Y	20		112
							22 9					
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	163 1	1395 2	Y	38	119 1	31
							42 9					
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	169 1	1387 2	Y	6		37
							7 9					
02	1372	N	1323	-0-	-49	-0-	136 1	1165 2	Y	20	24 1	33
							22 9					

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270												
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 171707 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8940 - 9000												
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957							
MARTIN, S. J.		WELL #: B 9		RRCID -> 182711	COMPL. DATE 03/30/2001	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8830	- 9316	
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
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-
02	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		
09	1920 N	1634	-0-	-286	-0-	191 1	1440 2	Y	3	157
10	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	242 1	2084 2	Y	11	168
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	214 1	1720 2	Y	13	181
12	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	287 1	2458 2	Y	18	82 1
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	239 1	1962 2	Y	5	122
*02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	226 1	1931 2	Y	10	34 1
						11 9				98

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: A 8		RRCID -> 184918	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8928	- 9118		
09	60 X	25	-0-	-35	-0-	6 1	19 2	N	-0-	10
10	62 X	31	-0-	-31	-0-	7 1	24 2	N	-0-	10
11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	8 1	27 2	N	-0-	10
12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	8 1	29 2	N	-0-	10
01	45 X	45	-0-	-0-	-0-	10 1	35 2	N	-0-	10
*02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	7 1	25 2	N	-0-	10

VOLZ-MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 184960	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9070	- 9156		
09	150 X	111	-0-	-39	-0-	20 1	91 2	N	-0-	-0-
10	155 X	126	-0-	-29	-0-	24 1	102 2	N	-0-	-0-
11	150 X	104	-0-	-46	-0-	19 1	85 2	N	-0-	-0-
12	165 X	165	-0-	-0-	-0-	29 1	136 2	N	-0-	-0-
01	131 X	131	-0-	-0-	-0-	25 1	106 2	N	-0-	-0-
*02	120 X	120	-0-	-0-	-0-	20 1	100 2	N	-0-	-0-

VOLZ-MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 184977	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8536	- 9145		
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	51 1	387 2	Y	1	2
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	45 1	386 2	Y	2	4
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	43 1	344 2	Y	2	6
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	61 1	520 2	Y	2	3 1
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	54 1	445 2	Y	1	6
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	46 1	392 2	Y	2	7 1
						2 9				1

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957										
MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	184978	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9134 - 9178
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
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

VOLZ-MARTIN		WELL #:		3	RRCID ->	186177	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	8686 - 9390
09		780 N	765	-0-	-15	-0-	89 1	675 2	Y	1		3
							1 9					
10		792 N	792	-0-	-0-	-0-	82 1	706 2	Y	4		7
							4 9					
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	84 1	671 2	Y	5		12
							6 9					
12		775 N	742	-0-	-33	-0-	77 1	663 2	Y	2	6 1	8
							2 9					
01		775 N	738	-0-	-37	-0-	80 1	656 2	Y	2		10
							2 9					
02		700 N	659	-0-	-41	-0-	69 1	588 2	Y	2	11 1	1
							2 9					

VOLZ-MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	186209	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8735 - 9183
09		2130 X	2091	-0-	-39	-0-	370 1	1721 2	N	-0-		-0-
10		2201 X	1851	-0-	-350	-0-	353 1	1498 2	N	-0-		-0-
11		2130 X	1992	-0-	-138	-0-	365 1	1627 2	N	-0-		-0-
12		2201 X	2144	-0-	-57	-0-	374 1	1770 2	N	-0-		-0-
01		2170 X	1588	-0-	-582	-0-	303 1	1285 2	N	-0-		-0-
*02		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	340 1	1689 2	N	-0-		-0-

MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	198155	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8493 - 8528
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		B 9	RRCID ->	207828	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8214 - 8405
09		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	355 1	2684 2	Y	5		29
							6 9					
10		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	316 1	2724 2	Y	15		44
							17 9					
11		3030 X	2920	-0-	-110	-0-	321 1	2578 2	Y	19		63
							21 9					
12		3131 X	2956	-0-	-175	-0-	308 1	2639 2	Y	8	23 1	48
							9 9					
01		3131 X	2934	-0-	-197	-0-	317 1	2609 2	Y	7		55
							8 9					
02		2828 X	2736	-0-	-92	-0-	285 1	2433 2	Y	16	45 1	26
							18 9					

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715													
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046													
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

09		2460 X	1903	-0-	-557	-0-	1876	1	27	2	N	-0-	68
10		2542 X	839	-0-	-1703	-0-	791	1	48	2	N	-0-	68
11		2460 X	634	-0-	-1826	-0-	631	1	3	2	N	-0-	68
12		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2187	1	477	2	N	-0-	68
01		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	1595	1	1504	2	N	-0-	68
02		1764 X	1747	-0-	-17	-0-	607	1	1140	2	N	-0-	68

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45
10		T. A.	-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-	45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715													
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608													
09		8970 X	6469	-0-	-2501	-0-	291	1	6178	2	Y	-0-	-0-
10		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	382	1	7505	2	Y	-0-	-0-
11		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	376	1	7473	2	Y	-0-	-0-
12		8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	469	1	8004	2	Y	-0-	-0-
01		9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	470	1	8688	2	Y	-0-	-0-
*02		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	405	1	7584	2	Y	-0-	-0-

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.// 16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
B.M.T.		WELL #: 9		RRCID -> 171669		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310				
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
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	96 1	2040 2	Y	-0-			-0-
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	87 1	1702 2	Y	-0-			-0-
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	109 1	2156 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3398	-0-	298	298	188 1	3210 2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3698	-0-	598	896	190 1	3508 2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	2450	-0-	-350	546	124 1	2326 2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 164		RRCID -> 194802		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT		WELL #: 123		RRCID -> 212254		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460				
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A		WELL #: 16		RRCID -> 220906		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461				
09	1320 N	1154	-0-	-166	-0-	1148 2	6 9	Y	5	9 1		2
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		Y	-0-			2
*11	1320 N	1162	-0-	-158	-0-	1150 2	12 9	Y	11	11 1		2
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1334 2	8 9	Y	7			9
01	1333 N	1049	-0-	-284	-0-	1048 2	1 9	Y	1	9 1		1
02	1064 N	726	-0-	-338	-0-	722 2	4 9	Y	4			5

CERRITOS (LF-7)		16731 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
APACHE CORPORATION		027200										
GUERRA, A. E.		WELL #: 19 H		RRCID -> 095053		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295				
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CERRITOS (6035)		16731 315		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
CHEVRON U. S. A. INC. GUERRA, A. E.		148113		WELL #: 37		RRCID -> 183974		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 7270 - 7276		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CERRITOS (8000)		16731 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC. GUERRA, A. E.		263701		WELL #: 19 F		RRCID -> 071355		COMPL. DATE 05/03/1977		TOTAL DEPTH 8300		PERF. N/A		
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	EOM BALANCE
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	415	1	1616	2	Y	10			13
						11	9							
10	2506 R	2506	-0-	-0-	-0-	633	1	1866	2	Y	6			19
						7	9							
11	2280 #	394	-0-	-1886	-0-	81	1	313	2	Y	-0-			19
12	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			19
01	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	7	1	12
02	2268 #	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-			12

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A")		17016 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SONTERRA OPERATING, INC. SILVA		802302		WELL #: 1		RRCID -> 137160		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 12137		PERF.11992 - 12018		
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	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH		17075 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
CREST RESOURCES, INC. CHAPMAN, J.O.		189901		WELL #: 33		RRCID -> 208726		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10126 - 10100		
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	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			39

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)		17075 021		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN, J. O. "D"		209347		WELL #: 146		RRCID -> 225204		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 3915 - 3950		
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	EOM BALANCE
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
 CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

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
		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
09		804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	450	1	354	2	N	-0-				-0-
10		864 N	811	-0-	-0-	B	-0-	465	1	346	2	N	-0-				-0-
11		900 N	566	-0-	-0-	B	-0-	450	1	116	2	N	-0-				-0-
12		832 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01		802 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02		532 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	26	29	1		5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	27	24	1		8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	25	30	1		3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	27	30	1		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	28	24	1		4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	30	33	1		1
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 CARTER EXPLORATION COMPANY 136850
 CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556

09		0	-0-	-0-	-0-		17652				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-		17652				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-		17652				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		17652				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		17652				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		17652				N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 123 RRCID -> 157580 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 2875 - 2880

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)		//CONT.//		17075 372	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347								
CHAPMAN RANCH 73		WELL #:		1	RRCID ->	157785	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 3030 - 3034	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		874	RRCID ->	175211	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 3085 - 3103	
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	390 1	922 2	N	-0-			-0-
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	403 1	1306 2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1203	-0-	-147	-0-	390 1	813 2	N	-0-			-0-
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
*02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	364 1	985 2	N	-0-			-0-

CHAPMAN, J. O.		WELL #:		131	RRCID ->	176929	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	4035	PERF. 3075 - 3104	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPMAN, J. O.		WELL #:		120	RRCID ->	182863	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	5062	PERF. 3016 - 3020	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VENTEX OPERATING CORP.		884527		WELL #:	7	RRCID ->	201651	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 2920 - 2924
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)		17075 396		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
CHAPMAN RANCH		WELL #:		439	RRCID ->	247512	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5330 - 5332	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			46

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)//CONT.//													17075 396	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: NUECES							
VENTEX OPERATING CORP.													884527										
CHAPMAN													WELL #: 1045	RRCID -> 249353	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 10575	PERF. 7230	- 9324					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09		551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	43 3	508 9	N	462	431 1	169										
10		563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	21 3	542 9	N	493	505 1	157										
11		562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	25 3	537 9	N	488	529 1	116										
12		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-	-0-			N	358	348 1	126										
*01		664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	38 3	626 9	N	569	528 1	167										
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		167										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
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					
09		2010 X	1000	-0-	-1010	-0-	462 1	538 2	N	-0-			230										
10		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	2			232										
11		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			232										
12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			232										
01		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			232										
02		924 X	485	-0-	-439	-0-	421 1	64 2	N	-0-			232										
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					
09		270 X	262	-0-	-8	-0-	68 1	194 2	N	-0-			-0-										
10		279 X	233	-0-	-46	-0-	62 1	171 2	N	-0-			-0-										
11		270 X	194	-0-	-76	-0-	60 1	134 2	N	-0-			-0-										
12		279 X	224	-0-	-55	-0-	67 1	157 2	N	-0-			-0-										
01		279 X	249	-0-	-30	-0-	71 1	178 2	N	-0-			-0-										
02		252 X	224	-0-	-28	-0-	64 1	160 2	N	-0-			-0-										
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-													WELL #: 51	RRCID -> 174106	COMPL. DATE 07/28/1999	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 779	- 809					
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	8 1	22 2	Y	-0-			-0-										
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	7 1	21 2	Y	-0-			-0-										
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	8 1	16 2	Y	-0-			-0-										
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	8 1	19 2	Y	-0-			-0-										
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	9 1	21 2	Y	-0-			-0-										
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	8 1	19 2	Y	-0-			-0-										
DUVAL COUNTY RANCH CO -K-													WELL #: 68	RRCID -> 175357	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 930	PERF. 732	- 868					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
02		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					
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-										
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710															
DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		120 X	30	-0-	-90	-0-		8	1	22	2	N	-0-		-0-
10		124 X	28	-0-	-96	-0-		7	1	21	2	N	-0-		-0-
11		120 X	24	-0-	-96	-0-		8	1	16	2	N	-0-		-0-
12		93 X	27	-0-	-66	-0-		8	1	19	2	N	-0-		-0-
01		31 X	30	-0-	-1	-0-		8	1	22	2	N	-0-		-0-
02		28 X	27	-0-	-1	-0-		8	1	19	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															
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-		32	1	93	2	Y	-0-		-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-		30	1	82	2	Y	-0-		-0-
11		120 N	94	-0-	-26	-0-		29	1	65	2	Y	-0-		-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-		32	1	76	2	Y	-0-		-0-
01		124 N	120	-0-	-4	-0-		34	1	86	2	Y	-0-		-0-
*02		108 N	108	-0-	-0-	-0-		31	1	77	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															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		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															
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-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245															
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-
02		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								
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	27	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	28	-0-	-65	-0-	8	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	7	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	27	-0-	-66	-0-	8	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	9	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	8	1	19	2	Y	-0-					-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 15 F		RRCID -> 146159		COMPL. DATE 02/27/1967		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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								
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 34 D		RRCID -> 155474		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224								
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-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.)		17115 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TRISTAR OIL & GAS		871133								
WORDEN-DROUGHT		WELL #:	4AC	RRCID ->	009843	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	3579	PERF. N/A
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
09	14B2 EXT	22	-0-	22	2185	22	2	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	18	-0-	18	2203	18	2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2203			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	38	-0-	38	2241	38	2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORDEN-DROUGHT		WELL #:	4	RRCID ->	062172	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	2250	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2204			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	12	-0-	12	2216	12	2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2216			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	22	-0-	22	2238	22	2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALLIS ENERGY, INC.		893997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WORDEN-DROUGHT		871133								
WORDEN-DROUGHT		WELL #:	1	RRCID ->	056752	COMPL. DATE	07/21/1973	TOTAL DEPTH	6017	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200)				//CONT.//	17115 945	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//	847710							
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"				WELL #:	13 D	RRCID -> 133951	COMPL. DATE	01/28/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2064 - 2072	
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		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	
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	23 1	66 2	N	-0-		-0-
10		93 N	28	-0-	-65	-0-	7 1	21 2	N	-0-		-0-
11		90 N	23	-0-	-67	-0-	7 1	16 2	N	-0-		-0-
12		93 N	27	-0-	-66	-0-	8 1	19 2	N	-0-		-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	8 1	22 2	N	-0-		-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	8 1	19 2	N	-0-		-0-

TRISTAR OIL & GAS WORDEN-DROUGHT				WELL #:	4 T	RRCID -> 009853	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	3579	PERF. N/A	
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-
02		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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)					17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.					130787							
VILLARREAL, AMANDO-STATE				WELL #:	1	RRCID -> 200037	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF. N/A	
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENERGY 2000, INC.					251740							
GARZA, A. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 118805	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9306 - 9352	
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GARZA, A.				WELL #:	1	RRCID ->	094266	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9207 - 9362
M	O	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
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-		-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-		-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-		-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-		-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	Y	-0-		-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-		-0-

ASCHE				WELL #:	2	RRCID ->	095072	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9068 - 9293
09	16299 X	16299	-0-	-0-	-0-	1011	1	15275	2	Y	12		164
						13	9						
10	23219 X	15095	-0-	-8124	-0-	15065	2	30	9	Y	27	171 1	20
11	22470 X	14301	-0-	-8169	-0-	14270	2	31	9	Y	28	46 1	2
12	19499 X	10813	-0-	-8686	-0-	10813	2			Y	-0-		2
*01	16833 X	10578	-0-	-6255	-0-	10578	2			Y	-0-		2
*02	15204 X	9199	-0-	-6005	-0-	532	1	8614	2	Y	48	8 1	42
						53	9						

GARZA, A.				WELL #:	2-C	RRCID ->	100535	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	9150 - 9978
09	1320 N	1246	-0-	-74	-0-	77	1	1169	2	Y	-0-		1
10	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	169	1	2621	2	Y	-0-	1 5	-0-
11	1410 N	1008	-0-	-402	-0-	66	1	942	2	Y	-0-		-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	84	1	1270	2	Y	3		3
						3	9						
*01	2635 N	2237	-0-	-398	-0-	137	1	2100	2	Y	-0-		3
*02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	97	1	1575	2	Y	1		4
						1	9						

ALFONSO				WELL #:	1	RRCID ->	101258	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9201 - 9447
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ASCHE				WELL #:	1	RRCID ->	101877	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9191 - 9430
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ASCHE				WELL #:	5	RRCID ->	103582	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9115 - 9392
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
10	38 X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
12	51 X	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-		-0-
01	65 X	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-		-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		4	RRCID ->	103583	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9484 - 9664	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		5400 X	2632	-0-	-2768	-0-	163 1	2469 2	Y	-0-			5
10		4588 X	2481	-0-	-2107	-0-	151 1	2330 2	Y	-0-	5 5		-0-
11		4440 X	3274	-0-	-1166	-0-	215 1	3059 2	Y	-0-			-0-
12		4588 X	2438	-0-	-2150	-0-	150 1	2288 2	Y	-0-			-0-
01		4030 X	3166	-0-	-864	-0-	194 1	2972 2	Y	-0-			-0-
*02		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	209 1	3384 2	Y	3			3
							3 9						

ALFONSO		WELL #:		6	RRCID ->	113615	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9434 - 10051	
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	18 1	276 2	Y	-0-			4
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	21 1	325 2	Y	-0-	4 5		-0-
11		270 N	252	-0-	-18	-0-	17 1	235 2	Y	-0-			-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	47 1	711 2	Y	-0-			-0-
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	19 1	296 2	Y	-0-			-0-
*02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	16 1	256 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		8	RRCID ->	117737	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9484 - 10178	
09		1620 N	1254	-0-	-366	-0-	78 1	1176 2	Y	-0-			-0-
10		1364 N	910	-0-	-454	-0-	55 1	855 2	Y	-0-			-0-
11		1380 N	162	-0-	-1218	-0-	11 1	151 2	Y	-0-			-0-
12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	94 1	1428 2	Y	-0-			-0-
01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	80 1	1219 2	Y	-0-			-0-
*02		915 N	915	-0-	-0-	-0-	53 1	862 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		5R	RRCID ->	118274	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9383 - 9604	
09		1110 X	919	-0-	-191	-0-	57 1	862 2	Y	-0-	2 1		-0-
10		1023 N	977	-0-	-46	-0-	59 1	918 2	Y	-0-			-0-
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	81 1	1152 2	Y	-0-			-0-
12		961 N	890	-0-	-71	-0-	55 1	833 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
01		992 N	906	-0-	-86	-0-	56 1	850 2	Y	-0-			-0-
02		1148 N	780	-0-	-368	-0-	45 1	735 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		11	RRCID ->	119540	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9132 - 9229	
09		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	237 1	3582 2	Y	-0-			-0-
10		3844 X	3176	-0-	-668	-0-	193 1	2983 2	Y	-0-			-0-
11		3720 X	3040	-0-	-680	-0-	200 1	2840 2	Y	-0-			-0-
12		3844 X	3191	-0-	-653	-0-	197 1	2994 2	Y	-0-			-0-
01		3844 X	3392	-0-	-452	-0-	208 1	3184 2	Y	-0-			-0-
*02		3472 X	2933	-0-	-539	-0-	171 1	2761 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

LEONARDO		WELL #:		7	RRCID ->	120232	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9377	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	1		1
						1	9						
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-		1
11	150 N	77	-0-	-73	-0-	5	1	72	2	Y	-0-		1
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-	1 1	-0-
*01	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-		-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-		-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

09	5070 X	3929	-0-	-1141	-0-	244	1	3685	2	Y	-0-		15
10	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	289	1	4470	2	Y	5		20
						6	9						
11	4410 X	3160	-0-	-1250	-0-	208	1	2951	2	Y	1		21
						1	9						
12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	292	1	4439	2	Y	-0-	5 1	16
*01	4774 X	4393	-0-	-381	-0-	270	1	4123	2	Y	-0-		16
*02	4312 X	4268	-0-	-44	-0-	248	1	4018	2	Y	2	3 1	15
						2	9						

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

09	2550 N	1837	-0-	-713	-0-	114	1	1715	2	Y	7		15
						8	9						
10	2542 N	2187	-0-	-355	-0-	133	1	2050	2	Y	4		19
						4	9						
11	2190 N	2126	-0-	-64	-0-	140	1	1986	2	Y	-0-		19
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	151	1	2302	2	Y	3		22
						3	9						
*01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	160	1	2452	2	Y	-0-		22
*02	1988 N	1903	-0-	-85	-0-	111	1	1791	2	Y	1		23
						1	9						

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		12	RRCID ->	158464	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9340 - 9470
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		8070 X	5281	-0-	-2789	-0-	328 1	4953 2	Y	-0-		11
10		7688 X	4329	-0-	-3359	-0-	263 1	4066 2	Y	-0-		11
11		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	326 1	4641 2	Y	-0-		11
12		5456 X	4433	-0-	-1023	-0-	274 1	4159 2	Y	-0-	11 1	-0-
01		5456 X	3237	-0-	-2219	-0-	199 1	3038 2	Y	-0-		-0-
*02		6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	362 1	5866 2	Y	5	3 1	2
							6 9					

ASCHE		WELL #:		28	RRCID ->	161743	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	9147 - 9366
09		3000 N	8649	-0-	5649	19412	536 1	8096 2	Y	15		16
							17 9					
10		25146 X	5734	-0-	-19412	-0-	348 1	5386 2	Y	-0-		16
11		16320 X	3783	-0-	-12537	-0-	249 1	3534 2	Y	-0-	14 1	2
12		16864 X	3351	-0-	-13513	-0-	207 1	3144 2	Y	-0-	2 1	-0-
01		16864 X	3369	-0-	-13495	-0-	207 1	3162 2	Y	-0-		-0-
02		8064 X	4445	-0-	-3619	-0-	259 1	4185 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162158	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9072 - 9194
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-
02	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
09		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	575 1	6204 2	Y	1		3
							1 9					
10		7781 X	5402	-0-	-2379	-0-	328 1	5074 2	Y	-0-		3
11		7290 X	3424	-0-	-3866	-0-	225 1	3197 2	Y	2	4 1	1
							2 9					
12		7347 X	4014	-0-	-3333	-0-	248 1	3766 2	Y	-0-		1
*01		7068 X	3693	-0-	-3375	-0-	227 1	3466 2	Y	-0-		1
*02		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	403 1	6522 2	Y	3	3 1	1
							3 9					

RMT		WELL #:		4	RRCID ->	164132	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9100 - 9224
09		870 N	793	-0-	-77	-0-	31 1	762 2	N	-0-		-0-
10		651 N	627	-0-	-24	-0-	25 1	602 2	N	-0-		-0-
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	46 1	1077 2	N	-0-		-0-
12		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	67 1	1712 2	N	-0-		-0-
01		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	61 1	1461 2	N	-0-		-0-
02		1036 N	513	-0-	-523	-0-	23 1	490 2	N	-0-		-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5160 X	3286	-0-	-1874	-0-	204	1	3082	2	Y	-0-					3
10	5394 X	4805	-0-	-589	-0-	292	1	4513	2	Y	-0-	1	5			2
11	5220 X	4543	-0-	-677	-0-	299	1	4244	2	Y	-0-					2
12	5394 X	4914	-0-	-480	-0-	303	1	4604	2	Y	6					8
						7	9									
*01	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	348	1	5328	2	Y	-0-					8
*02	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	253	1	4089	2	Y	2	3	1			7
						2	9									

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	442	-0-	-271	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	613	-0-	-77	-0-	40	1	573	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	539	-0-	-112	-0-	33	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	45	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	529	-0-	-31	-0-	31	1	498	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					12
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	60	1	924	2	Y	-0-					12
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	43	1	616	2	Y	-0-					12
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					12
*01	992 N	481	-0-	-511	-0-	30	1	451	2	Y	-0-					12
*02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	52	1	839	2	Y	-0-					12

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

09	6720 X	5584	-0-	-1136	-0-	347	1	5237	2	Y	-0-					4
10	6944 X	3608	-0-	-3336	-0-	219	1	3389	2	Y	-0-	2	5			2
11	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	578	1	8218	2	Y	2	4	1			-0-
						2	9									
12	6324 X	2839	-0-	-3485	-0-	175	1	2664	2	Y	-0-					-0-
01	6045 X	2694	-0-	-3351	-0-	165	1	2529	2	Y	-0-					-0-
*02	8204 X	2519	-0-	-5685	-0-	146	1	2370	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

09	1770 X	970	-0-	-800	-0-	60	1	910	2	Y	-0-					6
10	1333 X	521	-0-	-812	-0-	32	1	489	2	Y	-0-	5	5			1
11	3720 X	1307	-0-	-2413	-0-	86	1	1221	2	Y	-0-					1
12	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	280	1	4256	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3844 X	3106	-0-	-738	-0-	191	1	2915	2	Y	-0-					-0-
*02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	161	1	2601	2	Y	23	20	1			3
						25	9									

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

09	180 N	73	-0-	-107	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	34	-0-	-121	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
AMANDO		WELL #:		1	RRCID ->	164964	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9381 - 9422	
M	O	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
09	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	82	1	1239	2	Y	-0-		3
10	2418 X	1428	-0-	-990	-0-	87	1	1341	2	Y	-0-	3 5	-0-
11	2340 X	1387	-0-	-953	-0-	91	1	1296	2	Y	-0-		-0-
12	2418 X	1145	-0-	-1273	-0-	70	1	1066	2	Y	8		8
						9	9						
*01	2170 X	1257	-0-	-913	-0-	77	1	1180	2	Y	-0-		8
*02	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	75	1	1221	2	Y	2	3 1	7
						2	9						

ASCHE		WELL #:		33	RRCID ->	165054	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9098 - 9192	
09	3390 X	3105	-0-	-285	-0-	193	1	2912	2	Y	-0-		-0-
10	3348 X	3199	-0-	-149	-0-	194	1	3005	2	Y	-0-		-0-
11	3240 X	3119	-0-	-121	-0-	205	1	2914	2	Y	-0-		-0-
12	3348 X	3196	-0-	-152	-0-	197	1	2999	2	Y	-0-		-0-
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	217	1	3318	2	Y	-0-		-0-
*02	2912 X	2911	-0-	-1	-0-	169	1	2740	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

LEONARDO		WELL #:		14	RRCID ->	165193	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9037 - 9273	
09	5250 X	3392	-0-	-1858	-0-	210	1	3182	2	Y	-0-		10
10	5425 X	3670	-0-	-1755	-0-	223	1	3447	2	Y	-0-	5 5	5
11	4080 X	3209	-0-	-871	-0-	211	1	2997	2	Y	1		6
						1	9						
12	4216 X	984	-0-	-3232	-0-	61	1	923	2	Y	-0-	5 1	1
*01	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	296	1	4530	2	Y	-0-		1
*02	3304 X	1805	-0-	-1499	-0-	105	1	1699	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						

ASCHE		WELL #:		35	RRCID ->	165564	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9118 - 9334	
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	Y	-0-		-0-
10	403 N	224	-0-	-179	-0-	14	1	210	2	Y	-0-		-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	22	1	328	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	12	1	177	2	Y	-0-		-0-
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		15	RRCID ->	165569	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9048 - 9218	
09	4050 X	3598	-0-	-452	-0-	223	1	3375	2	Y	-0-		11
10	4185 X	3231	-0-	-954	-0-	196	1	3035	2	Y	-0-		11
11	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	289	1	4110	2	Y	-0-	5 1	6
12	4123 X	3977	-0-	-146	-0-	245	1	3732	2	Y	-0-	5 1	1
*01	4123 X	2296	-0-	-1827	-0-	141	1	2155	2	Y	-0-		1
*02	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	242	1	3923	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						

LEONARDO		WELL #:		18	RRCID ->	166973	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9272 - 9332	
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	24	1	365	2	Y	-0-		1
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	Y	-0-		1
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	2	Y	-0-		1
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	767	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	45	1	692	2	Y	-0-		-0-
*02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	70	1	1133	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		8	RRCID -> 166974		COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9173 - 9231	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-		1
10	T. A.	14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-		1
11	T. A.	36	-0-	36	50	2	1	34	2	Y	-0-		1
12	T. A.	92	-0-	92	142	6	1	86	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	T. A.	262	-0-	262	404	16	1	246	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	519	-0-	519	923	30	1	489	2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		19	RRCID -> 168277		COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9177 - 9310	
09	2130 X	1253	-0-	-877	-0-	78	1	1175	2	Y	-0-		5
10	2077 X	754	-0-	-1323	-0-	46	1	708	2	Y	-0-	4 5	1
11	1470 X	320	-0-	-1150	-0-	21	1	299	2	Y	-0-		1
12	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	139	1	2114	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	1519 X	1291	-0-	-228	-0-	79	1	1212	2	Y	-0-		-0-
*02	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1320	2	Y	-0-		1
						1	9						

GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID -> 169178		COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10174	
09	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	265	1	4011	2	Y	50	51 1	2
						55	9						
10	5890 X	5647	-0-	-243	-0-	343	1	5304	2	Y	-0-		2
11	5700 X	5618	-0-	-82	-0-	369	1	5249	2	Y	-0-		2
12	5890 X	5463	-0-	-427	-0-	335	1	5097	2	Y	28	21 1	9
						31	9						
*01	5890 X	4249	-0-	-1641	-0-	261	1	3988	2	Y	-0-		9
*02	5236 X	3302	-0-	-1934	-0-	192	1	3108	2	Y	2	6 1	5
						2	9						

GARZA, A.		WELL #:		9	RRCID -> 172494		COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9215 - 9511	
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	57	1	869	2	Y	-0-		-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	59	1	913	2	Y	-0-		-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	57	1	815	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	5009	-0-	1909	1909	309	1	4699	2	Y	1		1
						1	9						
*01	3100 N	6197	-0-	3097	5006	380	1	5817	2	Y	-0-		1
*02	2800 N	2910	-0-	110	5116	169	1	2738	2	Y	3	3 1	1
						3	9						

ALFONSO		WELL #:		10	RRCID -> 173999		COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9337 - 10116	
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	129	1	1949	2	Y	-0-	2 1	2
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	125	1	1929	2	Y	-0-		2
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	130	1	1844	2	Y	-0-	2 1	-0-
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	119	1	1811	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	113	1	1731	2	Y	-0-		-0-
*02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	105	1	1703	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 174309		COMPL. DATE 08/12/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	264	1	3990	2	Y	9
10	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	307	1	4742	2	Y	9
11	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	331	1	4704	2	Y	6
12	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	350	1	5325	2	Y	-0-
01	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	386	1	5898	2	Y	-0-
*02	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	293	1	4745	2	Y	-0-
						2	9				

ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175983		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152		
09	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	305	1	4614	2	Y	9
10	5332 X	4565	-0-	-767	-0-	277	1	4278	2	Y	18
						10	9				
11	5160 X	4354	-0-	-806	-0-	281	1	3996	2	Y	16
						77	9				
12	5332 X	4099	-0-	-1233	-0-	252	1	3838	2	Y	3
						9	9				
*01	5332 X	3900	-0-	-1432	-0-	239	1	3661	2	Y	3
*02	4592 X	3811	-0-	-781	-0-	222	1	3587	2	Y	1
						2	9				

ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176407		COMPL. DATE 05/06/2000			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026		
09	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	153	1	2317	2	Y	29
						8	9				
10	2635 X	2449	-0-	-186	-0-	149	1	2300	2	Y	29
11	2640 X	2381	-0-	-259	-0-	154	1	2195	2	Y	-0-
						32	9				
12	2728 X	2406	-0-	-322	-0-	146	1	2215	2	Y	1
						45	9				
*01	2449 N	2307	-0-	-142	-0-	142	1	2165	2	Y	1
*02	2212 N	1678	-0-	-534	-0-	95	1	1536	2	Y	3
						47	9				

GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176495		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060		
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	72	1	1094	2	Y	1
10	1426 N	1282	-0-	-144	-0-	78	1	1204	2	Y	1
11	1200 N	1090	-0-	-110	-0-	72	1	1018	2	Y	-0-
12	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	69	1	1046	2	Y	2
						2	9				
*01	1271 N	491	-0-	-780	-0-	30	1	461	2	Y	2
*02	1008 N	130	-0-	-878	-0-	8	1	122	2	Y	2

ASCHE		WELL #: 44		RRCID -> 176496		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505		
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	50	1	756	2	Y	-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	54	1	832	2	Y	-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	56	1	801	2	Y	-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	53	1	808	2	Y	-0-
01	744 N	418	-0-	-326	-0-	26	1	392	2	Y	-0-
*02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	55	1	898	2	Y	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 11		RRCID -> 176866		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	99 1	1492 2	Y	4	4 1	16
						4 9					
10	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	76 1	1172 2	Y	-0-		16
11	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	80 1	1143 2	Y	-0-	1 1	15
12	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	86 1	1307 2	Y	1	1 1	15
						1 9					
*01	3100 N	5517	-0-	2417	2417	339 1	5178 2	Y	-0-		15
*02	2800 N	3229	-0-	429	2846	188 1	3041 2	Y	-0-		15
GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177030		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451		
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	28 1	424 2	Y	-0-		-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27 1	412 2	Y	-0-		-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	58 1	826 2	Y	-0-		-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	30 1	464 2	Y	-0-		-0-
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	24 1	374 2	Y	-0-		-0-
*02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	65 1	1058 2	Y	-0-		-0-
ALFONSO		WELL #: 14		RRCID -> 177301		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097		
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	54 1	808 2	Y	-0-		1
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	57 1	876 2	Y	-0-		1
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	42 1	599 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	38 1	583 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	38 1	574 2	Y	-0-		-0-
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27 1	444 2	Y	-0-		-0-
ALFONSO		WELL #: 13		RRCID -> 177332		COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138		
09	4590 X	4512	-0-	-78	-0-	279 1	4222 2	Y	10	6 1	12
						11 9					
10	4588 X	4266	-0-	-322	-0-	259 1	4007 2	Y	-0-		12
11	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	293 1	4166 2	Y	9	20 1	1
						10 9					
12	4588 X	4550	-0-	-38	-0-	280 1	4262 2	Y	7	6 1	2
						8 9					
*01	4588 X	4397	-0-	-191	-0-	270 1	4127 2	Y	-0-		2
*02	4144 X	4061	-0-	-83	-0-	235 1	3808 2	Y	16	14 1	4
						18 9					
GARZA, A.		WELL #: 13		RRCID -> 178027		COMPL. DATE 06/05/2000			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304		
09	840 N	746	-0-	-94	-0-	46 1	700 2	Y	-0-		-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	55 1	851 2	Y	-0-		-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	54 1	774 2	Y	-0-		-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	56 1	845 2	Y	1		1
						1 9					
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	57 1	870 2	Y	-0-		1
*02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	55 1	892 2	Y	-0-		1
LEONARDO		WELL #: 22		RRCID -> 179225		COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248		
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	56 1	847 2	Y	-0-		1
10	930 N	911	-0-	-19	-0-	55 1	856 2	Y	-0-		1
11	900 N	885	-0-	-15	-0-	58 1	827 2	Y	-0-		1
12	930 N	795	-0-	-135	-0-	49 1	746 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	899 N	569	-0-	-330	-0-	35 1	534 2	Y	-0-		-0-
02	840 N	836	-0-	-4	-0-	49 1	787 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179851		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257						
M	O	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

ASCHE		WELL #: 51		RRCID -> 179909		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670						
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	59	1	892	2	Y	-0-	5		
10	992 N	911	-0-	-81	-0-	55	1	856	2	Y	-0-	5		
11	960 N	926	-0-	-34	-0-	61	1	865	2	Y	-0-	-0-		
12	992 N	903	-0-	-89	-0-	56	1	847	2	Y	-0-	-0-		
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	60	1	924	2	Y	-0-	-0-		
02	868 N	779	-0-	-89	-0-	45	1	734	2	Y	-0-	-0-		

LEONARDO		WELL #: 24		RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232						
09	3690 X	3501	-0-	-189	-0-	217	1	3284	2	Y	-0-	4		
10	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	248	1	3831	2	Y	-0-	4		
11	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	247	1	3508	2	Y	-0-	4		
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	241	1	3657	2	Y	18	22	1	-0-
01	4092 X	2333	-0-	-1759	-0-	143	1	2190	2	Y	-0-	-0-		
*02	3696 X	3388	-0-	-308	-0-	197	1	3190	2	Y	1	1	1	-0-

LEONARDO		WELL #: 23		RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170						
09	720 X	566	-0-	-154	-0-	35	1	531	2	Y	-0-	4		
10	744 X	614	-0-	-130	-0-	37	1	577	2	Y	-0-	4		
11	844 X	844	-0-	-0-	-0-	55	1	789	2	Y	-0-	1		
12	744 X	573	-0-	-171	-0-	35	1	538	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	744 X	416	-0-	-328	-0-	26	1	390	2	Y	-0-	-0-		
*02	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	2	Y	-0-	-0-		

ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181199		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		53	RRCID ->	181200	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9246 - 9317
M	O	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	
09	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	375	1	5670	2	Y	-0-	4
10	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	384	1	5940	2	Y	-0-	4
11	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	374	1	5312	2	Y	-0-	1
12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	218	1	3318	2	Y	-0-	-0-
01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	391	1	5974	2	Y	-0-	-0-
*02	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	264	1	4280	2	Y	4	3 1
						4	9					1

LEONARDO		WELL #:		27	RRCID ->	181532	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9052 - 9216
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		52	RRCID ->	181583	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9178 - 9198
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		54	RRCID ->	181736	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9031 - 9046
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		25	RRCID ->	181739	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9168 - 9392
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		58	RRCID ->	183089	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9086 - 9176		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	822 X	822	-0-	-0-	-0-	51	1	771	2	Y	-0-			4
10	682 X	514	-0-	-168	-0-	31	1	483	2	Y	-0-			4
11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	56	1	795	2	Y	-0-	3	1	1
12	837 X	787	-0-	-50	-0-	49	1	738	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	837 X	638	-0-	-199	-0-	39	1	599	2	Y	-0-			-0-
*02	854 X	854	-0-	-0-	-0-	50	1	804	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		59	RRCID ->	183380	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	9180 - 9196		
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	7	1	96	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #:		15	RRCID ->	184829	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 - 9510		
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	49	1	745	2	Y	-0-			-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	67	1	1036	2	Y	-0-			-0-
11	1620 N	709	-0-	-911	-0-	47	1	662	2	Y	-0-			-0-
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	58	1	881	2	Y	2			2
*01	1116 N	910	-0-	-206	-0-	56	1	854	2	Y	-0-			2
*02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	64	1	1036	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		12	RRCID ->	185866	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9382 - 9508		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	Y	-0-			1
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	19	1	289	2	Y	-0-			1
11	330 N	271	-0-	-59	-0-	18	1	253	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	19	1	294	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	18	1	280	2	Y	-0-			-0-
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		62	RRCID ->	186834	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9155 - 9205		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		60	RRCID ->	187152	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9298 - 9358			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

LEONARDO		WELL #:		34	RRCID ->	195346	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	10023	PERF.	9050 - 9692			
09	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	828	1	12510	2	Y	-0-	22		
10	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	644	1	9955	2	Y	-0-	22		
11	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	779	1	11072	2	Y	-0-	2		
12	13795	X	7182	-0-	-6613	-0-	442	1	6725	2	Y	14	16	1	-0-
01	13795	X	6133	-0-	-7662	-0-	376	1	5757	2	Y	-0-			-0-
*02	12460	X	7966	-0-	-4494	-0-	463	1	7494	2	Y	8	6	1	2
							9	9							

ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195603	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9047 - 9212			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195605		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ASCHE				WELL #: 69		RRCID -> 195922		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

RAMIREZ, D.				WELL #: 1		RRCID -> 197097		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168							
09	120 X	52	-0-	-68	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-	
10	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-	
11	208 X	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	-0-					-0-	
12	62 X	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-	
01	155 X	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-	

ASCHE				WELL #: 73		RRCID -> 197274		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	Y	-0-					1	
10	620 N	578	-0-	-42	-0-	35	1	543	2	Y	-0-					1	
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	63	1	896	2	Y	-0-	1	1			-0-	
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	Y	-0-					-0-	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	Y	-0-					-0-	
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	2	Y	-0-					-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARDO		WELL #:		38	RRCID ->	199638	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9300 - 11887		
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
09		3750 X	1492	-0-	-2258	-0-	93 1	1399 2	Y	-0-				5
10		1395 X	1235	-0-	-160	-0-	75 1	1160 2	Y	-0-				5
11		1680 X	1305	-0-	-375	-0-	86 1	1219 2	Y	-0-		4 1		1
12		1736 X	1428	-0-	-308	-0-	88 1	1340 2	Y	-0-		1 1		-0-
01		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	283 1	4328 2	Y	-0-				-0-
*02		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	330 1	5343 2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201861	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9216 - 9357
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-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207314	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 - 9591
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	111 1	1670 2	Y	-0-			1
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	103 1	1596 2	Y	-0-			1
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	97 1	1380 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	1829 N	1419	-0-	-410	-0-	88 1	1331 2	Y	-0-			-0-
01	1705 N	1139	-0-	-566	-0-	70 1	1069 2	Y	-0-			-0-
*02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	105 1	1696 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						

ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211338	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9184 - 9374
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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 #:		31	RRCID ->	211340	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 9194			
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212922	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 9300			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	720	X	288	-0-	-432	-0-	18	1	270	2	Y	-0-			5
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	18	1	277	2	Y	-0-			5
11	540	N	274	-0-	-266	-0-	18	1	256	2	Y	-0-	4	1	1
12	310	N	153	-0-	-157	-0-	9	1	144	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	70	1	1073	2	Y	-0-			-0-
*02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	136	1	2204	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. "2"		WELL #:		9	RRCID ->	217119	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	9556 - 9673			
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-

A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218654	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 8986			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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										
A. GARZA		WELL #:		20	RRCID ->	219685	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9067 - 9095		
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	
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	-0-	1 1	2
10		434 N	416	-0-	-18	-0-	25	1	391	2	Y	-0-		2
11		420 N	409	-0-	-11	-0-	27	1	382	2	Y	-0-	2 1	-0-
12		434 N	378	-0-	-56	-0-	23	1	354	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	Y	-0-		-0-
02		392 N	358	-0-	-34	-0-	21	1	337	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	223346	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9275 - 9315		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		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		
09		120 N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	1	
10		62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	1	
11		90 N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	2	Y	-0-	1 1	
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-	-0-	
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-	-0-	
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	-0-	

AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	223900	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9262 - 9312		
09		16110 X	8459	-0-	-7651	-0-	525	1	7933	2	N	1	6	
							1	9						
10		18290 X	17232	-0-	-1058	-0-	1046	1	16186	2	N	-0-	6	
11		17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	1176	1	16723	2	N	5	10 1	
							6	9					1	
12		18166 X	16621	-0-	-1545	-0-	1025	1	15589	2	N	6	7	
							7	9						
*01		17236 X	8214	-0-	-9022	-0-	504	1	7710	2	N	-0-	7	
*02		16716 X	2510	-0-	-14206	-0-	146	1	2362	2	N	2	6 1	
							2	9					3	

ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234464	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9522 - 10021		
09		2820 X	2725	-0-	-95	-0-	169	1	2554	2	Y	2	3 1	-0-
							2	9						
10		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	181	1	2807	2	Y	-0-	-0-	
11		2790 N	1854	-0-	-936	-0-	122	1	1731	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
12		2821 N	2512	-0-	-309	-0-	155	1	2353	2	Y	4	4 1	-0-
							4	9						
01		2976 N	2921	-0-	-55	-0-	179	1	2742	2	Y	-0-	-0-	
*02		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	154	1	2488	2	Y	4	3 1	1
							4	9						

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 115		RRCID -> 239180		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796		
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
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-
10	341 X	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	2	Y	-0-
11	270 X	250	-0-	-20	-0-	16	1	233	2	Y	-0-
12	279 X	232	-0-	-47	-0-	14	1	218	2	Y	-0-
01	310 X	260	-0-	-50	-0-	16	1	244	2	Y	-0-
02	280 X	176	-0-	-104	-0-	10	1	166	2	Y	-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012									
GUTIERREZ, MOBIL H.		WELL #: 1		RRCID -> 164016		COMPL. DATE 07/22/1997			TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288		
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	256	-0-	256	256	41	1	215	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	148	-0-	148	404	26	1	122	2	Y	-0-
12	DLQ G-10	1935	-0-	1935	2339	325	1	1610	2	Y	-0-
01	3000 N	4267	-0-	1267	3606	1318	1	2949	2	Y	-0-
*02	2800 N	2408	-0-	-392	3214	462	1	1946	2	Y	-0-

FERNANDEZ, N.		WELL #: 3		RRCID -> 165065		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446		
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	60	1	576	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	153	-0-	153	153	25	1	128	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	119	-0-	119	272	21	1	98	2	Y	-0-
12	DLQ G-10	209	-0-	209	481	35	1	174	2	Y	-0-
01	925 N	444	-0-	-481	-0-	137	1	307	2	Y	-0-
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	82	1	344	2	Y	-0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #: A 1		RRCID -> 215139		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372		
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	76	1	732	2	N	-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	202	1	1042	2	N	-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	147	1	705	2	N	-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	198	1	981	2	N	-0-
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	416	1	931	2	N	-0-
*02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	237	1	997	2	N	-0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR		WELL #: B 1		RRCID -> 215141		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366		
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	257	1	2463	2	N	-0-
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	301	1	1557	2	N	-0-
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	386	1	1856	2	N	-0-
12	2821 N	2435	-0-	-386	-0-	394	1	2041	2	N	-0-
01	3100 N	3102	-0-	2	2	958	1	2144	2	N	-0-
*02	2800 N	3062	-0-	262	264	587	1	2475	2	N	-0-

OXY USA INC.		630591									
HAYNES, L.		WELL #: 176		RRCID -> 254373		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455		
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192									
LEONARD				WELL #:	1	RRCID ->	125435	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	6520 - 6730
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	
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-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHEVRON H GUTIEREZ				WELL #:	1	RRCID ->	170762	COMPL. DATE	03/12/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9493 - 9515
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26	1	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

GUTIERREZ, CHEVRON R.				WELL #:	1	RRCID ->	173073	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9652 - 10048
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
GUTIERREZ, HIGINIO				WELL #:	1	RRCID ->	136182	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9821	PERF.	N/A
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		88	
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		88	
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		88	
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2	N	-0-		88	
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		88	
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		88	

CHARCO (9400)				17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
LAUREL O M ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	205586	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	9424 - 11683
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	210540	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	9472 - 11680
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

M O		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

CHARCO (9400)		CHESAPEAKE OPERATING, INC.		O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:	6	RRCID ->	214124	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9506	-	11672

LAS OVEJAS--STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214191	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9423	-	11422			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	219459	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11150	-	11524			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	220420	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9632	-	11740			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	221326	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	12577	PERF.	9145	-	12224			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

M O		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

CHARCO (9400)		CHESAPEAKE OPERATING, INC.		EL REFUGIO		WELL #: 2	RRCID -> 222011	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9443 - 11368							
		//CONT.//		17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
		//CONT.//		147715													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LAUREL, O. M. ESTATE				WELL #: 15		RRCID -> 225216	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 12554	PERF. 9160 - 12086								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LAUREL, O.M. ESTATE				WELL #: 16		RRCID -> 229761	COMPL. DATE 09/06/2008	TOTAL DEPTH 11830	PERF. 9538 - 11542								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LAUREL, O.M. ESTATE				WELL #: 17		RRCID -> 236295	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 11870	PERF. 9520 - 11600								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LAUREL, O. M. ESTATE				WELL #: 22		RRCID -> 243410	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 13442	PERF. 9250 - 11540								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	248128	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	12725	PERF. 9298 - 12248	
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

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

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LEONARDO		WELL #:		2	RRCID ->	087817	COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	10514	PERF. 9405 - 9612	
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	67 1	1006 2	Y	-0-	-0-	
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	69 1	1063 2	Y	-0-	-0-	
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	96 1	1365 2	Y	-0-	-0-	
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	81 1	1235 2	Y	-0-	-0-	
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	103 1	1580 2	Y	-0-	-0-	
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	53 1	858 2	Y	-0-	-0-	

PORRAS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	102788	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570	
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24 1	369 2	Y	-0-	3	
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	86 1	1327 2	Y	-0-	-0-	
11	390	N	302	-0-	-88	-0-	20 1	282 2	Y	-0-	-0-	
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28 1	421 2	Y	-0-	-0-	
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	82 1	1252 2	Y	-0-	-0-	
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21 1	336 2	Y	-0-	-0-	

ALFONSO				WELL #:		3	RRCID ->	104941	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550	
09	4110	X	3880	-0-	-230	-0-	241 1	3639 2	Y	-0-	-0-	
10	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	229 1	3542 2	Y	-0-	-0-	
11	3870	X	3477	-0-	-393	-0-	227 1	3230 2	Y	18	1	
							20 9					
12	3999	X	2496	-0-	-1503	-0-	154 1	2342 2	Y	-0-	-0-	
01	3999	X	673	-0-	-3326	-0-	41 1	632 2	Y	-0-	-0-	
*02	3612	X	738	-0-	-2874	-0-	42 1	684 2	Y	11	3 1	
							12 9				8	

PORRAS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	106086	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	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	
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	79 1	1187 2	N	-0-	1 1	
10	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	73 1	1130 2	N	-0-	1 5	
11	1830	N	1125	-0-	-705	-0-	74 1	1051 2	N	-0-	-0-	
12	1302	N	717	-0-	-585	-0-	44 1	672 2	N	1	1 1	
							1 9					
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	89 1	1356 2	N	-0-	-0-	
*02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	69 1	1124 2	N	-0-	-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164266		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026								
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
09		3600 X	3389	-0-	-211	-0-	210 1	3179 2	Y		-0-					3
10		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	225 1	3473 2	Y		-0-	2	5			1
11		3540 X	3346	-0-	-194	-0-	220 1	3126 2	Y		-0-					1
12		3658 X	2792	-0-	-866	-0-	172 1	2620 2	Y		-0-	1	1			-0-
01		3658 X	3640	-0-	-18	-0-	223 1	3417 2	Y		-0-					-0-
*02		3304 X	3209	-0-	-95	-0-	187 1	3020 2	Y		2	2	1			-0-
							2	9								

ALFONSO		WELL #: 15		RRCID -> 177255		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578								
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	66 1	997 2	Y		-0-					1
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	66 1	1023 2	Y		-0-					1
11		1050 N	1046	-0-	-4	-0-	69 1	977 2	Y		-0-	1	1			-0-
12		1085 N	1076	-0-	-9	-0-	66 1	1010 2	Y		-0-					-0-
01		1085 N	943	-0-	-142	-0-	58 1	885 2	Y		-0-					-0-
02		980 N	925	-0-	-55	-0-	54 1	871 2	Y		-0-					-0-

LEONARDO		WELL #: 28		RRCID -> 181694		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 17		RRCID -> 182120		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669								
09		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	64 1	968 2	Y		-0-	2	1			1
10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	72 1	1117 2	Y		-0-					1
11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	68 1	970 2	Y		-0-	1	1			-0-
12		1023 N	502	-0-	-521	-0-	31 1	470 2	Y		1	1	1			-0-
							1	9								
01		1023 N	384	-0-	-639	-0-	24 1	360 2	Y		-0-					-0-
*02		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	60 1	967 2	Y		-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 19		RRCID -> 183856		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		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								
09		360 N	246	-0-	-114	-0-	15 1	231 2	Y		-0-					2
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	17 1	258 2	Y		-0-					2
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	13 1	181 2	Y		-0-	2	1			-0-
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	17 1	259 2	Y		-0-					-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2	Y		-0-					-0-
*02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y		-0-					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185809		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540								
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	86	1	1308	2	Y	-0-					2
10	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	85	1	1319	2	Y	-0-					2
11	1440 N	1338	-0-	-102	-0-	88	1	1250	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	83	1	1268	2	Y	-0-					-0-
01	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	79	1	1212	2	Y	-0-					-0-
02	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	69	1	1113	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO		WELL #: 31		RRCID -> 188503		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564								
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	215	-0-	-64	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195427		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	EOM BALANCE
09	3390 X	2299	-0-	-1091	-0-	143	1	2154	2	Y	2	4	1	-0-
10	3844 X	3625	-0-	-219	-0-	220	1	3405	2	Y	-0-			-0-
11	3720 X	2932	-0-	-788	-0-	192	1	2733	2	Y	6	1	1	5
12	3844 X	3330	-0-	-514	-0-	205	1	3117	2	Y	7	6	1	6
*01	3813 X	3345	-0-	-468	-0-	205	1	3140	2	Y	-0-			6
*02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	191	1	3085	2	Y	-0-	6	1	-0-

LEONARDO		WELL #: 41		RRCID -> 208736		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108				Y	-0-			-0-
10	108 X	-0-	-0-	-108	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #: 33		RRCID -> 209117		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756					
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210739		COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	Y	-0-			1
10	775 N	768	-0-	-7	-0-	47	1	721	2	Y	-0-			1
11	780 N	764	-0-	-16	-0-	50	1	714	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	899 N	772	-0-	-127	-0-	48	1	724	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	661	-0-	-114	-0-	41	1	620	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	623	-0-	-77	-0-	36	1	587	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212920		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 #:		35	RRCID ->	213487	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 9694			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	29	1	442	2	Y	-0-			-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	38	1	536	2	Y	-0-			-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	527	2	Y	-0-			-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	28	1	455	2	Y	-0-			-0-

A. GARZA		WELL #:		18	RRCID ->	215889	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9266 - 9431			
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-			1
11	360	N	243	-0-	-117	-0-	16	1	226	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	14	1	210	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-			1
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	2			3
							2	9							

ALFONSO		WELL #:		37	RRCID ->	217118	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9454 - 9600			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		109	RRCID ->	217126	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9540 - 9703			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 219271		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507					
M	O	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
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	63	1	955	2	Y	-0-			1
10	1829 X	984	-0-	-845	-0-	60	1	924	2	Y	-0-			1
11	1770 X	907	-0-	-863	-0-	60	1	847	2	Y	-0-			1
12	1829 X	953	-0-	-876	-0-	59	1	890	2	Y	4			5
						4	9							
*01	1612 X	694	-0-	-918	-0-	43	1	651	2	Y	-0-			5
*02	952 X	814	-0-	-138	-0-	47	1	766	2	Y	1	6	1	-0-
						1	9							

GARZA, A.		WELL #: 21		RRCID -> 222881		COMPL. DATE 07/09/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
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	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223411		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #: 1		RRCID -> 230568		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361					
09	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	125	1	1897	2	N	1			2
						1	9							
10	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	139	1	2148	2	N	1			3
						1	9							
11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	132	1	1876	2	N	-0-	2	1	1
12	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	119	1	1807	2	N	1			2
						1	9							
*01	3100 N	4352	-0-	1252	1252	267	1	4085	2	N	-0-			2
*02	2568 N	1316	-0-	-1252	-0-	77	1	1239	2	N	-0-	2	1	-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		49	RRCID ->	241973	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9430 - 9454
M	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
09	150 N	26	-0-	-124	-0-		2 1	24 2	N	-0-		-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-		3 1	40 2	N	-0-		-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-		2 1	22 2	N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-		2 1	24 2	N	-0-		-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-		1 1	8 2	N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-		1 1	20 2	N	-0-		-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	241998	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9635 - 9660
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #:		48	RRCID ->	242173	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9203 - 9254
09	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	295 1	4451 2	N	-0-			5
10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	290 1	4483 2	N	-0-			5
11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	315 1	4482 2	N	-0-			5
12	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	285 1	4328 2	N	14	19 1		-0-
						15 9						
01	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	287 1	4387 2	N	-0-			-0-
*02	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	249 1	4025 2	N	6	5 1		1
						7 9						

CHARCO (9900)		17130 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
JENNINGS, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	191104	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9992 - 10060
09	1200 X	353	-0-	-847	-0-	30 1	323 2	N	-0-			-0-
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
12	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	186 1	1750 2	N	-0-			-0-
01	992 X	976	-0-	-16	-0-	50 1	926 2	N	-0-			-0-
*02	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	70 1	953 2	N	-0-			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	191362	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9086 - 12220
09	1680 X	1211	-0-	-469	-0-	103 1	1108 2	N	-0-			-0-
10	1736 X	1401	-0-	-335	-0-	123 1	1278 2	N	-0-			-0-
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	168 1	1570 2	N	-0-			-0-
12	1736 X	1420	-0-	-316	-0-	136 1	1284 2	N	-0-			-0-
01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	77 1	1428 2	N	-0-			-0-
02	1624 X	1183	-0-	-441	-0-	80 1	1103 2	N	-0-			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		4	RRCID ->	191697	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10047 - 10220
09	1260 X	221	-0-	-1039	-0-	19 1	202 2	N	-0-			-0-
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
11	1110 X	733	-0-	-377	-0-	71 1	662 2	N	-0-			-0-
12	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	103 1	969 2	N	-0-			-0-
01	744 X	520	-0-	-224	-0-	26 1	487 2	N	6	6 8		-0-
						7 9						
02	672 X	610	-0-	-62	-0-	42 1	568 2	N	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
JENNINGS, ROY		WELL #:		7	RRCID ->	209133	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9416 - 10049			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		90 N	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
10		124 N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	2	N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
*02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		8	RRCID ->	210449	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9067 - 9992			
09		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	365	1	3923	2	N	-0-			-0-
10		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	306	1	3178	2	N	4	4	8	-0-
							4	9							
11		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	327	1	3057	2	N	-0-			-0-
12		4433 X	3389	-0-	-1044	-0-	326	1	3063	2	N	-0-			-0-
01		4433 X	3568	-0-	-865	-0-	182	1	3384	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
02		4004 X	3097	-0-	-907	-0-	210	1	2887	2	N	-0-			-0-

ROY JENNINGS		WELL #:		9	RRCID ->	212928	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	9816 - 10016			
09		2100 X	1662	-0-	-438	-0-	142	1	1520	2	N	-0-			-0-
10		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	189	1	1967	2	N	-0-			-0-
11		1620 X	1169	-0-	-451	-0-	113	1	1056	2	N	-0-			-0-
12		1705 X	1127	-0-	-578	-0-	108	1	1019	2	N	-0-			-0-
01		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	142	1	2638	2	N	-0-			-0-
*02		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	146	1	2005	2	N	-0-			-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	214256	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	9440 - 11611			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

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

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658													

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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													

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401													

09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	727	1	4952	2	N	-0-	16
10	3410	X	2869	-0-	-541	-0-	234	1	2629	2	N	5	21
							6	9					
11	5850	X	4467	-0-	-1383	-0-	733	1	3734	2	N	-0-	21
12	6045	X	5208	-0-	-837	-0-	701	1	4507	2	N	-0-	21
01	6045	X	3681	-0-	-2364	-0-	404	1	3274	2	N	3	24
							3	9					
02	5292	X	3525	-0-	-1767	-0-	446	1	3079	2	N	-0-	24

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201													

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868													

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		11	RRCID ->	176940	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9633 - 10037	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID ->	177721	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11861 - 11921	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		15	RRCID ->	178601	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9860 - 12220	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		24	RRCID ->	181940	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	12757	PERF. 9064 - 12536	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		27	RRCID ->	182951	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	12796	PERF. 9953 - 12225	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		5	RRCID ->	185694	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	12951	PERF.10406 - 12598	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		30	RRCID ->	186257	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	12434	PERF. 9590 - 12025	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232									
JENNINGS RANCH C			WELL #:		23	RRCID ->	187085	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10115 - 10151		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		35	RRCID ->	189071	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 9787 - 11623		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A			WELL #:		13	RRCID ->	189858	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	12794	PERF. 9886 - 11282		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JENNINGS RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	189995	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10136 - 11343	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190131	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10268 - 10344	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		39	RRCID ->	190952	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.10194 - 10214	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		8	RRCID ->	191125	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12314	PERF.10105 - 10233	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		14	RRCID ->	191713	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10116 - 10372	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		11	RRCID ->	191719	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9675 - 9695	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		10	RRCID ->	191824	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10026 - 10057	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		42	RRCID ->	192990	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9646 - 9786
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193252	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	9984 - 10201
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094 - 10219	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		21	RRCID ->	195548	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9957 - 10040	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		30	RRCID ->	196380	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	13155	PERF.10208 - 10396	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		40	RRCID ->	197282	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13098	PERF. 9182 - 9985	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		18	RRCID ->	198138	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10070 - 10080	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		28	RRCID ->	199520	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13115	PERF. 9667 - 9707	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID ->	200063	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10312 - 10540	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		46	RRCID ->	201130	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10391 - 10415	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		52	RRCID ->	201680	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	12423	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID ->	201859	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9011 - 9031
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		25	RRCID ->	202327	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10298 - 10512
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	204192	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	10334 - 10344
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID ->	204519	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9781 - 9855
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		34	RRCID ->	204637	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 9692 - 9777
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		21	RRCID ->	204643	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	13082	PERF.10851 - 11043
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	209475	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9390 - 10110
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		36	RRCID ->	209647	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10058 - 10281
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	211208	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF. 9736 - 9804
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	212985	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12195	PERF. 9474 - 9746
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		37	RRCID ->	213159	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF. 9534 - 10806
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	213211	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 9309 - 10300	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		61	RRCID ->	216775	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 9958 - 10956	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35	RRCID ->	217774	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9501 - 11241	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	218488	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9322 - 9494	
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
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-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	222812	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12275	PERF. 9518 - 10078	
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	Y	-0-		4
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	Y	-0-		4
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	Y	-0-		4
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	Y	-0-		4
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6 9 Y	5		9
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	Y	-0-		9

JENNINGS RANCH D		WELL #:		26	RRCID ->	223779	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	12187	PERF. 9456 - 9472	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		27	RRCID ->	227242	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12544	PERF. 9637 - 9792	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 40		RRCID -> 229097		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447		
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
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	16 1	109 2	Y	-0-	52
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10 1	68 2	Y	-0-	52
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	55 1	315 2	Y	-0-	52
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	49 1	313 2	Y	-0-	52
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	3 1	19 2	Y	-0-	52
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	4 1	23 2	Y	-0-	52

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229966		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230955		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 11225 - 11233		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231239		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232								
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		20	RRCID ->	235936	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9270 - 9881	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	1133	1	7484	2	Y	-0-	39
10	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	991	1	6769	2	Y	-0-	39
11	7650	X	7204	-0-	-446	-0-	1066	1	6138	2	Y	-0-	39
12	7905	X	6816	-0-	-1089	-0-	930	1	5886	2	Y	-0-	39
01	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	1133	1	7389	2	Y	-0-	39
*02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	1018	1	6667	2	Y	-0-	39

JENNINGS RANCH C			WELL #:		63	RRCID ->	244190	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10043 - 10296	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		45	RRCID ->	248646	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10487 - 10497	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		46	RRCID ->	249179	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9830 - 10212
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	BALANCE
09	4200 X	3549	-0-	-651	-0-	215	1	3334	2	Y	-0-	4
10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	227	1	3399	2	Y	-0-	4
11	3750 X	3427	-0-	-323	-0-	210	1	3217	2	Y	-0-	4
12	3844 X	3632	-0-	-212	-0-	227	1	3405	2	Y	-0-	4
01	3844 X	3574	-0-	-270	-0-	228	1	3346	2	Y	-0-	4
02	3304 X	3151	-0-	-153	-0-	206	1	2945	2	Y	-0-	4

JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249331	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	9778 - 9788
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10816 - 10885
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-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

09	1440 X	1068	-0-	-372	-0-	55	1	1013	2	Y	-0-	1	1						-0-	
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	53	1	932	2	Y	-0-								-0-	
11	1320 N	940	-0-	-380	-0-	49	1	891	2	Y	-0-								-0-	
12	1116 N	924	-0-	-192	-0-	51	1	873	2	Y	-0-								-0-	
01	992 N	947	-0-	-45	-0-	59	1	888	2	Y	-0-								-0-	
02	868 N	860	-0-	-8	-0-	47	1	806	2	Y	6	3	1						3	
						7	9													

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

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

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		22	RRCID ->	255229	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9988 - 9998			
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	AMT	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

COWRIE ENERGY LLC				WELL #:		183056	RRCID ->	115093	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9918 - 10078	
ALFONSO				WELL #:		7	RRCID ->	115093	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9918 - 10078	
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-				-0-
10	372	X	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-				-0-
11	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-				-0-
12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-				-0-
01	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-				-0-
*02	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				WELL #:		386310	RRCID ->	107943	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9540 - 9552	
ASCHE				WELL #:		6	RRCID ->	107943	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9540 - 9552	
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	179	1	2702	2	Y	-0-			-0-
10	4092	X	2522	-0-	-1570	-0-	153	1	2369	2	Y	-0-			-0-
11	3960	X	2395	-0-	-1565	-0-	157	1	2238	2	Y	-0-			-0-
12	4092	X	1183	-0-	-2909	-0-	73	1	1110	2	Y	-0-			-0-
01	3503	X	183	-0-	-3320	-0-	11	1	172	2	Y	-0-			-0-
*02	2688	X	188	-0-	-2500	-0-	11	1	176	2	Y	-0-			-0-
							1	9				1			1

ASCHE				WELL #:		7	RRCID ->	112821	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	9339 - 10022	
09	3630	X	3387	-0-	-243	-0-	210	1	3177	2	Y	-0-			-0-
10	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	226	1	3499	2	Y	-0-			-0-
11	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	415	1	5899	2	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	243	1	3692	2	Y	-0-			-0-
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	305	1	4662	2	Y	-0-			-0-
*02	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	361	1	5846	2	Y	18	14	1	4
							20	9							

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		6	RRCID ->	117133	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9702 - 9787
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490 X	1791	-0-	-699	-0-	111 1	1680 2	Y	-0-			6
10	3286 X	2303	-0-	-983	-0-	140 1	2163 2	Y	-0-	4 5		2
11	3510 X	1598	-0-	-1912	-0-	105 1	1492 2	Y	1			3
12	3627 X	3219	-0-	-408	-0-	198 1	3006 2	Y	14	17 1		-0-
01	3627 X	2989	-0-	-638	-0-	183 1	2806 2	Y	-0-			-0-
*02	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	143 1	2306 2	Y	29	26 1		3
						32 9						

GARZA, A.		WELL #:		3	RRCID ->	120420	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9756 - 9885
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	44 1	666 2	Y	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21 1	323 2	Y	-0-			-0-
11	330 N	243	-0-	-87	-0-	16 1	227 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3162	-0-	62	62	195 1	2967 2	Y	-0-			-0-
01	2531 N	2469	-0-	-62	-0-	152 1	2317 2	Y	-0-			-0-
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25 1	409 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		11	RRCID ->	124005	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9710 - 9743
09	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	414 1	6255 2	Y	-0-			5
10	4650 X	2211	-0-	-2439	-0-	134 1	2077 2	Y	-0-	3 5		2
11	8070 X	2854	-0-	-5216	-0-	188 1	2665 2	Y	1			3
12	8339 X	1404	-0-	-6935	-0-	87 1	1317 2	Y	-0-	3 1		-0-
01	8339 X	1247	-0-	-7092	-0-	77 1	1170 2	Y	-0-			-0-
*02	6216 X	596	-0-	-5620	-0-	35 1	560 2	Y	1			1
						1 9						

ASCHE		WELL #:		15 T	RRCID ->	126890	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9648 - 9807
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 20		RRCID -> 130636		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2	Y	-0-				-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	115	2	Y	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	90	2	Y	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	90	2	Y	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	96	2	Y	-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	82	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 8		RRCID -> 142622		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204					
09	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	554	1	Y	14	14	1		19
						15	9						
10	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	526	1	Y	-0-				19
11	8340 X	8313	-0-	-27	-0-	546	1	Y	-0-		14	1	5
12	8618 X	8497	-0-	-121	-0-	523	1	Y	20				25
						22	9						
*01	8618 X	8488	-0-	-130	-0-	521	1	Y	-0-				25
*02	7784 X	7332	-0-	-452	-0-	427	1	Y	3		6	1	22
						3	9						

ASCHE		WELL #: 25		RRCID -> 148977		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136					
09	2760 X	2368	-0-	-392	-0-	147	1	Y	-0-				17
10	2635 N	2125	-0-	-510	-0-	129	1	Y	-0-				17
11	2430 N	2018	-0-	-412	-0-	132	1	Y	5		22	1	-0-
						6	9						
12	2449 N	2109	-0-	-340	-0-	130	1	Y	-0-				-0-
01	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	127	1	Y	-0-				-0-
*02	1876 N	1694	-0-	-182	-0-	98	1	Y	2		2	1	-0-
						2	9						

ASCHE		WELL #: 27		RRCID -> 152399		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214					
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-				-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-				-0-
11	930 N	910	-0-	-20	-0-	60	1	Y	-0-				-0-
12	961 N	907	-0-	-54	-0-	56	1	Y	-0-				-0-
01	961 N	935	-0-	-26	-0-	57	1	Y	-0-				-0-
*02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	1		1	1	-0-
						1	9						

ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 162845		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #: 37		RRCID -> 165975		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053					
09	1680 N	1484	-0-	-196	-0-	92	1	Y	-0-				-0-
10	1829 N	1736	-0-	-93	-0-	105	1	Y	-0-				-0-
11	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	105	1	Y	-0-				-0-
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	-0-				-0-
01	1736 N	1229	-0-	-507	-0-	75	1	Y	-0-				-0-
02	1484 N	1334	-0-	-150	-0-	78	1	Y	-0-				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	167971	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9810 - 10174			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	2400	X	1410	-0-	-990	-0-	88	1	1322	2	Y	-0-			1
10	2480	X	1698	-0-	-782	-0-	103	1	1595	2	Y	-0-			1
11	2160	N	1226	-0-	-934	-0-	81	1	1145	2	Y	-0-			1
12	1457	N	696	-0-	-761	-0-	42	1	636	2	Y	16	14	1	3
							18	9							
*01	1705	N	606	-0-	-1099	-0-	37	1	569	2	Y	-0-			3
*02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	68	1	1107	2	Y	1			4
							1	9							

GARZA, A.		WELL #:		2-T	RRCID ->	172580	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	9901 - 9978			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		10	RRCID ->	173998	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	10002 - 10116			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	5520	X	4203	-0-	-1317	-0-	261	1	3942	2	Y	-0-			-0-
10	5549	X	4149	-0-	-1400	-0-	252	1	3897	2	Y	-0-			-0-
11	5370	X	4892	-0-	-478	-0-	322	1	4570	2	Y	-0-			-0-
12	5487	X	4952	-0-	-535	-0-	306	1	4646	2	Y	-0-			-0-
01	5425	X	5009	-0-	-416	-0-	307	1	4702	2	Y	-0-			-0-
*02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	274	1	4429	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							

ALFONSO		WELL #:		11	RRCID ->	175982	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9902 - 10152			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
ALFONSO			WELL #: 12		RRCID -> 176406		COMPL. DATE 01/05/2000			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026				
M	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GARZA, A.			WELL #: 10		RRCID -> 176410		COMPL. DATE 11/26/1999			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 10030 - 10060				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GARZA, A.			WELL #: 12		RRCID -> 177098		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ALFONSO			WELL #: 13		RRCID -> 177331		COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ASCHE			WELL #: 47		RRCID -> 178774		COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358				
09	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	320	1	2177	2	Y	1		2	
						1	9							
10	2604 N	2493	-0-	-111	-0-	151	1	2342	2	Y	-0-		2	
11	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	185	1	2625	2	Y	1	2 1	1	
						1	9							
12	2573 N	2525	-0-	-48	-0-	156	1	2369	2	Y	-0-		1	
*01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	164	1	2507	2	Y	-0-		1	
*02	2352 N	2139	-0-	-213	-0-	124	1	2014	2	Y	1		2	
						1	9							

ASCHE			WELL #: 49		RRCID -> 179512		COMPL. DATE 09/23/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138				
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	82	1	1242	2	Y	-0-		2	
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	95	1	1476	2	Y	-0-		2	
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	87	1	1243	2	Y	-0-	2 1	-0-	
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	85	1	1294	2	Y	-0-		-0-	
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	98	1	1494	2	Y	-0-		-0-	
*02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	76	1	1232	2	Y	-0-		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 179570		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712						
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	M		CODE	CODE	CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-		1 1	18 2		Y	-0-				-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-		1 2			Y	-0-				-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-		36 1	541 2		Y	-0-				-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-		31 1	469 2		Y	-0-				-0-
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-		22 1	358 2		Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179850		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890						
09	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	345 1	5218 2	Y	1						3
10	5580 X	5496	-0-	-84	-0-	334 1	5162 2	Y	-0-						3
11	5460 X	5275	-0-	-185	-0-	347 1	4926 2	Y	2		3 1				2
12	5642 X	4656	-0-	-986	-0-	287 1	4369 2	Y	-0-		1 1				1
*01	5642 X	5148	-0-	-494	-0-	316 1	4832 2	Y	-0-						1
*02	5096 X	4742	-0-	-354	-0-	276 1	4464 2	Y	2		3 1				-0-

LEONARDO		WELL #: 26		RRCID -> 181151		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10010 - 10242						
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	42 1	639 2	Y	-0-						1
10	961 N	506	-0-	-455	-0-	31 1	475 2	Y	-0-						1
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	75 1	1061 2	Y	-0-						1
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	74 1	1119 2	Y	-0-		1 1				-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	51 1	784 2	Y	-0-						-0-
*02	2800 N	4426	-0-	1626	1626	258 1	4167 2	Y	1		1 1				-0-

ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181195		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462			N	NO RPT						-0-

ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883						
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	53 1	800 2	Y	-0-						4
10	837 N	770	-0-	-67	-0-	47 1	723 2	Y	-0-						4
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	105 1	1498 2	Y	-0-		4 1				-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	71 1	1074 2	Y	-0-						-0-
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	78 1	1200 2	Y	-0-						-0-
*02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	59 1	948 2	Y	-0-						-0-

LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810						
09	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	707 1	7620 2	Y	-0-						8
10	8742 X	7653	-0-	-1089	-0-	465 1	7188 2	Y	-0-						8
11	8460 X	5260	-0-	-3200	-0-	346 1	4913 2	Y	1						9
12	8742 X	4509	-0-	-4233	-0-	278 1	4231 2	Y	-0-		9 1				-0-
01	8618 X	3801	-0-	-4817	-0-	233 1	3568 2	Y	-0-						-0-
*02	7784 X	3557	-0-	-4227	-0-	207 1	3346 2	Y	4		3 1				1

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		57	RRCID ->	182789	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9667 - 10102
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	750 X	619	-0-	-131	-0-	38	1	581	2	Y	-0-	-0-
10	775 X	422	-0-	-353	-0-	26	1	396	2	Y	-0-	-0-
11	660 X	456	-0-	-204	-0-	30	1	426	2	Y	-0-	-0-
12	682 X	528	-0-	-154	-0-	33	1	495	2	Y	-0-	-0-
01	651 X	608	-0-	-43	-0-	37	1	571	2	Y	-0-	-0-
02	588 X	522	-0-	-66	-0-	30	1	492	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO				WELL #:	18	RRCID ->	182966	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 10016 - 10103
09	749 X	749	-0-	-0-	-0-	46	1	688	2	Y	14	13 1
						15	9					1
10	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	123	1	1899	2	Y	-0-	1
11	6480 X	1131	-0-	-5349	-0-	74	1	1051	2	Y	5	5 1
						6	9					1
12	6696 X	652	-0-	-6044	-0-	39	1	590	2	Y	21	19 1
						23	9					3
*01	6696 X	447	-0-	-6249	-0-	27	1	420	2	Y	-0-	3
*02	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	421	1	6811	2	Y	6	8 1
						7	9					1

ALFONSO				WELL #:	19	RRCID ->	183776	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9588 - 10090
09	3360 X	2460	-0-	-900	-0-	153	1	2305	2	Y	2	4 1
						2	9					-0-
10	4216 X	3141	-0-	-1075	-0-	191	1	2950	2	Y	-0-	-0-
11	4080 X	1766	-0-	-2314	-0-	116	1	1648	2	Y	2	1 1
						2	9					1
12	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	222	1	3372	2	Y	6	6 1
						7	9					1
*01	3131 X	2828	-0-	-303	-0-	174	1	2654	2	Y	-0-	1
02	2828 X	2303	-0-	-525	-0-	134	1	2167	2	Y	2	3 1
						2	9					-0-

ASCHE				WELL #:	60	RRCID ->	185040	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9298 - 9837
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, J. M.				WELL #:	12	RRCID ->	185730	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9382 - 10102
09	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	214	1	3235	2	Y	-0-	7
10	3503 X	3499	-0-	-4	-0-	212	1	3287	2	Y	-0-	7
11	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	243	1	3449	2	Y	-0-	4
12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	248	1	3764	2	Y	-0-	-0-
						254	1	3887	2	Y	-0-	-0-
01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	254	1	3887	2	Y	-0-	-0-
*02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	213	1	3446	2	Y	2	2 1
						2	9					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	221	1 3	3341	2	Y	3	4 1	8
10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	210	1	3242	2	Y	-0-		8
11	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	236	1	3349	2	Y	1	1 1	8
12	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	214	1	3256	2	Y	79	78 1	9
*01	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	284	1	4341	2	Y	-0-		9
*02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	201	1	3257	2	Y	11	12 1	8

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-		4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	2	Y	-0-	2 1	2
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-	2 1	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-		-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	1		1

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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

09	251 X	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-		3
10	341 X	7	-0-	-334	-0-	7	2			Y	-0-		3
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-
01	248 X	118	-0-	-130	-0-	7	1	111	2	Y	-0-		-0-
02	224 X	60	-0-	-164	-0-	3	1	56	2	Y	1	1 1	-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	39	1	594	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	868 N	593	-0-	-275	-0-	36	1	557	2	Y	-0-		-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	888	2	Y	-0-		-0-
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	66	1	1006	2	Y	1	1 1	-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	778	2	Y	-0-		-0-
*02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	68	1	1098	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190831	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9360 - 10106		
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
09		660 N	614	-0-	-46	-0-	38 1	576 2	Y	-0-		1 1		-0-
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	37 1	570 2	Y	-0-				-0-
11		630 N	566	-0-	-64	-0-	37 1	529 2	Y	-0-				-0-
12		620 N	551	-0-	-69	-0-	34 1	516 2	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
01		620 N	387	-0-	-233	-0-	24 1	363 2	Y	-0-				-0-
*02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	32 1	526 2	Y	-0-				-0-

ALFONSO		WELL #:		23	RRCID ->	191396	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9540 - 10081		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	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		
09	3270 X	2566	-0-	-704	-0-	159 9	1	2398 2	Y	8		9 1		34
10	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	88 1		1363 2	Y	-0-				34
11	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	108 1		1542 2	Y	-0-		34 1		-0-
12	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	145 1		2200 2	Y	1		1 1		-0-
						1 9								
01	3100 N	3901	-0-	801	801	239 1		3662 2	Y	-0-				-0-
*02	2800 N	3003	-0-	203	1004	175 1		2828 2	Y	-0-				-0-

ALFONSO		WELL #:		25	RRCID ->	193100	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9906 - 9990		
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	82 1		1234 2	Y	-0-		1 1		-0-
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	98 1		1509 2	Y	-0-				-0-
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	121 1		1721 2	Y	42		42 1		-0-
						46 9								
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	93 1		1416 2	Y	2		1 1		1
						2 9								
*01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	85 1		1307 2	Y	-0-				1
*02	1176 N	1097	-0-	-79	-0-	64 1		1032 2	Y	1		2 1		-0-
						1 9								

GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195428	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9453 - 10034		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195545		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	Y	-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	2	Y	-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	Y	6
						7	9				
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	6
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	6

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195563		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195571		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778			
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	Y	2
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	16	1	249	2	Y	2
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	-0-
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	18	1	270	2	Y	-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	14	1	212	2	Y	-0-
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	13	1	209	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196166		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746			
09	15270 X	11416	-0-	-3854	-0-	708	1	10706	2	Y	7
						2	9				
10	17706 X	17706	-0-	-0-	-0-	1075	1	16631	2	Y	7
11	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	842	1	11972	2	Y	3
						37	9				
12	11811 X	11702	-0-	-109	-0-	722	1	10980	2	Y	3
*01	17701 X	11903	-0-	-5798	-0-	730	1	11173	2	Y	3
*02	15988 X	11197	-0-	-4791	-0-	651	1	10534	2	Y	6
						12	9				

LEONARDO		WELL #: 36		RRCID -> 196170		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806			
09	870 X	436	-0-	-434	-0-	27	1	409	2	Y	4
10	651 N	472	-0-	-179	-0-	29	1	443	2	Y	4
11	480 N	367	-0-	-113	-0-	24	1	343	2	Y	1
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	2	Y	-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	Y	-0-
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 72		RRCID -> 196924		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825			
09	5190 X	3217	-0-	-1973	-0-	200	1	3017	2	Y	1
10	5115 X	4006	-0-	-1109	-0-	243	1	3763	2	Y	1
11	4950 X	3477	-0-	-1473	-0-	228	1	3248	2	Y	-0-
						1	9				
12	5115 X	3831	-0-	-1284	-0-	236	1	3595	2	Y	-0-
01	5084 X	1086	-0-	-3998	-0-	67	1	1019	2	Y	-0-
*02	3612 X	2232	-0-	-1380	-0-	128	1	2072	2	Y	26
						32	9				

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204423	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF.	9470 - 10388
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		4170 X	3821	-0-	-349	-0-	237 1	3584 2	Y	-0-		7
10		4216 X	2205	-0-	-2011	-0-	134 1	2071 2	Y	-0-		7
11		4080 X	1922	-0-	-2158	-0-	126 1	1796 2	Y	-0-	2 1	5
12		3937 X	1619	-0-	-2318	-0-	100 1	1519 2	Y	-0-	5 1	-0-
01		3937 X	1638	-0-	-2299	-0-	101 1	1537 2	Y	-0-		-0-
*02		3556 X	1576	-0-	-1980	-0-	92 1	1483 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					

ALFONSO		WELL #:		28	RRCID ->	204581	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10015 - 10039
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	25 1	384 2	Y	-0-		2
10		434 N	407	-0-	-27	-0-	25 1	382 2	Y	-0-		2
11		420 N	375	-0-	-45	-0-	25 1	350 2	Y	-0-	2 1	-0-
12		434 N	367	-0-	-67	-0-	23 1	343 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01		403 N	370	-0-	-33	-0-	23 1	347 2	Y	-0-		-0-
02		364 N	345	-0-	-19	-0-	20 1	325 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		85	RRCID ->	204765	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9976 - 10129
09		2610 X	155	-0-	-2455	-0-	10 1	145 2	Y	-0-		3
10		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	103 1	1592 2	Y	-0-		3
11		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	112 1	1599 2	Y	-0-	3 1	-0-
12		804 N	804	-0-	-0-	-0-	50 1	754 2	Y	-0-		-0-
01		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	115 1	1757 2	Y	-0-		-0-
*02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	105 1	1706 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					

ALFONSO		WELL #:		27	RRCID ->	206073	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9466 - 9656
09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	59 1	894 2	Y	-0-		1
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	63 1	982 2	Y	-0-		1
11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	61 1	867 2	Y	-0-	1 1	-0-
12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	61 1	921 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	59 1	905 2	Y	-0-		-0-
02		840 N	833	-0-	-7	-0-	48 1	785 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		29	RRCID ->	206084	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10020 - 10128
09		2130 X	1669	-0-	-461	-0-	103 1	1558 2	Y	7	7 1	22
							8 9					
10		1271 N	1239	-0-	-32	-0-	75 1	1164 2	Y	-0-		22
11		1320 N	1231	-0-	-89	-0-	81 1	1150 2	Y	-0-	22 1	-0-
12		1612 N	1333	-0-	-279	-0-	82 1	1249 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
01		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	83 1	1271 2	Y	-0-		-0-
*02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	77 1	1240 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		86	RRCID ->	206428	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9628 - 12224	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		6774 X	6774	-0-	-0-	420 1	6354 2		Y	-0-			3
10		6541 X	6407	-0-	-134	388 1	5999 2		Y	18			21
11		6776 X	6776	-0-	-0-	445 1	6329 2		Y	2	23 1		-0-
12		6763 X	6763	-0-	-0-	417 1	6346 2		Y	-0-			-0-
01		6661 X	6661	-0-	-0-	409 1	6252 2		Y	-0-			-0-
*02		6207 X	6207	-0-	-0-	361 1	5840 2		Y	5	3 1		2
						6 9							

ASCHE		WELL #:		88	RRCID ->	207656	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	9668 - 12194	
09		1396 N	1396	-0-	-0-	87 1	1309 2		Y	-0-			-0-
10		1364 N	1341	-0-	-23	81 1	1260 2		Y	-0-			-0-
11		1383 N	1383	-0-	-0-	91 1	1292 2		Y	-0-			-0-
12		1457 N	1254	-0-	-203	77 1	1177 2		Y	-0-			-0-
01		1333 N	1176	-0-	-157	72 1	1104 2		Y	-0-			-0-
02		1288 N	1031	-0-	-257	60 1	971 2		Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		90	RRCID ->	208654	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9724 - 9870	
09		869 N	869	-0-	-0-	54 1	815 2		Y	-0-			2
10		693 X	693	-0-	-0-	42 1	651 2		Y	-0-			2
11		660 X	647	-0-	-13	43 1	604 2		Y	-0-	2 1		-0-
12		899 X	627	-0-	-272	39 1	588 2		Y	-0-			-0-
01		899 X	494	-0-	-405	30 1	464 2		Y	-0-			-0-
02		812 X	328	-0-	-484	19 1	309 2		Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		95	RRCID ->	209641	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	9708 - 9790	
09		8021 X	8021	-0-	-0-	498 1	7523 2		Y	-0-			5
10		5732 X	5732	-0-	-0-	348 1	5384 2		Y	-0-			5
11		3090 X	2463	-0-	-627	161 1	2290 2		Y	11	16 1		-0-
12		5394 X	2177	-0-	-3217	134 1	2043 2		Y	-0-			-0-
01		5394 X	1319	-0-	-4075	81 1	1238 2		Y	-0-			-0-
*02		4872 X	2061	-0-	-2811	120 1	1938 2		Y	3	3 1		-0-
						3 9							

LEONARDO		WELL #:		42	RRCID ->	210429	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	9977 - 10274	
09		780 X	719	-0-	-61	45 1	674 2		Y	-0-			4
10		806 N	765	-0-	-41	46 1	719 2		Y	-0-			4
11		780 N	697	-0-	-83	46 1	651 2		Y	-0-	3 1		1
12		936 N	936	-0-	-0-	58 1	878 2		Y	-0-	1 1		-0-
01		803 N	803	-0-	-0-	49 1	754 2		Y	-0-			-0-
*02		705 N	705	-0-	-0-	41 1	664 2		Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		32	RRCID -> 210561		COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9364 - 10126
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		1380 N	1376	-0-	-4	-0-	85 1	1290 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
10		1426 N	1376	-0-	-50	-0-	84 1	1292 2	Y	-0-		-0-
11		1380 N	1336	-0-	-44	-0-	88 1	1248 2	Y	-0-		-0-
12		1426 N	1357	-0-	-69	-0-	83 1	1264 2	Y	9	2 1	7
							10 9					
*01		1364 N	1310	-0-	-54	-0-	80 1	1230 2	Y	-0-		7
*02		1260 N	1157	-0-	-103	-0-	67 1	1090 2	Y	-0-	7 2	-0-

ALFONSO		WELL #:		34	RRCID -> 211266		COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10006 - 10056
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	45 1	684 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
10		744 N	731	-0-	-13	-0-	44 1	687 2	Y	-0-		-0-
11		780 N	380	-0-	-400	-0-	25 1	355 2	Y	-0-		-0-
12		744 N	647	-0-	-97	-0-	40 1	605 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
01		744 N	697	-0-	-47	-0-	43 1	654 2	Y	-0-		-0-
*02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	35 1	564 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		98	RRCID -> 211337		COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9184 - 9836
09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	50 1	757 2	Y	-0-		1
10		744 N	642	-0-	-102	-0-	39 1	603 2	Y	-0-		1
11		720 N	518	-0-	-202	-0-	34 1	484 2	Y	-0-	1 1	-0-
12		744 N	301	-0-	-443	-0-	19 1	282 2	Y	-0-		-0-
01		805 N	805	-0-	-0-	-0-	49 1	756 2	Y	-0-		-0-
*02		953 N	953	-0-	-0-	-0-	55 1	897 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					

ALFONSO		WELL #:		31	RRCID -> 211339		COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 10201
09		2010 N	1826	-0-	-184	-0-	113 1	1711 2	Y	2	1 1	1
							2 9					
10		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	121 1	1877 2	Y	-0-		1
11		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	133 1	1886 2	Y	-0-	1 1	-0-
12		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	128 1	1953 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	104 1	1596 2	Y	-0-		-0-
*02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	89 1	1435 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		101	RRCID -> 212331		COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12624	PERF.	10246 - 12178
09		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	125 1	1887 2	Y	-0-		1
10		1922 N	1830	-0-	-92	-0-	111 1	1719 2	Y	-0-		1
11		2160 N	1705	-0-	-455	-0-	112 1	1593 2	Y	-0-	1 1	-0-
12		2077 N	1806	-0-	-271	-0-	111 1	1695 2	Y	-0-		-0-
01		1829 N	1782	-0-	-47	-0-	109 1	1673 2	Y	-0-		-0-
02		1596 N	1522	-0-	-74	-0-	89 1	1432 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ASCHE		WELL #:		100		RRCID -> 212466		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14430 X	4557	-0-	-9873	-0-	283 1	4274 2	Y	-0-		4
10	6851 X	4899	-0-	-1952	-0-	297 1	4602 2	Y	-0-		4
11	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	502 1	7138 2	Y	1	5 1	-0-
12	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	312 1	4738 2	Y	-0-		-0-
01	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	302 1	4614 2	Y	-0-		-0-
*02	6188 X	5319	-0-	-869	-0-	309 1	5007 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					

ALFONSO		WELL #:		36		RRCID -> 212874		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188	
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	73 1	1107 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	72 1	1111 2	Y	-0-		-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	77 1	1092 2	Y	-0-		-0-
12	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	64 1	980 2	Y	2	1 1	1
*01	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	64 1	980 2	Y	-0-		1
*02	1092 N	1012	-0-	-80	-0-	59 1	953 2	Y	-0-		1

ASCHE		WELL #:		105		RRCID -> 212875		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229	
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	42 1	641 2	Y	-0-		1
10	682 N	658	-0-	-24	-0-	40 1	618 2	Y	-0-		1
11	660 N	592	-0-	-68	-0-	39 1	553 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	682 N	632	-0-	-50	-0-	39 1	593 2	Y	-0-		-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	48 1	729 2	Y	-0-		-0-
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	47 1	758 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		104		RRCID -> 213230		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357	
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	125 1	1895 2	Y	-0-		1
10	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	80 1	1234 2	Y	-0-		1
11	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	86 1	1225 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	88 1	1342 2	Y	-0-		-0-
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	116 1	1775 2	Y	-0-		-0-
02	1232 N	1058	-0-	-174	-0-	62 1	996 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		35		RRCID -> 213318		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000	
09	330 N	178	-0-	-152	-0-	11 1	167 2	Y	-0-	1 1	2
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	13 1	204 2	Y	-0-		2
11	270 N	161	-0-	-109	-0-	11 1	150 2	Y	-0-	2 1	-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	217 2	Y	1	1 1	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14 1	209 2	Y	-0-		-0-
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	173 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		92		RRCID -> 213494		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218452	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 9914		
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
09		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	126 1	1910 2	Y	1	1	1		6
							1 9							
10		2356 N	1881	-0-	-475	-0-	114 1	1767 2	Y	-0-				6
11		1980 N	1836	-0-	-144	-0-	121 1	1715 2	Y	-0-				6
12		2108 N	1786	-0-	-322	-0-	110 1	1676 2	Y	-0-				6
*01		1891 N	1517	-0-	-374	-0-	93 1	1424 2	Y	-0-				6
*02		1708 N	1525	-0-	-183	-0-	89 1	1434 2	Y	2				8
							2 9							

ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	222217	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9165 - 9198		
09		6780 X	6121	-0-	-659	-0-	577 1	5544 2	Y	-0-				10
10		11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	700 1	10822 2	Y	-0-				10
11		9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	656 1	9331 2	Y	-0-	10	1		-0-
12		7192 X	6394	-0-	-798	-0-	395 1	5999 2	Y	-0-				-0-
01		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	460 1	7034 2	Y	-0-				-0-
*02		8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	517 1	8372 2	Y	5	3	1		2
							6 9							

GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222269	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9276 - 9838		
09		5790 X	4676	-0-	-1114	-0-	290 1	4377 2	Y	8	8	1		6
							9 9							
10		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	320 1	4944 2	Y	-0-				6
11		5790 X	4612	-0-	-1178	-0-	302 1	4289 2	Y	19	25	1		-0-
							21 9							
12		5983 X	4882	-0-	-1101	-0-	300 1	4556 2	Y	24	23	1		1
							26 9							
*01		5983 X	4021	-0-	-1962	-0-	247 1	3774 2	Y	-0-				1
*02		4760 X	2194	-0-	-2566	-0-	127 1	2060 2	Y	6	6	1		1
							7 9							

GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222348	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9301 - 9750		
09		1350 N	909	-0-	-441	-0-	56 1	853 2	Y	-0-	1	1		-0-
10		1116 N	800	-0-	-316	-0-	49 1	751 2	Y	-0-				-0-
11		960 N	715	-0-	-245	-0-	47 1	668 2	Y	-0-				-0-
12		930 N	796	-0-	-134	-0-	49 1	746 2	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	57 1	866 2	Y	-0-				-0-
*02		857 N	857	-0-	-0-	-0-	50 1	805 2	Y	2				2
							2 9							

GARZA, A.		WELL #:		25	RRCID ->	222887	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9773 - 9888		
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-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				1

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1980 X	1522	-0-	-458	-0-	94	1	1422	2	Y	5	7	1			12
10	1705 X	1683	-0-	-22	-0-	102	1	1581	2	Y	-0-					12
11	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	128	1	1813	2	Y	2	2	1			12
12	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	121	1	1843	2	Y	4	4	1			12
*01	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	114	1	1739	2	Y	-0-					12
*02	1820 X	1510	-0-	-310	-0-	88	1	1421	2	Y	1	9	1			4

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

09	16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					4
10	17174 X	2110	-0-	-15064	-0-	138	1	1966	2	N	5	8	1			1
11	15360 X	2108	-0-	-13252	-0-	138	1	1966	2	N	4	4	1			1
12	16311 X	16311	-0-	-0-	-0-	1007	1	15304	2	N	-0-					1
*01	20634 X	20634	-0-	-0-	-0-	1266	1	19368	2	N	-0-					1
*02	19288 X	19288	-0-	-0-	-0-	1122	1	18157	2	N	8	6	1			3

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

09	12150 X	11348	-0-	-802	-0-	704	1	10643	2	N	1					4
10	11563 X	11387	-0-	-176	-0-	691	1	10696	2	N	-0-					4
11	12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	817	1	11617	2	N	3	6	1			1
12	13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	805	1	12238	2	N	-0-					1
*01	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	748	1	11441	2	N	-0-					1
*02	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	632	1	10219	2	N	8	6	1			3

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	47	1	716	2	Y	-0-					1
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	712	2	Y	-0-					1
11	990 N	535	-0-	-455	-0-	35	1	500	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	64	1	972	2	Y	-0-					-0-
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	91	1	1387	2	Y	-0-					-0-
*02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	74	1	1195	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALFONSO		WELL #: 40		RRCID -> 231987		COMPL. DATE 01/06/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	246 1	3723 2	Y	9	4 1		9
10	4061 X	3196	-0-	-865	-0-	194 1	3002 2	Y	-0-			9
11	3930 X	2845	-0-	-1085	-0-	187 1	2656 2	Y	2	9 1		2
12	4123 X	2893	-0-	-1230	-0-	178 1	2706 2	Y	8	5 1		5
*01	4123 X	2686	-0-	-1437	-0-	165 1	2521 2	Y	-0-			5
*02	3724 X	2188	-0-	-1536	-0-	127 1	2059 2	Y	2	7 1		-0-

LEONARDO		WELL #: 46		RRCID -> 233231		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778			
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	38 1	573 2	Y	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 2	Y	-0-			-0-
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #: 39		RRCID -> 234329		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #: 47		RRCID -> 241074		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 110		RRCID -> 241581		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511			
09	16980 X	15162	-0-	-1818	-0-	941 1	14220 2	N	1			6
10	15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	963 1	14897 2	N	-0-			6
11	15723 X	15723	-0-	-0-	-0-	1033 1	14686 2	N	4	9 1		1
12	15655 X	15603	-0-	-52	-0-	963 1	14640 2	N	-0-			1
*01	15872 X	9074	-0-	-6798	-0-	557 1	8517 2	N	-0-			1
*02	14672 X	12038	-0-	-2634	-0-	700 1	11330 2	N	7	6 1		2

ASCHE		WELL #: 117		RRCID -> 241753		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L. G.		WELL #:		64	RRCID ->	242584	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10478 - 11198	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		3990 X	3708	-0-	-282	-0-	230 1	3478 2	N	-0-			-0-
10		4030 X	3456	-0-	-574	-0-	210 1	3246 2	N	-0-			-0-
11		3900 X	3582	-0-	-318	-0-	235 1	3347 2	N	-0-			-0-
12		3999 X	3526	-0-	-473	-0-	218 1	3308 2	N	-0-			-0-
01		3875 X	3487	-0-	-388	-0-	214 1	3273 2	N	-0-			-0-
*02		3472 X	3084	-0-	-388	-0-	179 1	2902 2	N	3	3	1	-0-
							3	9					

FLORES, L. G.		WELL #:		63	RRCID ->	243693	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10527 - 11375	
09		210 N	148	-0-	-62	-0-	9 1	139 2	N	-0-			-0-
10		155 N	133	-0-	-22	-0-	8 1	125 2	N	-0-			-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	8 1	118 2	N	-0-			-0-
12		155 N	124	-0-	-31	-0-	8 1	116 2	N	-0-			-0-
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	7 1	109 2	N	-0-			-0-
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	6 1	95 2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		65	RRCID ->	243889	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10628 - 11394	
09		810 X	512	-0-	-298	-0-	32 1	480 2	N	-0-			-0-
10		837 X	767	-0-	-70	-0-	47 1	720 2	N	-0-			-0-
11		810 X	739	-0-	-71	-0-	49 1	690 2	N	-0-			-0-
12		806 X	528	-0-	-278	-0-	33 1	495 2	N	-0-			-0-
01		806 X	740	-0-	-66	-0-	45 1	695 2	N	-0-			-0-
02		700 X	642	-0-	-58	-0-	37 1	605 2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		66	RRCID ->	243890	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11178 - 11206	
09		3480 X	2644	-0-	-836	-0-	164 1	2480 2	N	-0-			-0-
10		3596 X	2741	-0-	-855	-0-	166 1	2575 2	N	-0-			-0-
11		3480 X	2612	-0-	-868	-0-	172 1	2440 2	N	-0-			-0-
12		2728 X	2623	-0-	-105	-0-	162 1	2461 2	N	-0-			-0-
01		2728 X	2286	-0-	-442	-0-	140 1	2146 2	N	-0-			-0-
*02		2464 X	2366	-0-	-98	-0-	138 1	2226 2	N	2	2	1	-0-
							2	9					

FLORES, L. G.		WELL #:		62	RRCID ->	247287	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10502 - 11379	
09		600 X	97	-0-	-503	-0-	6 1	91 2	N	-0-			-0-
10		155 X	106	-0-	-49	-0-	6 1	100 2	N	-0-			-0-
11		150 X	122	-0-	-28	-0-	8 1	114 2	N	-0-			-0-
12		107 X	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 2	N	-0-			-0-
01		149 X	149	-0-	-0-	-0-	9 1	140 2	N	-0-			-0-
02		112 X	107	-0-	-5	-0-	6 1	101 2	N	-0-			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541											
ASCHE		WELL #:		10	RRCID ->	121588	COMPL. DATE	06/19/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9490 - 10156	
09		300 X	54	-0-	-246	-0-	2 1	52 2	Y	-0-			-0-
10		310 X	162	-0-	-148	-0-	5 1	157 2	Y	-0-			-0-
11		331 X	331	-0-	-0-	-0-	10 1	321 2	Y	-0-			-0-
12		496 X	262	-0-	-234	-0-	8 1	254 2	Y	-0-			-0-
01		311 X	311	-0-	-0-	-0-	9 1	302 2	Y	-0-			-0-
*02		294 X	294	-0-	-0-	-0-	8 1	286 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		//CONT.//		794541											
ASCHE		WELL #:		1	RRCID ->	208021	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10168 - 10202			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		1080 X	473	-0-	-607	-0-	14	1	459	2	Y	-0-			18
10		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	53	1	1759	2	Y	-0-			18
11		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	92	1	3059	2	Y	-0-			18
12		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	79	1	2646	2	Y	-0-			18
01		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	80	1	2679	2	Y	-0-			18
*02		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	76	1	2536	2	Y	-0-			18

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY				CNTY: WEBB		
GUTIERREZ, CHEVRON R.		WELL #:		1	RRCID ->	172442	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	10043 - 10048
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARRO (9100)				17267 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
RUNNING W. "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	199037	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	9092 - 9172
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-
02	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
09	540 X	465	-0-	-75	-0-	12	1	453	2	N	-0-	39
10	558 X	496	-0-	-62	-0-	13	1	483	2	N	-0-	39
11	540 X	429	-0-	-111	-0-	52	1	377	2	N	-0-	3
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	N	-0-	2
01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	79	1	543	2	N	-0-	2
*02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	64	1	497	2	N	30	32
						33	9					

RUNNING, W. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	200356	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8984 - 9825
09	853 X	853	-0-	-0-	-0-	22	1	828	2	N	3	41
						3	9					
10	899 X	725	-0-	-174	-0-	19	1	704	2	N	2	43
						2	9					
11	900 X	600	-0-	-300	-0-	72	1	524	2	N	4	5
						4	9					
12	930 X	649	-0-	-281	-0-	85	1	564	2	N	-0-	2
01	930 X	612	-0-	-318	-0-	77	1	535	2	N	-0-	2
02	784 X	597	-0-	-187	-0-	66	1	518	2	N	12	14
						13	9					

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1680 X	1638	-0-	-42	-0-		39	1	1466	2	N	121				177
10	1736 X	1618	-0-	-118	-0-		133	9	1557	2	N	18	179	1		16
11	1650 X	1491	-0-	-159	-0-		41	1	1289	2	N	24				40
12	1705 X	1376	-0-	-329	-0-		20	9	1196	2	N	-0-	38	1		2
01	1705 X	1531	-0-	-174	-0-		176	1	1337	2	N	-0-				2
02	1540 X	1441	-0-	-99	-0-		26	9	1255	2	N	23				25
							180	1								
							194	1								
							161	1								
							25	9								

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

09	4050 X	3138	-0-	-912	-0-		99	1	3039	2	N	-0-				21
10	4371 X	2525	-0-	-1846	-0-		92	1	2433	2	N	-0-				21
11	4230 X	3148	-0-	-1082	-0-		418	1	2728	2	N	2	19	1		4
12	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-		2	9	4461	2	N	-0-				4
01	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-		528	1	4010	2	N	-0-				4
*02	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-		542	1	3142	2	N	11				15
							477	1								
							12	9								

CHESSE (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

09	166 R	166	-0-	-0-	-0-		14	1	152	3	N	-0-				135
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-		23	1	74	3	N	-0-				135
11	240 #	58	-0-	-182	-0-		4	1	54	3	N	-0-				135
12	248 #	103	-0-	-145	-0-		16	1	87	3	N	-0-				135
01	491 R	491	-0-	-0-	-0-		446	1	45	3	N	-0-				135
02	168 #	12	-0-	-156	-0-		12	1			N	-0-				135

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

09	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			Y	-0-				46
10	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			Y	-0-				46
11	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2			Y	-0-				46
12	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			Y	-0-				46
01	403 N	361	-0-	-42	B	-0-	361	2			Y	-0-				46
02	336 N	310	-0-	-26	B	-0-	310	2			Y	-0-				46

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		4696													
09	6788	6854	-0-	66	B	4762	6755	2	99	9	Y	90				90
10	8060	6484	-0-	-1576	B	3186	6370	2	114	9	Y	104	194	1		-0-
11	7125	5755	-0-	-1370	B	1816	5663	2	92	9	Y	84				84
12	0	5642	-0-	5642	B	7458	5529	1	113	9	Y	103	185	1		2
01	7068	5993	-0-	-1075	B	6383	5883	2	110	9	Y	100				102
02	6384	5296	-0-	-1088	B	5295	5200	2	96	9	Y	87				189

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5295

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

09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 4	N	-0-			65
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 4	N	-0-			65
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 4	N	-0-			65
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			65
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			65
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65

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

09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 4	N	-0-			81
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 4	N	-0-			81
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 4	N	-0-			81
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			81
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			81
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			81

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

09		10500 X	8933	-0-	-1567	-0-	465 1 79 9	8389 2	N	72		175
10		10850 X	8647	-0-	-2203	-0-	465 1 79 9	8103 2	N	72		247
11		10500 X	7981	-0-	-2519	-0-	465 1 74 9	7442 2	N	67	189 1	125
12		9610 X	7581	-0-	-2029	-0-	465 1 79 9	7037 2	N	72		197
01		9238 X	7965	-0-	-1273	-0-	450 1 91 9	7424 2	N	83		280
02		8344 X	7231	-0-	-1113	-0-	450 1 87 9	8694 2	N	79	187 1	172

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

09		10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	585 1 31 9	9978 2	N	28		155
10		11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	585 1 33 9	10642 2	N	30		185
11		10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	585 1 88 9	9956 2	N	80	187 1	78
12		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	585 1 105 9	10361 2	N	95		173
01		11253 X	10522	-0-	-731	-0-	540 1 119 9	9863 2	N	108	176 1	105
02		10164 X	9463	-0-	-701	-0-	540 1 150 9	8773 2	N	136	179 1	62

CHILE VIEJA (FRIO)			//CONT.// 17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC			//CONT.// 828321										
LEFNER, ET AL GU			WELL #: 1		RRCID -> 227188		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10863 - 11004		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1830 X	1829	-0-	-1	-0-	165	1	1636	2	N	25		119
						28	9						
10	2077 X	1569	-0-	-508	-0-	165	1	1374	2	N	27		146
						30	9						
11	2010 X	1185	-0-	-825	-0-	165	1	996	2	N	22		168
						24	9						
12	2077 X	1364	-0-	-713	-0-	165	1	1176	2	N	21		189
						23	9						
01	1891 X	1285	-0-	-606	-0-	135	1	1126	2	N	22		211
						24	9						
02	1708 X	883	-0-	-825	-0-	135	1	735	2	N	12		223
						13	9						

LEFNER ET AL GU			WELL #: 2		RRCID -> 230701		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10778 - 11030		
09	8670 X	6077	-0-	-2593	-0-	345	1	5571	2	N	146	188 1	78
						161	9						
10	8184 X	6344	-0-	-1840	-0-	345	1	5850	2	N	135		213
						149	9						
11	7920 X	6104	-0-	-1816	-0-	345	1	5620	2	N	126	182 1	157
						139	9						
12	7502 X	5864	-0-	-1638	-0-	345	1	5375	2	N	131	187 1	101
						144	9						
01	6634 X	4188	-0-	-2446	-0-	315	1	3774	2	N	90		191
						99	9						
02	5740 X	2847	-0-	-2893	-0-	315	1	2477	2	N	50		241
						55	9						

LEFNER ET AL GU			WELL #: 3		RRCID -> 233177		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10960 - 11094		
09	12360 X	10140	-0-	-2220	-0-	435	1	9655	2	N	45		78
						50	9						
10	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	435	1	11121	2	N	37		115
						41	9						
11	11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	435	1	10760	2	N	27		142
						30	9						
12	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	435	1	11464	2	N	40		182
						44	9						
01	10540 X	9789	-0-	-751	-0-	495	1	9235	2	N	54	188 1	48
						59	9						
*02	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	495	1	9756	2	N	80		128
						88	9						

LEFNER ET AL GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 234933		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11050 - 11192		
09	5520 X	4627	-0-	-893	-0-	285	1	4242	2	N	91	183 1	108
						100	9						
10	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	285	1	5492	2	N	107		215
						118	9						
11	5040 X	4310	-0-	-730	-0-	285	1	3933	2	N	84	187 1	112
						92	9						
12	5177 X	4438	-0-	-739	-0-	285	1	3984	2	N	154	186 1	80
						169	9						
01	5890 X	3901	-0-	-1989	-0-	270	1	3541	2	N	82		162
						90	9						
02	5320 X	3421	-0-	-1899	-0-	270	1	3016	2	N	123	187 1	98
						135	9						

CHILE VIEJA (FRIO)			//CONT.//		17725 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WILLACY			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC			//CONT.//		828321										
LEFNER ET AL GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	238507	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10920 - 11180			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09		13650 X	12190	-0-	-1460	-0-	465	1	11551	2	N	158	184	1	72
							174	9							
10		13361 X	12253	-0-	-1108	-0-	465	1	11614	2	N	158	183	1	47
							174	9							
11		12810 X	11696	-0-	-1114	-0-	465	1	11063	2	N	153			200
							168	9							
12		13020 X	11877	-0-	-1143	-0-	465	1	11189	2	N	203	376	1	27
							223	9							
01		12586 X	9757	-0-	-2829	-0-	615	1	8963	2	N	163			190
							179	9							
02		11368 X	10690	-0-	-678	-0-	615	1	9914	2	N	146	186	1	150
							161	9							

AMES ET AL GU			WELL #:		4	RRCID ->	244685	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10896 - 10986			
09		16800 X	13819	-0-	-2981	-0-	585	1	13193	2	N	37			140
							41	9							
10		16678 X	12981	-0-	-3697	-0-	585	1	12366	2	N	27			167
							30	9							
11		15300 X	13242	-0-	-2058	-0-	585	1	12573	2	N	76			243
							84	9							
12		15779 X	15528	-0-	-251	-0-	585	1	14737	2	N	187	377	1	53
							206	9							
01		15779 X	14975	-0-	-804	-0-	450	1	14356	2	N	154			207
							169	9							
02		12908 X	11745	-0-	-1163	-0-	450	1	11145	2	N	136	186	1	157
							150	9							

PALOUSEK ET AL GU			WELL #:		1T	RRCID ->	245194	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11100 - 11258			
09		1350 X	1212	-0-	-138	-0-	135	1	1038	2	N	35			163
							39	9							
10		1240 X	1183	-0-	-57	-0-	135	1	1015	2	N	30			193
							33	9							
11		1200 X	1123	-0-	-77	-0-	135	1	942	2	N	42	182	1	53
							46	9							
12		1240 X	945	-0-	-295	-0-	135	1	792	2	N	16			69
							18	9							
01		1240 X	999	-0-	-241	-0-	75	1	893	2	N	28			97
							31	9							
02		1120 X	818	-0-	-302	-0-	75	1	718	2	N	23			120
							25	9							

WRIGHTSMAN, ET AL GU			WELL #:		1	RRCID ->	252519	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11078 - 11316			
09		7770 X	6519	-0-	-1251	-0-	345	1	6053	2	N	110	185	1	103
							121	9							
10		7719 X	6442	-0-	-1277	-0-	345	1	5909	2	N	171	185	1	89
							188	9							
11		7200 X	5878	-0-	-1322	-0-	345	1	5425	2	N	98			187
							108	9							
12		7347 X	6020	-0-	-1327	-0-	345	1	5545	2	N	118	187	1	118
							130	9							
01		6789 X	5635	-0-	-1154	-0-	345	1	5140	2	N	136	186	1	68
							150	9							
02		6076 X	5431	-0-	-645	-0-	345	1	4970	2	N	105			173
							116	9							

OIL AND GAS DIVISION

CHILE VIEJA (FRIO)		SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		//CONT.// 17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY					
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		SNP, ET AL GU		//CONT.// 828321		WELL #: 1		RRCID -> 254428		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11060 - 11192		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6450 X	5464	-0-	-986	-0-	285	1	5033	2	N	133	185	1			103
10	6665 X	5271	-0-	-1394	-0-	146	9	4954	2	N	29					132
11	6450 X	4887	-0-	-1563	-0-	285	1	4549	2	N	48					180
12	6634 X	4320	-0-	-2314	-0-	53	9	3977	2	N	53	183	1			50
01	5859 X	4132	-0-	-1727	-0-	270	1	3804	2	N	53					103
02	5096 X	3480	-0-	-1616	-0-	58	9	3175	2	N	32					135
						35	9									
WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 256329		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11220 - 11396						
09	6330 X	5872	-0-	-458	-0-	300	1	5544	2	N	25					220
10	6324 X	5970	-0-	-354	-0-	28	9	5615	2	N	50	184	1			86
11	6120 X	5643	-0-	-477	-0-	300	1	5278	2	N	59					145
12	6293 X	5343	-0-	-950	-0-	65	9	4975	2	N	62					207
01	6076 X	4898	-0-	-1178	-0-	270	1	4563	2	N	59	183	1			83
02	5488 X	4565	-0-	-923	-0-	65	9	4272	2	N	21					104
						23	9									
CHILE VIEJA (FRIO DEEP)		SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		17725 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY					
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		BONDY GU		828321		WELL #: 1		RRCID -> 226742		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 16680		PERF.15194 - 15220		
09	12394	12394	-0-	-0-	-0-	450	1	11775	2	N	154					232
10	12031	12031	-0-	-0-	-0-	169	9	11423	2	N	144	178	1			198
11	11024	11024	-0-	-0-	-0-	158	9	10419	2	N	141	184	1			155
12	10528	10528	-0-	-0-	-0-	450	1	9933	2	N	132	185	1			102
01	6448	10401	-0-	3953	3953	145	9	9576	2	N	123					225
*02	9350	9350	-0-	-0-	3953	135	9	8526	2	N	122	185	1			162
						690	1									
						134	9									
CHILE VIEJA (PALOUSEK)		SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		17725 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY					
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		PALOUSEK		828321		WELL #: 1C		RRCID -> 248095		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8590 - 8598		
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

09		1400 X	37	-0-	-1363	-0-	25	3	12	9	Y	11			11
10		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			11
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-			11
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			11
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-			11
*02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			11

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906															
09		28830 X	14925	-0-	-13905	-0-	14925	3			N	-0-			-0-
10		24955 X	14355	-0-	-10600	-0-	83	1	14272	3	N	-0-			-0-
11		22890 X	13366	-0-	-9524	-0-	13366	3			N	-0-			-0-
12		23653 X	13394	-0-	-10259	-0-	13394	3			N	-0-			-0-
01		18786 X	12825	-0-	-5961	-0-	12825	3			N	-0-			-0-
02		13944 X	9937	-0-	-4007	-0-	9937	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															
09		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-			7
10		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			7
11		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			7
12		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			7
01		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			7
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120															
09		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-			1
10		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			1
11		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-			1
12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			1
01		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			1
02		0 X	-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															
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			1
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			1
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M. A			WELL #:	2	RRCID ->	142619	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6110 -	6170		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	118	-0-	118	118	11	1	107	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	674	-0-	674	792	29	1	645	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M. A			WELL #:	3	RRCID ->	142990	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5398 -	6154		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M. C			WELL #:	1LT	RRCID ->	144237	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4186 -	5470		
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-
02	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		
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	253	-0-	253	253	24	1	229	2	Y	-0-			2
02	14B2 EXT	1349	-0-	1349	1602	58	1	1291	2	Y	-0-			2

GUTIERREZ, J.M. A			WELL #:	4 U	RRCID ->	145520	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5674 -	6268		
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-
02	SI MULT	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE						
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	282	-0-	282	282	27	1	255	2	Y	-0-
02	14B2	EXT	556	-0-	556	838	24	1	532	2	Y	-0-
ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200												
09	840	N	18	-0-	-822	-0-	2	1	16	2	Y	62
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	Y	62
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	99	2	Y	62
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	2	Y	62
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	45	1	435	2	Y	62
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	62
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
01	14B2	EXT	407	-0-	407	407	38	1	369	2	Y	2
02	14B2	EXT	372	-0-	372	779	16	1	356	2	Y	2
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572												
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954												
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530												
09	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-
10	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-
11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-
12	2294	X	1725	-0-	-569	-0-	1725	2			N	-0-
*01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	781	1	2549	2	N	-0-
*02	2072	X	2054	-0-	-18	-0-	735	1	1319	2	N	-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW)		18212 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
GUTIERREZ, J.M. -C-		WELL #: 1UT		RRCID -> 154418		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4186 - 5470					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	1092	-0-	1092	1092	47	1	1045	2	Y	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	3030	X	2001	-0-	-1029	-0-	273	1	1728	2	Y	-0-			160
10	T. A.		2479	-0-	2479	2479	400	1	2079	2	Y	-0-			160
11	T. A.		1533	-0-	1533	4012	270	1	1263	2	Y	-0-			160
12	T. A.		2150	-0-	2150	6162	359	1	1791	2	Y	-0-			160
01	8410	X	2248	-0-	-6162	-0-	212	1	2036	2	Y	-0-			160
*02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	141	1	3167	2	Y	-0-			160

ELIZONDO		WELL #: 3		RRCID -> 169023		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 7468		PERF. 6638 - 7200					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GUTIRREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 171055		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 6936 - 7215					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CANTERA OPERATING, LLC		129692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BENAVIDES							
BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 195602		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 13564		PERF. 7310 - 7320					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	26	2	Y	-0-			65
							474	3							
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	59	1	38	2	Y	-0-			65
							463	3							
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	54	1	21	2	Y	1	30	7	1 8 35
							417	3							
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	46	1	8	2	Y	-0-			35
							376	3							
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	58	1	12	2	Y	-0-			35
							458	3							
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	42	1	9	2	Y	-0-			35
							341	3							

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	176	1	85	2	Y	-0-					37
						1561	3									
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	209	1	134	2	Y	-0-					37
						1636	3									
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	191	1	75	2	Y	-0-	17	7			20
						1472	3									
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	204	1	34	2	Y	-0-					20
						1680	3									
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	207	1	44	2	Y	-0-					20
						1630	3									
*02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	178	1	41	2	Y	-0-					20
						1465	3									

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
 WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	60	1	545	2	N	-0-					23
10	620 N	574	-0-	-46	-0-	52	1	522	2	N	-0-					23
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	65	1	535	2	N	-0-					23
12	589 N	45	-0-	-544	-0-	5	1	40	2	N	-0-					23
*01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	6	1	734	2	N	-0-					23
02	560 N	478	-0-	-82	-0-	5	1	473	2	N	-0-					23

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

09	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
10	1705 N	1678	-0-	-27 B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
12	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	1669	-0-	-5 B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1469	-0-	-127 B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 GUTIERREZ "B" WELL #: 2 D RRCID -> 080657 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 926 - 930

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	-0-	-0-	-420 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-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CINCO DE MAYO (1250) 18212 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 GUTIERREZ "B" WELL #: 2 H RRCID -> 076737 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

09	90 N	-0-	-0-	-90	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CINCO DE MAYO (2500)		18212 516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
GUTIERREZ, J.M. "B"		WELL #: 2 F		RRCID -> 143037		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2468 - 2474				
M	O	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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CINCO DE MAYO (2550)		18212 559		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950										
GUTIERREZ, J. M. 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 270469		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2216 - 2222				
09	3930	2957	-0-	-973	-0-	2957	2	N	-0-			-0-
10	4061	2772	-0-	-1289	-0-	2772	2	N	-0-			-0-
11	3930	2474	-0-	-1456	-0-	2474	2	N	-0-			-0-
12	3069 #	2549	-0-	-520	-0-	2549	2	N	-0-			-0-
01	3069 #	2509	-0-	-560	-0-	2509	2	N	-0-			-0-
02	2772 #	2148	-0-	-624	-0-	2148	2	N	-0-			-0-

CINCO DE MAYO (3100)		18212 731		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
DOMINGUEZ ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 152467		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 5430 PERF. 3170 - 3225				
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (4700)		18212 903		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 157408		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -5009			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -5009			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -5009			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -5009			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -5009			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -5009			N	-0-			-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				
09	4260 X	3938	-0-	-322	-0-	309	1	3629	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	6595	-0-	6595	6595	606	1	5989	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	5129	-0-	5129	11724	482	1	4647	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	5428	-0-	5428	17152	514	1	4914	2	Y	-0-	-0-
01	21896 X	4744	-0-	-17152	-0-	447	1	4297	2	Y	-0-	-0-
02	3976 X	954	-0-	-3022	-0-	91	1	863	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		076861										
		WELL #: 2		RRCID -> 073452		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180				
09	9810 X	3897	-0-	-5913	-0-	306	1	3591	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	4197	-0-	4197	4197	386	1	3811	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	4310	-0-	4310	8507	405	1	3905	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	3755	-0-	3755	12262	356	1	3399	2	Y	-0-	-0-
01	15744 X	3482	-0-	-12262	-0-	328	1	3154	2	Y	-0-	-0-
02	4032 X	3057	-0-	-975	-0-	293	1	2764	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																		
WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225						
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
09		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-		287	1	3373	2	Y	-0-					-0-
10		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-		338	1	3341	2	Y	-0-					-0-
11		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-		363	1	3495	2	Y	-0-					-0-
12		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-		374	1	3572	2	Y	-0-					-0-
01		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-		370	1	3553	2	Y	-0-					-0-
*02		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-		413	1	3902	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU																		
WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003												TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705						
09		2460 X	958	-0-	-1502	-0-		91	1	867	2	N	-0-					77
10		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-		779	1	6619	2	N	-0-					77
11		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-		599	1	4225	2	N	-0-					77
12		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-		748	1	5331	2	N	-0-					77
01		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-		580	1	3059	2	N	-0-					77
*02		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-		658	1	4734	2	N	-0-					77

MARTINEZ, EUDOXIO																		
WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986												TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518						
09		330 N	262	-0-	-68	-0-		21	1	241	2	N	-0-					-0-
10		279 N	242	-0-	-37	-0-		22	1	220	2	N	-0-					-0-
11		330 N	213	-0-	-117	-0-		20	1	193	2	N	-0-					-0-
12		279 N	207	-0-	-72	-0-		20	1	187	2	N	-0-					-0-
01		248 N	174	-0-	-74	-0-		16	1	158	2	N	-0-					-0-
02		196 N	158	-0-	-38	-0-		15	1	143	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA																		
WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010												TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO																		
WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987												TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010						
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS																		
WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548						
09		4410 X	3615	-0-	-795	-0-		284	1	3331	2	Y	-0-					-0-
10		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-		490	1	4837	2	Y	-0-					-0-
11		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-		313	1	3019	2	Y	-0-					-0-
12		2325 X	1918	-0-	-407	-0-		182	1	1736	2	Y	-0-					-0-
01		2325 X	2019	-0-	-306	-0-		190	1	1829	2	Y	-0-					-0-
*02		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-		569	1	5378	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS																		
WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987												TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283						
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-		57	1	674	2	Y	-0-					-0-
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-		75	1	737	2	Y	-0-					-0-
11		780 N	734	-0-	-46	-0-		69	1	665	2	Y	-0-					-0-
12		744 N	630	-0-	-114	-0-		60	1	570	2	Y	-0-					-0-
01		806 N	661	-0-	-145	-0-		62	1	599	2	Y	-0-					-0-
02		672 N	649	-0-	-23	-0-		62	1	587	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
09		3330 X	2780	-0-	-550	-0-	218 1	2562 2	Y	-0-		-0-
10		3441 X	2054	-0-	-1387	-0-	189 1	1865 2	Y	-0-		-0-
11		3330 X	2666	-0-	-664	-0-	251 1	2415 2	Y	-0-		-0-
12		3007 X	2719	-0-	-288	-0-	258 1	2461 2	Y	-0-		-0-
01		2883 X	2788	-0-	-95	-0-	263 1	2525 2	Y	-0-		-0-
02		2604 X	2576	-0-	-28	-0-	247 1	2329 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798												
09		1200 N	967	-0-	-233	-0-	76 1	891 2	N	-0-		-0-
10		1147 N	1019	-0-	-128	-0-	94 1	925 2	N	-0-		-0-
11		1140 N	917	-0-	-223	-0-	86 1	831 2	N	-0-		-0-
12		992 N	787	-0-	-205	-0-	75 1	712 2	N	-0-		-0-
01		1023 N	867	-0-	-156	-0-	82 1	785 2	N	-0-		-0-
02		868 N	751	-0-	-117	-0-	72 1	679 2	N	-0-		-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608												
09		1050 N	557	-0-	-493	-0-	44 1	513 2	Y	-0-		-0-
10		1240 N	699	-0-	-541	-0-	64 1	635 2	Y	-0-		-0-
11		1200 N	510	-0-	-690	-0-	48 1	462 2	Y	-0-		-0-
12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	67 1	639 2	Y	-0-		-0-
01		713 N	702	-0-	-11	-0-	66 1	636 2	Y	-0-		-0-
*02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	62 1	584 2	Y	-0-		-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830												
09		450 N	397	-0-	-53	-0-	31 1	366 2	N	-0-		-0-
10		434 N	393	-0-	-41	-0-	36 1	357 2	N	-0-		-0-
11		420 N	408	-0-	-12	-0-	38 1	370 2	N	-0-		-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	40 1	384 2	N	-0-		-0-
01		403 N	394	-0-	-9	-0-	37 1	357 2	N	-0-		-0-
02		392 N	386	-0-	-6	-0-	37 1	349 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253												
09		780 N	385	-0-	-395	-0-	30 1	355 2	N	-0-		-0-
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	51 1	504 2	N	-0-		-0-
11		600 N	583	-0-	-17	-0-	55 1	528 2	N	-0-		-0-
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	56 1	536 2	N	-0-		-0-
01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	71 1	685 2	N	-0-		-0-
02		532 N	241	-0-	-291	-0-	23 1	218 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145												
09		1110 N	890	-0-	-220	-0-	70 1	820 2	N	-0-		-0-
10		1054 N	786	-0-	-268	-0-	72 1	714 2	N	-0-		-0-
11		1350 N	1221	-0-	-129	-0-	115 1	1106 2	N	-0-		-0-
12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	88 1	842 2	N	-0-		-0-
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	102 1	980 2	N	-0-		-0-
*02		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	160 1	1508 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544												
09		960 N	845	-0-	-115	-0-	66 1	779 2	Y	-0-		-0-
10		930 N	922	-0-	-8	-0-	85 1	837 2	Y	-0-		-0-
11		960 N	957	-0-	-3	-0-	90 1	867 2	Y	-0-		-0-
12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	115 1	1101 2	Y	-0-		-0-
01		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	135 1	1295 2	Y	-0-		-0-
*02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	107 1	1015 2	Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	95	1	1117	2	N	-0-	-0-				-0-	
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	116	1	1144	2	N	-0-	-0-				-0-	
11		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	126	1	1217	2	N	-0-	-0-				-0-	
12		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	118	1	1123	2	N	-0-	-0-				-0-	
01		1271 N	1167	-0-	-104	-0-	110	1	1057	2	N	-0-	-0-				-0-	
02		1260 N	1053	-0-	-207	-0-	101	1	952	2	N	-0-	-0-				-0-	

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352																		
09		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	94	1	1101	2	Y	-0-	-0-				-0-	
10		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	101	1	994	2	Y	-0-	-0-				-0-	
11		1140 N	1138	-0-	-2	-0-	107	1	1031	2	Y	-0-	-0-				-0-	
12		1178 N	1100	-0-	-78	-0-	104	1	996	2	Y	-0-	-0-				-0-	
01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	108	1	1035	2	Y	-0-	-0-				-0-	
*02		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	136	1	1283	2	Y	-0-	-0-				-0-	

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010																		
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-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206																		
09		2400 N	237	-0-	-2163	-0-	28	1	209	2	Y	-0-	-0-				-0-	
10		3100 N	5665	-0-	2565	2565	662	1	5003	2	Y	-0-	-0-				-0-	
11		3000 N	5354	-0-	2354	4919	648	1	4706	2	Y	-0-	-0-				-0-	
12		3100 N	6786	-0-	3686	8605	707	1	6079	2	Y	-0-	-0-				-0-	
01		15564 X	6959	-0-	-8605	-0-	651	1	6308	2	Y	-0-	-0-				-0-	
*02		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	637	1	5913	2	Y	-0-	-0-				-0-	

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222																		
09		3720 X	530	-0-	-3190	-0-	50	1	480	2	Y	-0-	-0-				24	
10		4433 X	4412	-0-	-21	-0-	464	1	3948	2	Y	-0-	-0-				24	
11		4290 X	4134	-0-	-156	-0-	513	1	3621	2	Y	-0-	-0-				24	
12		4433 X	4042	-0-	-391	-0-	497	1	3545	2	Y	-0-	-0-				24	
01		4402 X	4156	-0-	-246	-0-	663	1	3493	2	Y	-0-	-0-				24	
02		3976 X	3447	-0-	-529	-0-	421	1	3026	2	Y	-0-	-0-				24	

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142																		
09		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898																		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				10	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				10	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				10	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				10	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				10	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				10	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CANTERA OPERATING, LLC			129692												
SAN FERNANDO			WELL #:	1	RRCID ->	212382	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6558 - 8268			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			19
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			19
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-	19	7	-0-
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
01		930 N	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-			-0-
02		1120 N	936	-0-	-184	-0-	936	2			N	-0-			-0-

SAN FERNANDO			WELL #:	3	RRCID ->	213688	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8872 - 8982			
09		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-			-0-
10		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
11		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-			-0-
12		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-			-0-
01		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-			-0-
*02		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-			-0-

LOZANO			WELL #:	1	RRCID ->	218024	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	8593 - 8554			
09		1110 N	78	-0-	-1032	-0-	78	2			N	-0-			-0-
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
11		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-			-0-
12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
01		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-			-0-
*02		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ-URIBE			WELL #:	3	RRCID ->	221273	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6204 - 8752			
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			59
10		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-			59
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02		168 N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-			-0-

ZACHRY			WELL #:	2	RRCID ->	223287	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10066 - 10128			
09		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	229	1	2132	2	N	-0-			18
10		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	260	1	2142	2	N	-0-			18
11		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	281	1	1908	2	N	-0-	11	7	7
12		2356 N	1615	-0-	-741	-0-	190	1	1425	2	N	-0-			7
01		2356 N	1798	-0-	-558	-0-	192	1	1606	2	N	-0-			7
02		2044 N	1383	-0-	-661	-0-	128	1	1255	2	N	-0-			7

ZACHRY			WELL #:	3	RRCID ->	223379	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9672 - 10144			
09		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	1007	1	6546	2	N	-0-			51
10		8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	1144	1	6862	2	N	-0-			51
*11		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	901	1	6123	2	N	-0-	51	7	-0-
*12		6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	813	1	6089	2	N	-0-			-0-
*01		6231 X	5697	-0-	-534	-0-	608	1	5089	2	N	-0-			-0-
*02		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	622	1	6098	2	N	-0-			-0-

SAN FERNANDO			WELL #:	4	RRCID ->	226167	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8543 - 9340			
09		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-			28
10		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-			28
11		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-	28	7	-0-
12		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-			-0-
01		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-			-0-
*02		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
ZACHRY				WELL #: 4	RRCID -> 226460	COMPL. DATE 07/02/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6414	- 10074			
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
09	330 N	102	-0-	-228	-0-	10 1	92 2	N	-0-			2
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	36 1	296 2	N	-0-			2
11	420 N	190	-0-	-230	-0-	24 1	166 2	N	-0-	2 7		-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	9 1	64 2	N	-0-			-0-
01	341 N	169	-0-	-172	-0-	18 1	151 2	N	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17 1	163 2	N	-0-			-0-

ZACHRY				WELL #: 5	RRCID -> 226969	COMPL. DATE 07/14/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8512	- 10300			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			15
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13 1	88 2	N	-0-	15 7		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	22 1	168 2	N	-0-			-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	81 1	675 2	N	-0-			-0-
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	45 1	439 2	N	-0-			-0-

SANTA MARIA MINERALS				WELL #: 1	RRCID -> 230340	COMPL. DATE 10/17/2007	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7717	- 8793			
09	2190 N	2047	-0-	-143	-0-	257 1	1790 2	N	-0-			39
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	289 1	1898 2	N	-0-			39
11	2010 N	1864	-0-	-146	-0-	247 1	1616 2	N	-0-	1 4 7	1 8	35
12	2108 N	1981	-0-	-127	-0-	278 1	1703 2	N	-0-			35
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	296 1	1905 2	N	-0-			35
*02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	251 1	1619 2	N	-0-			35

ZACHRY				WELL #: 6	RRCID -> 231854	COMPL. DATE 02/21/2008	TOTAL DEPTH 10364	PERF. 9265	- 9330			
09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	321 1	2981 2	N	-0-	14		33
10	1860 X	1654	-0-	-206	-0-	179 1	1475 2	N	-0-			33
11	1800 X	342	-0-	-1458	-0-	44 1	298 2	N	-0-	15 7		18
12	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	329 1	2461 2	N	-0-			18
01	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	415 1	3477 2	N	-0-			18
*02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	376 1	3688 2	N	-0-			18

MARTINEZ-URIBE				WELL #: 1	RRCID -> 232487	COMPL. DATE 02/19/2006	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 6048	- 6900			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAN FERNANDO				WELL #: 5	RRCID -> 235508	COMPL. DATE 02/24/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8014	- 9222			
09	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-			68
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2		N	-0-			68
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-	68 7		-0-
12	2945 N	2588	-0-	-357	-0-	2588 2		N	-0-			-0-
01	2449 N	2060	-0-	-389	-0-	2060 2		N	-0-			-0-
*02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 1		RRCID -> 241596	COMPL. DATE 06/24/2008	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8168	- 8732			
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	
09	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	158 1	1101 2	N	-0-			10	
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	180 1	1182 2	N	40			50	
						44 9							
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	210 1	1373 2	N	-0-	50 7		-0-	
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	205 1	1259 2	N	-0-			-0-	
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	207 1	1330 2	N	-0-			-0-	
02	1484 N	1341	-0-	-143	-0-	180 1	1161 2	N	-0-			-0-	

ZACHRY		WELL #: 7		RRCID -> 241934		COMPL. DATE 07/11/2008				TOTAL DEPTH 10497		PERF. 8076 - 10066	
09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	304 1	2824 2	N	-0-			2	
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	383 1	3159 2	N	-0-			2	
*11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	408 1	2775 2	N	1	2 7	1 8	-0-	
						1 9							
*12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	397 1	2973 2	N	-0-			-0-	
*01	3100 X	2443	-0-	-657	-0-	261 1	2182 2	N	-0-			-0-	
02	2800 X	2745	-0-	-55	-0-	254 1	2491 2	N	-0-			-0-	

SANTA MARIA MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 242072		COMPL. DATE 08/16/2008				TOTAL DEPTH 9912		PERF. 6294 - 8712	
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	86 1	602 2	N	-0-			48	
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	108 1	709 2	N	-0-			48	
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	107 1	700 2	N	3	3 7	3 8	45	
						3 9							
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	105 1	646 2	N	-0-			45	
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	110 1	708 2	N	-0-			45	
02	756 N	705	-0-	-51	-0-	95 1	610 2	N	-0-			45	

CHESAPEAKE OPERATING, INC. RAMON "A"		147715 WELL #: 1		RRCID -> 206647		COMPL. DATE 03/18/2008				TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7762 - 9743	
09	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	257 1	2290 2	N	-0-			-0-	
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	281 1	2516 2	N	-0-			-0-	
11	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	413 1	2437 2	N	-0-			-0-	
12	2852 X	2817	-0-	-35	-0-	319 1	2498 2	N	-0-			-0-	
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	252 1	2671 2	N	2	2 8		-0-	
						2 9							
02	2660 X	2068	-0-	-592	-0-	135 1	1933 2	N	-0-			-0-	

R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #: 1		RRCID -> 207016		COMPL. DATE 11/12/2004				TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7686 - 8964	
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	45 1	404 2	N	-0-			-0-	
10	310 N	250	-0-	-60	-0-	25 1	225 2	N	-0-			-0-	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	32 1	186 2	N	-0-			-0-	
12	465 N	241	-0-	-224	-0-	27 1	214 2	N	-0-			-0-	
01	248 N	152	-0-	-96	-0-	13 1	139 2	N	-0-			-0-	
*02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18 1	258 2	N	-0-			-0-	

PEREZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208612		COMPL. DATE 12/17/2004				TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7770 - 9156	
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4	
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4	
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4	
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 1		-0-	
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2013 - WELL PLUGGED 08/06/13

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
HORACIO-GONZALEZ		WELL #:		2	RRCID ->	208687	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7942 -	8046
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
09		5250 X	5250	-0-	-0-	529 1	4721 2	N		-0-			1
10		4861 X	4861	-0-	-0-	489 1	4368 2	N		4	3 8		2
11		4232 X	4232	-0-	-0-	613 1	3618 2	N		1	1 8		2
12		5425 X	2672	-0-	-2753	302 1	2370 2	N		-0-			2
01		5425 X	4992	-0-	-433	431 1	4559 2	N		2	2 8		2
02		4900 X	2670	-0-	-2230	174 1	2496 2	N		-0-			2

CUELLAR HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	208689	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	7749 -	9120
09		3570 X	244	-0-	-3326	164 1	80 2	N		-0-			50
10		3627 X	2609	-0-	-1018	621 1	1986 2	N		2	2 8		50
11		3510 X	3240	-0-	-270	973 1	2266 2	N		1	1 8		50
12		4163 X	4163	-0-	-0-	1124 1	3039 2	N		-0-	30 1		20
01		3353 X	3353	-0-	-0-	998 1	2355 2	N		-0-			20
*02		3511 X	3511	-0-	-0-	1122 1	2389 2	N		-0-			20

RASH		WELL #:		1	RRCID ->	209195	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6940 -	7476
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

VIELMANN		WELL #:		2	RRCID ->	210892	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7471 -	9326
09		2850 X	745	-0-	-2105	501 1	244 2	N		-0-			18
10		3989 X	3989	-0-	-0-	951 1	3038 2	N		-0-			18
11		3575 X	3575	-0-	-0-	1074 1	2501 2	N		-0-			18
12		3241 X	3241	-0-	-0-	875 1	2365 2	N		1	18 1	1 8	-0-
01		3999 X	2898	-0-	-1101	863 1	2035 2	N		-0-			-0-
02		3612 X	2881	-0-	-731	921 1	1960 2	N		-0-			-0-

RAMON		WELL #:		4	RRCID ->	219355	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	6723 -	8098
09		2317 N	2317	-0-	-0-	232 1	2072 2	N		12			30
10		2418 N	2401	-0-	-17	239 1	2133 2	N		26			56
11		2850 N	2043	-0-	-807	295 1	1739 2	N		8			64
12		2387 N	1857	-0-	-530	210 1	1647 2	N		-0-			64
01		2387 N	2289	-0-	-98	198 1	2091 2	N		-0-			64
02		1904 N	1822	-0-	-82	119 1	1703 2	N		-0-			64

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
RAMON		WELL #:		7	RRCID -> 221664		COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	7662 - 9077
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2730 X	2660	-0-	-70	-0-	268 1	2392 2	N	-0-			2
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	285 1	2547 2	N	2	1 8		3
11	2640 X	2498	-0-	-142	-0-	362 1	2136 2	N	-0-			3
12	2759 X	2561	-0-	-198	-0-	290 1	2270 2	N	1	1 8		3
01	2821 X	2436	-0-	-385	-0-	210 1	2226 2	N	-0-			3
02	2548 X	2180	-0-	-368	-0-	142 1	2038 2	N	-0-			3

RAMON		WELL #:		3	RRCID -> 222567		COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	7872 - 9520
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	217 1	1938 2	N	-0-			1
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	187 1	1673 2	N	2	2 8		1
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	288 1	1700 2	N	1	1 8		1
12	2232 N	1064	-0-	-1168	-0-	120 1	943 2	N	1	1 8		1
01	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	156 1	1653 2	N	-0-			1
02	1848 N	1218	-0-	-630	-0-	80 1	1138 2	N	-0-			1

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 223037		COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7322 - 9205
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	328 2		N	-0-			-0-
11	420 N	288	-0-	-132	-0-	288 2		N	-0-			-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2		N	-0-			-0-
01	341 N	202	-0-	-139	-0-	199 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02	280 N	119	-0-	-161	-0-	119 2		N	-0-			-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #:		1	RRCID -> 225146		COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	7340 - 10071
09	480 N	296	-0-	-184	-0-	296 2		N	-0-			-0-
10	527 N	467	-0-	-60	-0-	467 2		N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
02	476 N	468	-0-	-8	-0-	468 2		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113			RRCID -> 142052		COMPL. DATE	06/21/1992	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	9186 - 9472
MARTINEZ, G.		WELL #:		4								
09	8460 X	355	-0-	-8105	-0-	16 1	339 2	N	-0-			-0-
10	13852 X	13852	-0-	-0-	-0-	804 1	13047 2	N	1	1 8		-0-
11	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	705 1	12422 2	N	1	1 8		-0-
12	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	643 1	11922 2	N	1	1 8		-0-
01	12090 X	11499	-0-	-591	-0-	608 1	10890 2	N	1	1 8		-0-
02	10920 X	10111	-0-	-809	-0-	549 1	9561 2	N	1	1 8		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
MARTINEZ, G.		WELL #:		5	RRCID ->	142897	COMPL. DATE	10/17/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9506 - 10754				
M	O	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
09	1620	N	32	-0-	-1588	-0-		1	1	31	2	N	-0-			-0-
10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-		165	1	2689	2	N	-0-			-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-		130	1	2275	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-		108	1	2000	2	N	-0-			-0-
01	2852	N	1926	-0-	-926	-0-		102	1	1824	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	1947	-0-	-293	-0-		106	1	1841	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B. M.		WELL #:		4	RRCID ->	142904	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9496 - 10038				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGEL, B M		WELL #:		5	RRCID ->	143268	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	11178	PERF.	10806 - 11014				
09	1740	N	242	-0-	-1498	-0-		12	1	230	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4166	-0-	1066	1066		242	1	3924	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2868	-0-	-132	934		154	1	2714	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	2842	-0-	-258	676		145	1	2697	2	N	-0-			-0-
01	3478	X	2802	-0-	-676	-0-		147	1	2655	2	N	-0-			-0-
*02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-		135	1	2349	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G.		WELL #:		12	RRCID ->	143562	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9602 - 10913				
09	2220	X	986	-0-	-1234	-0-		40	1	946	2	N	-0-			-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-		177	1	3875	2	N	-0-			-0-
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-		179	1	3536	2	N	-0-			-0-
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-		181	1	3332	2	N	-0-			-0-
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-		155	1	2934	2	N	-0-			-0-
*02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-		144	1	2582	2	N	-0-			-0-

URIBE, S		WELL #:		9	RRCID ->	143634	COMPL. DATE	12/27/1992	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	9614 - 10988				
09	5220	X	1	-0-	-5219	-0-		1	2			N	-0-			-0-
10	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-		545	1	8831	2	N	-0-			-0-
11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-		311	1	5508	2	N	-0-			-0-
12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-		298	1	5529	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	5487	-0-	-310	-0-		290	1	5197	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	4862	-0-	-374	-0-		264	1	4598	2	N	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #:		10	RRCID ->	143846	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9728 - 9904				
09	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-						N	-0-			-0-
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-		133	1	2155	2	N	-0-			-0-
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-		133	1	2336	2	N	-0-			-0-
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-		147	1	2719	2	N	-0-			-0-
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-		145	1	2569	2	N	-0-			-0-
*02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-		133	1	2279	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B.M.		WELL #:		6	RRCID ->	144018	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9636 - 11178				
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-		4	1	86	2	N	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-		6	1	103	2	N	-0-			-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-		4	1	84	2	N	-0-			-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-		5	1	88	2	N	-0-			-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-		5	1	86	2	N	-0-			-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-		3	1	72	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA									
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113														
MARSHALL, M.L.E.I; S.G.			WELL #:	13	RRCID ->	144020	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10908 - 11108						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, G.B. ET AL			WELL #:	7	RRCID ->	144034	COMPL. DATE	01/24/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8933 - 10058						
09	1140	N	555	-0-	-585	-0-	-0-	25	1	530	2	N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1451	2	N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1231	2	N	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1257	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	-0-	74	1	1313	2	N	-0-					-0-
*02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1188	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G.			WELL #:	6	RRCID ->	146120	COMPL. DATE	07/03/1993	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8688 - 8884						
09	14580	X	914	-0-	-13666	-0-	-0-	42	1	872	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	13189	-0-	-1877	-0-	-0-	766	1	12423	2	N	-0-					-0-
11	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	-0-	918	1	16182	2	N	-0-					-0-
12	24219	X	24219	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	1	22980	2	N	-0-					-0-
01	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	-0-	748	1	13401	2	N	-0-					-0-
02	15960	X	12770	-0-	-3190	-0-	-0-	693	1	12077	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G.			WELL #:	14	RRCID ->	147596	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9321 - 10568						
09	2850	X	1090	-0-	-1760	-0-	-0-	45	1	1045	2	N	-0-					-0-
10	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	6329	2	N	-0-					-0-
11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	5563	2	N	-0-					-0-
12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	4607	2	N	-0-					-0-
01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	5339	2	N	-0-					-0-
*02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	4709	2	N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U			WELL #:	1	RRCID ->	149615	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10740 - 11252						
09	1470	N	330	-0-	-1140	-0-	-0-	12	1	318	2	N	-0-					-0-
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	2391	2	N	1	1	8			-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	1416	2	N	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	1304	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	1526	-0-	-1078	-0-	-0-	147	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1422	-0-	-90	-0-	-0-	124	1	1298	2	N	-0-					-0-

URIBE, S.			WELL #:	11	RRCID ->	149929	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8775 - 9332						
09	28320	X	5555	-0-	-22765	-0-	-0-	256	1	5299	2	N	-0-					-0-
10	37711	X	37711	-0-	-0-	-0-	-0-	2190	1	35521	2	N	-0-					-0-
11	33949	X	33949	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	1	32126	2	N	-0-					-0-
12	32413	X	32413	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	1	30753	2	N	-0-					-0-
01	32147	X	30263	-0-	-1884	-0-	-0-	1599	1	28664	2	N	-0-					-0-
02	29036	X	24899	-0-	-4137	-0-	-0-	1354	1	23545	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
MARSHALL, S. G.		WELL #:		17	RRCID ->	150570	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9792 - 10932		
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
09		720 N	353	-0-	-367	-0-	14 1	339 2	N		-0-			-0-
10		804 X	804	-0-	-0-	-0-	35 1	769 2	N		-0-			-0-
11		767 X	767	-0-	-0-	-0-	36 1	731 2	N		-0-			-0-
12		744 X	664	-0-	-80	-0-	34 1	630 2	N		-0-			-0-
01		744 X	646	-0-	-98	-0-	32 1	614 2	N		-0-			-0-
02		672 X	532	-0-	-140	-0-	28 1	504 2	N		-0-			-0-

G. MARTINEZ		WELL #:		7	RRCID ->	150699	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8860 - 9114		
09		9480 X	858	-0-	-8622	-0-	41 1	817 2	N		-0-			-0-
10		12555 X	8313	-0-	-4242	-0-	483 1	7830 2	N		-0-			-0-
11		12150 X	11220	-0-	-930	-0-	602 1	10618 2	N		-0-			-0-
12		12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	651 1	12061 2	N		-0-			-0-
01		12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	668 1	11975 2	N		-0-			-0-
*02		11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	605 1	10524 2	N		-0-			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #:		8	RRCID ->	154457	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9409 - 9524		
09		810 X	740	-0-	-70	-0-	34 1	706 2	N		-0-			-0-
10		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	206 1	3336 2	N		-0-			-0-
11		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	224 1	3944 2	N		-0-			-0-
12		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	183 1	3397 2	N		-0-			-0-
01		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	169 1	3036 2	N		-0-			-0-
*02		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	164 1	2857 2	N		-0-			-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	154549	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	8538 - 8666		
09		5490 X	4677	-0-	-813	-0-	246 1	4431 2	Y		-0-			-0-
10		5611 X	4529	-0-	-1082	-0-	225 1	4304 2	Y		-0-			-0-
11		5430 X	4725	-0-	-705	-0-	255 1	4470 2	Y		-0-			-0-
12		5022 X	4756	-0-	-266	-0-	240 1	4516 2	Y		-0-			-0-
01		5022 X	3670	-0-	-1352	-0-	197 1	3473 2	Y		-0-			-0-
02		4424 X	3826	-0-	-598	-0-	201 1	3625 2	Y		-0-			-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	154700	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9578 - 9698		
09		11070 X	9899	-0-	-1171	-0-	520 1	9379 2	Y		-0-			-0-
10		11284 X	10364	-0-	-920	-0-	516 1	9848 2	Y		-0-			-0-
11		10920 X	10588	-0-	-332	-0-	573 1	10015 2	Y		-0-			-0-
12		10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	540 1	10175 2	Y		-0-			-0-
01		10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	567 1	9960 2	Y		-0-			-0-
02		9884 X	9401	-0-	-483	-0-	495 1	8906 2	Y		-0-			-0-

ZACHRY E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	154811	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8948 - 9090		
09		6540 X	5966	-0-	-574	-0-	314 1	5652 2	Y		-0-			-0-
10		6758 X	6442	-0-	-316	-0-	321 1	6121 2	Y		-0-			-0-
11		6540 X	6309	-0-	-231	-0-	341 1	5968 2	Y		-0-			-0-
12		6510 X	6406	-0-	-104	-0-	323 1	6083 2	Y		-0-			-0-
01		6448 X	6050	-0-	-398	-0-	326 1	5724 2	Y		-0-			-0-
02		5880 X	5340	-0-	-540	-0-	281 1	5059 2	Y		-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		2	RRCID ->	154929	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10118 - 10272	
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
09	1110	N	839	-0-	-271	-0-	30 1	809 2	N	-0-			-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	132 1	1421 2	N	-0-			-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	143 1	936 2	N	-0-			-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	156 1	937 2	N	-0-			-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	200 1	1862 2	N	-0-			-0-
*02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	207 1	2163 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						

ZACHRY, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	156124	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9066 - 9220
09	2430	X	2201	-0-	-229	-0-	115 1	2086 2	Y	-0-		-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	115 1	2194 2	Y	-0-		-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	127 1	2217 2	Y	-0-		-0-
12	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	113 1	2111 2	Y	-0-		-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	129 1	2271 2	Y	-0-		-0-
02	2184	N	1961	-0-	-223	-0-	103 1	1858 2	Y	-0-		-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	156148	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9104 - 9982
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	17 1	311 2	Y	-0-		-0-
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	17 1	336 2	Y	-0-		-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	19 1	336 2	Y	-0-		-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18 1	336 2	Y	-0-		-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18 1	325 2	Y	-0-		-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	16 1	296 2	Y	-0-		-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		4	RRCID ->	156182	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8896 - 9028
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	115 1	2092 2	Y	-0-		-0-
10	2604	N	2116	-0-	-488	-0-	106 1	2010 2	Y	-0-		-0-
11	2340	N	2094	-0-	-246	-0-	113 1	1981 2	Y	-0-		-0-
12	2294	N	2000	-0-	-294	-0-	101 1	1899 2	Y	-0-		-0-
01	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	107 1	1875 2	Y	-0-		-0-
02	1960	N	1776	-0-	-184	-0-	93 1	1683 2	Y	-0-		-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	157994	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9334 - 9781
09	2370	N	2233	-0-	-137	-0-	118 1	2115 2	Y	-0-		-0-
10	2449	X	2362	-0-	-87	-0-	117 1	2245 2	Y	-0-		-0-
11	2370	X	1444	-0-	-926	-0-	78 1	1366 2	Y	-0-		-0-
12	2449	X	2294	-0-	-155	-0-	116 1	2178 2	Y	-0-		-0-
01	2449	X	2329	-0-	-120	-0-	125 1	2204 2	Y	-0-		-0-
02	2128	X	2125	-0-	-3	-0-	112 1	2013 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, G.		WELL #:		10	RRCID ->	163339	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9886	PERF.	9243 - 9304
09	2580	X	1941	-0-	-639	-0-	90 1	1851 2	N	-0-		-0-
10	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	372 1	6030 2	N	-0-		-0-
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	254 1	4484 2	N	-0-		-0-
12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	229 1	4236 2	N	-0-		-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	226 1	4040 2	N	-0-		-0-
*02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	223 1	3860 2	N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	4530 X	4254	-0-	-276	-0-	178	1	4076	2	Y	-0-	-0-
10	4557 X	4486	-0-	-71	-0-	231	1	4255	2	Y	-0-	-0-
11	4410 X	4168	-0-	-242	-0-	185	1	3983	2	Y	-0-	-0-
12	4557 X	3962	-0-	-595	-0-	3962	2			Y	-0-	-0-
01	4526 X	4094	-0-	-432	-0-	4094	2			Y	-0-	-0-
02	4060 X	3577	-0-	-483	-0-	3577	2			Y	-0-	-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634												
09	420 N	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-	-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	N	2	2 8
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	N	3	3 8
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	3	3 8
01	589 N	507	-0-	-82	-0-	26	1	479	2	N	2	2 8
02	504 N	458	-0-	-46	-0-	24	1	431	2	N	3	3 8

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864												
09	1230 N	326	-0-	-904	-0-	13	1	313	2	N	-0-	-0-
10	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	122	1	2697	2	N	-0-	-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	78	1	1546	2	N	-0-	-0-
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	82	1	1504	2	N	-0-	-0-
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	81	1	1530	2	N	-0-	-0-
*02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	82	1	1468	2	N	-0-	-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932												
09	5970 X	5708	-0-	-262	-0-	5705	2	3	9	Y	3	3 8
10	6169 X	5692	-0-	-477	-0-	5690	2	2	9	Y	2	2 8
11	5970 X	5408	-0-	-562	-0-	5404	2	4	9	Y	4	4 8
12	5890 X	4595	-0-	-1295	-0-	4592	2	3	9	Y	3	3 8
01	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6293	2	2	9	Y	2	2 8
02	5320 X	4942	-0-	-378	-0-	4940	2	2	9	Y	2	2 8

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347												
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	62	1	1418	2	Y	-0-	-0-
10	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	74	1	1367	2	Y	-0-	-0-
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	65	1	1396	2	Y	-0-	-0-
12	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1351	2			Y	-0-	-0-
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-	-0-
02	1372 N	1299	-0-	-73	-0-	1299	2			Y	-0-	-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199												
09	3870 X	3530	-0-	-340	-0-	185	1	3345	2	Y	-0-	-0-
10	3937 X	3443	-0-	-494	-0-	172	1	3271	2	Y	-0-	-0-
11	3780 X	3651	-0-	-129	-0-	197	1	3454	2	Y	-0-	-0-
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	188	1	3538	2	Y	-0-	-0-
01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	203	1	3566	2	Y	-0-	-0-
02	3416 X	3194	-0-	-222	-0-	168	1	3026	2	Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
MARTINEZ, FELIPE ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 166726			COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH	9603 PERF. 7788 - 7793		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3720 X	3177	-0-	-543	-0-	3177 2			Y	-0-			-0-
10		3410 X	3368	-0-	-42	-0-	3368 2			Y	-0-			-0-
11		3300 X	3180	-0-	-120	-0-	3180 2			Y	-0-			-0-
12		3348 X	3047	-0-	-301	-0-	3047 2			Y	-0-			-0-
01		3379 X	3144	-0-	-235	-0-	3144 2			Y	-0-			-0-
02		3052 X	2794	-0-	-258	-0-	2794 2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 167801			COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH	8700 PERF. 7807 - 7812		
09		4530 X	4290	-0-	-240	-0-	4290 2			Y	-0-			-0-
10		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581 2			Y	-0-			-0-
11		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 2			Y	-0-			-0-
12		4433 X	4073	-0-	-360	-0-	4073 2			Y	-0-			-0-
01		4464 X	4195	-0-	-269	-0-	4195 2			Y	-0-			-0-
02		4032 X	3790	-0-	-242	-0-	3790 2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 168553			COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH	9155 PERF. 6815 - 7964		
09		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	322 1	7375 2		Y	-0-			-0-
10		8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	417 1	7695 2		Y	-0-			-0-
11		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	331 1	7122 2		Y	-0-			-0-
12		7936 X	7185	-0-	-751	-0-	7185 2			Y	-0-			-0-
01		7936 X	7541	-0-	-395	-0-	7541 2			Y	-0-			-0-
02		7168 X	6642	-0-	-526	-0-	6642 2			Y	-0-			-0-

RAMON, BELIA ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 169870			COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH	8900 PERF. 8672 - 8677		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 171526			COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH	9186 PERF. 7848 - 8365		
09		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	109 1	2494 2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	5106	-0-	2006	2006	262 1	4844 2		Y	-0-			-0-
11		3000 N	5105	-0-	2105	4111	227 1	4878 2		Y	-0-			-0-
12		3100 N	5021	-0-	1921	6032	5021 2			Y	-0-			-0-
01		10236 X	4204	-0-	-6032	-0-	4204 2			Y	-0-			-0-
*02		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U.			WELL #:		1	RRCID -> 173589			COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH	9950 PERF. 9465 - 9470		
09		10320 X	4556	-0-	-5764	-0-	210 1	4346 2		N	-0-			-0-
10		15752 X	15752	-0-	-0-	-0-	913 1	14838 2		N	1	1 8		-0-
							1 9							
11		11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	603 1	10613 2		N	1	1 8		-0-
							1 9							
12		10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	515 1	9552 2		N	-0-			-0-
01		15748 X	10058	-0-	-5690	-0-	530 1	9528 2		N	-0-			-0-
02		14224 X	8437	-0-	-5787	-0-	459 1	7977 2		N	1	1 8		-0-
							1 9							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173781		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931				
M	O	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
09	1050 N	831	-0-	-219	-0-	831	2	N	-0-		-0-	
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-		-0-	
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-	
12	868 N	559	-0-	-309	-0-	559	2	N	-0-		-0-	
01	806 N	599	-0-	-207	-0-	599	2	N	-0-		-0-	
02	728 N	457	-0-	-271	-0-	457	2	N	-0-		-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 21		RRCID -> 174091		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155				
09	7260 X	796	-0-	-6464	-0-	33	1	763	2	N	-0-	
10	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	480	1	10537	2	N	-0-	
11	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	396	1	7859	2	N	-0-	
12	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	440	1	8081	2	N	-0-	
01	8370 X	7841	-0-	-529	-0-	396	1	7445	2	N	-0-	
02	7560 X	6447	-0-	-1113	-0-	342	1	6105	2	N	-0-	

DEMARTINEZ, M.		WELL #: 5		RRCID -> 175687		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570				
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-	
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	N	-0-	
12	155 N	16	-0-	-139	-0-	1	1	15	2	N	-0-	
01	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-	
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-	

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 176850		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872				
09	3000 N	3819	-0-	819	-0-	200	1	3619	2	Y	-0-	
10	3762 X	2943	-0-	-819	-0-	146	1	2797	2	Y	-0-	
11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	147	1	2572	2	Y	-0-	
12	3937 X	2519	-0-	-1418	-0-	126	1	2393	2	Y	-0-	
01	3937 X	2496	-0-	-1441	-0-	135	1	2361	2	Y	-0-	
02	3556 X	2212	-0-	-1344	-0-	117	1	2095	2	Y	-0-	

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411				
09	9090 X	1396	-0-	-7694	-0-	64	1	1332	2	N	-0-	
10	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	629	1	10215	2	N	-0-	
11	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	493	1	8710	2	N	-0-	
12	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	468	1	8694	2	N	-0-	
01	9548 X	9412	-0-	-136	-0-	497	1	8915	2	N	-0-	
02	8624 X	7776	-0-	-848	-0-	422	1	7354	2	N	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 23		RRCID -> 176919		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804				
09	7110 X	608	-0-	-6502	-0-	25	1	583	2	N	-0-	
10	7533 X	7011	-0-	-522	-0-	306	1	6705	2	N	-0-	
11	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	386	1	7632	2	N	-0-	
12	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	412	1	7578	2	N	-0-	
01	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	403	1	7605	2	N	-0-	
*02	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	381	1	6825	2	N	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 22		RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228				
09	38280 X	6034	-0-	-32246	-0-	246	1	5788	2	N	-0-	
10	39556 X	35000	-0-	-4556	-0-	1525	1	33475	2	N	-0-	
11	38280 X	30211	-0-	-8069	-0-	1451	1	28760	2	N	-0-	
12	32922 X	28754	-0-	-4168	-0-	1486	1	27268	2	N	-0-	
01	34999 X	26517	-0-	-8482	-0-	1336	1	25181	2	N	-0-	
02	31612 X	23139	-0-	-8473	-0-	1226	1	21913	2	N	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-				-0-
10		961 N	31	-0-	-930	-0-	1	1	30	2	N	-0-				-0-	
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-				-0-	
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-				-0-	
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-				-0-	
02		112 N	18	-0-	-94	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-	

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720																	
09		7290 X	990	-0-	-6300	-0-	40	1	950	2	N	-0-				-0-	
10		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	409	1	8988	2	N	-0-				-0-	
11		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	370	1	7325	2	N	-0-				-0-	
12		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	403	1	7401	2	N	-0-				-0-	
01		9207 X	6392	-0-	-2815	-0-	322	1	6070	2	N	-0-				-0-	
02		8316 X	5735	-0-	-2581	-0-	304	1	5431	2	N	-0-				-0-	

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106																	
09		6720 X	840	-0-	-5880	-0-	38	1	802	2	N	-0-				-0-	
10		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	369	1	5999	2	N	-0-				-0-	
11		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	337	1	5923	2	N	-0-				-0-	
12		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	335	1	6211	2	N	-0-				-0-	
01		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	340	1	6110	2	N	-0-				-0-	
*02		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	330	1	5749	2	N	-0-				-0-	

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946																	
09		3690 X	513	-0-	-3177	-0-	21	1	492	2	N	-0-				-0-	
10		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	180	1	3951	2	N	-0-				-0-	
11		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	143	1	2824	2	N	-0-				-0-	
12		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	141	1	2597	2	N	-0-				-0-	
01		3565 X	2155	-0-	-1410	-0-	109	1	2046	2	N	-0-				-0-	
02		3220 X	3024	-0-	-196	-0-	160	1	2864	2	N	-0-				-0-	

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645																	
09		10140 X	9749	-0-	-391	-0-	512	1	9237	2	N	-0-				-0-	
10		10881 X	9004	-0-	-1877	-0-	449	1	8555	2	N	-0-				-0-	
11		10530 X	4446	-0-	-6084	-0-	240	1	4206	2	N	-0-				-0-	
12		12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	608	1	11435	2	N	-0-				-0-	
01		10075 X	9551	-0-	-524	-0-	514	1	9037	2	N	-0-				-0-	
*02		9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	489	1	8785	2	N	-0-				-0-	

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252																	
09		15330 X	2931	-0-	-12399	-0-	119	1	2812	2	N	-0-				-0-	
10		19232 X	19232	-0-	-0-	-0-	838	1	18394	2	N	-0-				-0-	
11		13830 X	13388	-0-	-442	-0-	644	1	12744	2	N	-0-				-0-	
12		13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	722	1	13247	2	N	-0-				-0-	
01		18445 X	14519	-0-	-3926	-0-	732	1	13787	2	N	-0-				-0-	
02		16660 X	12004	-0-	-4656	-0-	635	1	11369	2	N	-0-				-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		7680 X	1834	-0-	-5846	-0-	75 1	1759 2	N	-0-		-0-
10		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	374 1	8215 2	N	-0-		-0-
11		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	348 1	6887 2	N	-0-		-0-
12		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	338 1	6219 2	N	-0-		-0-
01		8587 X	6428	-0-	-2159	-0-	325 1	6103 2	N	-0-		-0-
02		7756 X	5694	-0-	-2062	-0-	302 1	5392 2	N	-0-		-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028												
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	1	1 8	-0-
10		527 N	17	-0-	-510	-0-	1 1	16 2	N	-0-		-0-
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	23 1	449 2	N	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 2	N	-0-		-0-
02		448 N	5	-0-	-443	-0-	5 2		N	-0-		-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773												
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	20 1	458 2	N	-0-		-0-
10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	37 1	829 2	N	-0-		-0-
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	21 1	431 2	N	-0-		-0-
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	30 1	560 2	N	-0-		-0-
01		496 N	457	-0-	-39	-0-	23 1	434 2	N	-0-		-0-
*02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	32 1	580 2	N	-0-		-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10140 - 10150												
09		1020 N	329	-0-	-691	-0-	15 1	314 2	N	-0-		-0-
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	61 1	995 2	N	-0-		-0-
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	39 1	659 2	N	-0-		-0-
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	21 1	397 2	N	-0-		-0-
01		1054 N	479	-0-	-575	-0-	25 1	454 2	N	-0-		-0-
02		644 N	508	-0-	-136	-0-	27 1	481 2	N	-0-		-0-

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453												
09		22860 X	5317	-0-	-17543	-0-	951 1	4366 2	N	-0-		-0-
10		28547 X	28547	-0-	-0-	-0-	41 1	28506 2	N	-0-		-0-
11		22021 X	22021	-0-	-0-	-0-	669 1	21352 2	N	-0-		-0-
12		22618 X	22618	-0-	-0-	-0-	857 1	21761 2	N	-0-		-0-
01		23157 X	22484	-0-	-673	-0-	917 1	21567 2	N	-0-		-0-
02		20916 X	19452	-0-	-1464	-0-	847 1	18605 2	N	-0-		-0-

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631												
09		7890 X	1989	-0-	-5901	-0-	92 1	1897 2	N	-0-		-0-
10		9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	528 1	8551 2	N	-0-		-0-
11		7500 X	7422	-0-	-78	-0-	399 1	7023 2	N	-0-		-0-
12		7750 X	7338	-0-	-412	-0-	378 1	6960 2	N	-0-		-0-
01		9083 X	6974	-0-	-2109	-0-	368 1	6606 2	N	-0-		-0-
02		8204 X	6580	-0-	-1624	-0-	358 1	6222 2	N	-0-		-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960												
09		6330 X	13	-0-	-6317	-0-	13 2		N	-0-		-0-
10		930 X	5	-0-	-925	-0-	5 2		N	-0-		-0-
11		660 X	196	-0-	-464	-0-	10 1	186 2	N	-0-		-0-
12		195 X	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 2	N	-0-		-0-
01		481 X	481	-0-	-0-	-0-	25 1	456 2	N	-0-		-0-
*02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	24 1	434 2	N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 239705		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060		
M	O	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
09	2520 X	1253	-0-	-1267	-0-	51 1	1202 2	N	-0-	-0-
10	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	226 1	4962 2	N	-0-	-0-
11	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	224 1	4424 2	N	-0-	-0-
12	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	231 1	4239 2	N	-0-	-0-
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	205 1	3865 2	N	-0-	-0-
*02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	193 1	3452 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 36		RRCID -> 245816		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943		
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	-0-	-0-
10	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	244 1	5342 2	N	-0-	-0-
11	3420 X	2372	-0-	-1048	-0-	114 1	2258 2	N	-0-	-0-
12	3255 X	3163	-0-	-92	-0-	164 1	2999 2	N	-0-	-0-
01	3813 X	3399	-0-	-414	-0-	171 1	3228 2	N	-0-	-0-
02	3444 X	3047	-0-	-397	-0-	161 1	2886 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, M. DE		WELL #: 7		RRCID -> 246602		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480		
09	17670 X	3656	-0-	-14014	-0-	170 1	3486 2	N	-0-	-0-
10	21514 X	21514	-0-	-0-	-0-	1249 1	20265 2	N	-0-	-0-
11	19116 X	19116	-0-	-0-	-0-	1026 1	18090 2	N	-0-	-0-
12	18596 X	18596	-0-	-0-	-0-	953 1	17643 2	N	-0-	-0-
01	18414 X	16707	-0-	-1707	-0-	886 1	15821 2	N	-0-	-0-
02	16632 X	13834	-0-	-2798	-0-	753 1	13081 2	N	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 246604		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141		
09	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	135 1	2431 2	N	-0-	-0-
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	113 1	2166 2	N	-0-	-0-
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	134 1	2349 2	N	-0-	-0-
12	2666 N	2153	-0-	-513	-0-	108 1	2045 2	N	-0-	-0-
01	2294 N	2144	-0-	-150	-0-	116 1	2028 2	N	-0-	-0-
02	2324 N	2108	-0-	-216	-0-	110 1	1998 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 11		RRCID -> 246606		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583		
09	6810 X	1616	-0-	-5194	-0-	289 1	1327 2	N	-0-	-0-
10	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	19 1	12633 2	N	-0-	-0-
11	19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	584 1	18649 2	N	-0-	-0-
12	16947 X	16947	-0-	-0-	-0-	644 1	16303 2	N	-0-	-0-
01	15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	626 1	14739 2	N	-0-	-0-
02	13860 X	12516	-0-	-1344	-0-	545 1	11971 2	N	-0-	-0-

RANGEL, B. M.		WELL #: 9		RRCID -> 247658		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560		
09	3030 X	1338	-0-	-1692	-0-	61 1	1277 2	N	-0-	-0-
10	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	348 1	5653 2	N	-0-	-0-
11	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	239 1	4237 2	N	-0-	-0-
12	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	221 1	4092 2	N	-0-	-0-
01	4340 X	4157	-0-	-183	-0-	220 1	3937 2	N	-0-	-0-
02	3920 X	3500	-0-	-420	-0-	190 1	3310 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 247886		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811		
09	5670 X	1410	-0-	-4260	-0-	57 1	1353 2	N	-0-	-0-
10	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	219 1	4822 2	N	-0-	-0-
11	3540 X	2229	-0-	-1311	-0-	107 1	2122 2	N	-0-	-0-
12	3534 X	2007	-0-	-1527	-0-	104 1	1903 2	N	-0-	-0-
01	3689 X	1550	-0-	-2139	-0-	79 1	1471 2	N	-0-	-0-
02	3332 X	1695	-0-	-1637	-0-	90 1	1605 2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
GUTIERREZ, O.				WELL #: 1	RRCID -> 105432	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8613	- 9266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES, B.R.				WELL #: 5	RRCID -> 113612	COMPL. DATE 10/11/1984	TOTAL DEPTH 10428	PERF. 9041	- 10208		
09	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827 2		N	-0-		-0-
10	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369 2		N	-0-		-0-
11	8400 X	6436	-0-	-1964	-0-	6436 2		N	-0-		-0-
12	8587 X	7391	-0-	-1196	-0-	7391 2		N	-0-		-0-
01	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8282 2		N	-0-		-0-
02	7308 X	7272	-0-	-36	-0-	7272 2		N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.				WELL #: 4	RRCID -> 115088	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH 10375	PERF. 9649	- 10044		
09	6180 X	5147	-0-	-1033	-0-	5147 2		N	-0-		-0-
10	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421 2		N	-0-		-0-
11	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217 2		N	-0-		-0-
12	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472 2		N	-0-		-0-
01	6355 X	6208	-0-	-147	-0-	6208 2		N	-0-		-0-
02	5740 X	5699	-0-	-41	-0-	5699 2		N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.				WELL #: 7	RRCID -> 115311	COMPL. DATE 01/27/1985	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9611	- 9736		
09	1830 N	1761	-0-	-69	-0-	1761 2		N	-0-		-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-		-0-
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		N	-0-		-0-
12	1829 N	1802	-0-	-27	-0-	1802 2		N	-0-		-0-
01	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	1789 2		N	-0-		-0-
02	1652 N	1602	-0-	-50	-0-	1602 2		N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.				WELL #: 8	RRCID -> 117430	COMPL. DATE 07/09/1985	TOTAL DEPTH 10337	PERF. 9195	- 9998		
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-		-0-
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-		-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-		-0-
12	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	1223 2		N	-0-		-0-
01	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
*02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.				WELL #: 12	RRCID -> 120935	COMPL. DATE 04/14/1986	TOTAL DEPTH 10370	PERF. 9236	- 9830		
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		N	-0-		-0-
10	2108 N	1499	-0-	-609	-0-	1499 2		N	-0-		-0-
11	1890 N	1458	-0-	-432	-0-	1458 2		N	-0-		-0-
12	2077 N	1124	-0-	-953	-0-	1124 2		N	-0-		-0-
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-		-0-
*02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.				WELL #: 13	RRCID -> 130475	COMPL. DATE 04/05/1989	TOTAL DEPTH 10470	PERF. 9999	- 10303		
09	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2		N	-0-		-0-
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 2		N	-0-		-0-
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2		N	-0-		-0-
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2		N	-0-		-0-
01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 2		N	-0-		-0-
02	2660 X	912	-0-	-1748	-0-	912 2		N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 14		RRCID -> 131016		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398		
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
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
10	496 N	379	-0-	-117	-0-	379 2	N	-0-		-0-
11	540 N	281	-0-	-259	-0-	281 2	N	-0-		-0-
12	496 N	194	-0-	-302	-0-	194 2	N	-0-		-0-
01	372 N	139	-0-	-233	-0-	139 2	N	-0-		-0-
02	252 N	110	-0-	-142	-0-	110 2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796		
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-		-0-
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2	N	-0-		-0-
11	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	1879 2	N	-0-		-0-
12	2108 N	1940	-0-	-168	-0-	1940 2	N	-0-		-0-
01	2139 N	1907	-0-	-232	-0-	1907 2	N	-0-		-0-
02	1764 N	1735	-0-	-29	-0-	1735 2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 16		RRCID -> 178463		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 191714		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385		
09	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2	N	-0-		-0-
10	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 2	N	-0-		-0-
11	3450 X	3244	-0-	-206	-0-	3244 2	N	-0-		-0-
12	3565 X	3390	-0-	-175	-0-	3390 2	N	-0-		-0-
01	3565 X	3463	-0-	-102	-0-	3463 2	N	-0-		-0-
*02	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2	N	-0-		-0-

EDWARD CASSIN		WELL #: 1		RRCID -> 201871		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514		
09	2705 X	1166	-0-	-1539	-0-	1166 2	Y	-0-		3
10	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	Y	-0-		3
11	630 X	362	-0-	-268	-0-	362 2	Y	-0-		3
12	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	Y	-0-		3
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	Y	-0-		3
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	Y	-0-		3

EDWARD CASSIN A		WELL #: 1		RRCID -> 204201		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538		
09	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	1911 2	Y	-0-		28
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	Y	-0-		28
11	1980 N	1310	-0-	-670	-0-	1310 2	Y	-0-		28
12	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1897 2	Y	-0-		28
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2	Y	-0-		28
*02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2	Y	-0-		28

LOPEZ, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 206931		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432		
09	5730 X	5570	-0-	-160	-0-	5570 2	Y	-0-		-0-
10	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667 2	Y	-0-		-0-
11	5730 X	5481	-0-	-249	-0-	5481 2	Y	-0-		-0-
12	5766 X	5330	-0-	-436	-0-	5330 2	Y	-0-		-0-
01	5766 X	5032	-0-	-734	-0-	5032 2	Y	-0-		-0-
02	5208 X	4701	-0-	-507	-0-	4701 2	Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
EDWARD CASSIN		WELL #:		2	RRCID ->	208255	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10282 -	10498	
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
09		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		Y	-0-			5
10		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		Y	-0-			5
11		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		Y	-0-			5
12		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		Y	-0-			5
01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		Y	-0-			5
*02		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		Y	-0-			5

EDWARD CASSIN A		WELL #:		2	RRCID ->	209470	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10252 -	10524	
09		6600 X	4401	-0-	-2199	-0-	4401 2		Y	-0-			16
10		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5905 2		Y	-0-			16
11		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2		Y	-0-			16
12		3472 X	3434	-0-	-38	-0-	3434 2		Y	-0-			16
01		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919 2		Y	-0-			16
*02		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 2		Y	-0-			16

LOPEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	209481	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10109 -	10374	
09		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		Y	-0-			-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		Y	-0-			-0-
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		Y	-0-			-0-
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		Y	-0-			-0-
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		Y	-0-			-0-
*02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		4	RRCID ->	212341	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10280 -	11943	
09		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216 2		Y	-0-			4
10		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 2		Y	-0-			4
11		4350 X	3777	-0-	-573	-0-	3777 2		Y	-0-			4
12		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544 2		Y	-0-			4
01		4495 X	3592	-0-	-903	-0-	3592 2		Y	-0-			4
*02		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 2		Y	-0-			4

CASSIN, EDWARD		WELL #:		5	RRCID ->	212344	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.10389 -	11883	
09		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131 2		Y	-0-			4
10		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210 2		Y	-0-			4
11		4830 X	4493	-0-	-337	-0-	4493 2		Y	-0-			4
12		4991 X	4934	-0-	-57	-0-	4934 2		Y	-0-			4
01		4991 X	4983	-0-	-8	-0-	4983 2		Y	-0-			4
02		4508 X	4225	-0-	-283	-0-	4225 2		Y	-0-			4

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		3	RRCID ->	215739	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10898 -	11637	
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-			24
10		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		Y	-0-			24
11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		Y	-0-			24
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-			24
01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-			24
*02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-			24

EDWARD CASSIN		WELL #:		6	RRCID ->	215801	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	12293	PERF.10316 -	11866	
09		10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	10704 2		Y	-0-			4
10		10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	10846 2		Y	-0-			4
11		9900 X	9336	-0-	-564	-0-	9336 2		Y	-0-			4
12		10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	10287 2		Y	-0-			4
01		10230 X	10153	-0-	-77	-0-	10153 2		Y	-0-			4
02		9240 X	9079	-0-	-161	-0-	9079 2		Y	-0-			4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232															
SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-			-0-
10		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-			-0-
11		2250 N	1080	-0-	-1170	-0-	1080	2			Y	-0-			-0-
12		2170 N	1119	-0-	-1051	-0-	1119	2			Y	-0-			-0-
01		2108 N	1577	-0-	-531	-0-	1577	2			Y	-0-			-0-
*02		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526															
09		4920 X	1656	-0-	-3264	-0-	1656	2			Y	-0-			5
10		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			Y	-0-			5
11		6180 X	4278	-0-	-1902	-0-	4278	2			Y	-0-			5
12		6169 X	4823	-0-	-1346	-0-	4823	2			Y	-0-			5
01		5270 X	4313	-0-	-957	-0-	4313	2			Y	-0-			5
02		4760 X	3806	-0-	-954	-0-	3806	2			Y	-0-			5

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268															
09		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			Y	-0-			22
10		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-			22
11		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-			22
12		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-			22
01		1395 X	1330	-0-	-65	-0-	1330	2			Y	-0-			22
02		1260 X	694	-0-	-566	-0-	694	2			Y	-0-			22

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279															
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
10		16	16	-0-	-0-	-0-	16	2			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		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539															
09		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-			4
10		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-			4
11		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-			4
12		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-			4
01		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-			4
*02		2800 N	2818	-0-	18	-0-	18	2818	2		Y	-0-			4

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362															
09		13132 X	2392	-0-	-10740	-0-	2392	2			Y	-0-			4
10		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-			4
11		2190 N	1910	-0-	-280	-0-	1910	2			Y	-0-			4
12		2480 N	1925	-0-	-555	-0-	1925	2			Y	-0-			4
01		2418 N	1891	-0-	-527	-0-	1891	2			Y	-0-			4
02		1792 N	1607	-0-	-185	-0-	1607	2			Y	-0-			4

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780															
09		8220 X	5327	-0-	-2893	-0-	5327	2			Y	-0-			19
10		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			Y	-0-			19
11		8220 X	6183	-0-	-2037	-0-	6183	2			Y	-0-			19
12		8091 X	6005	-0-	-2086	-0-	6005	2			Y	-0-			19
01		6665 X	5345	-0-	-1320	-0-	5345	2			Y	-0-			19
02		6020 X	5249	-0-	-771	-0-	5249	2			Y	-0-			19

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
CASSIN, EDWARD		WELL #:		11	RRCID ->	251538	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12475	PERF.10436	- 12164	
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
09		3960 X	3517	-0-	-443	-0-	3517 2		Y	-0-			3
10		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2		Y	-0-			3
11		3420 X	2990	-0-	-430	-0-	2990 2		Y	-0-			3
12		3627 X	3024	-0-	-603	-0-	3024 2		Y	-0-			3
01		3627 X	3204	-0-	-423	-0-	3204 2		Y	-0-			3
02		3276 X	3056	-0-	-220	-0-	3056 2		Y	-0-			3

CASSIN, EDWARD		WELL #:		13	RRCID ->	252832	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10430	- 11734	
09		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		Y	-0-			3
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		Y	-0-			3
11		1320 N	1243	-0-	-77	-0-	1243 2		Y	-0-			3
12		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		Y	-0-			3
01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		Y	-0-			3
*02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		Y	-0-			3

FORZA OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	131102	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9142	- 9163	
RANGEL, B.M.													
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	20 1	82 2	N	-0-			69
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	66 2	N	-0-			69
11		120 N	50	-0-	-70	-0-	1 1	49 2	N	-0-			69
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	69 2	N	-0-			69
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			69
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			69

TOMASA		WELL #:		1	RRCID ->	153122	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8904	- 8917	
09		270 N	238	-0-	-32	-0-	45 1	193 2	N	-0-			-0-
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	6 1	219 2	N	-0-			-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	6 1	187 2	N	-0-			-0-
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	7 1	224 2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	083906	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	9926	PERF. 7938	- 9408	
TREVINO													
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		Y	-0-			-0-
10		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		Y	-0-			-0-
11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	982 2	2 9	Y	-0-	2 1		-0-
12		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		Y	-0-			-0-
01		1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1018 2		Y	-0-			-0-
*02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		Y	-0-			-0-

JUANA		WELL #:		1	RRCID ->	102294	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9286	- 9353	
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-			-0-
10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-			-0-
11		1020 N	981	-0-	-39	-0-	981 2		N	-0-			-0-
12		1054 N	780	-0-	-274	-0-	780 2		N	-0-			-0-
01		1054 N	730	-0-	-324	-0-	730 2		N	-0-			-0-
02		924 N	730	-0-	-194	-0-	730 2		N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	102789	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8008 - 8228	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2		Y	-0-		-0-	
10	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2		Y	-0-		-0-	
11	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7505	2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
12	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2		Y	-0-		-0-	
01	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2		Y	-0-		-0-	
*02	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2		Y	-0-		-0-	

TREVINO		WELL #:		2	RRCID ->	110516	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7926 - 8147	
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2		Y	-0-		-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		-0-	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3 9	Y	3	3 1	-0-	
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-		-0-	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-		-0-	
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-		-0-	

TREVINO		WELL #:		7	RRCID ->	110949	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9164 - 9290	
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		Y	-0-		-0-	
10	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2		Y	-0-		-0-	
11	810 N	596	-0-	-214	-0-	593	2	3 9	Y	3	2 1	1	
12	837 N	3	-0-	-834	-0-	3	2		Y	-0-		1	
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-		1	
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-				Y	-0-		1	

TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	112532	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7028 - 8272	
09	900 N	869	-0-	-31	-0-	869	2		Y	-0-		-0-	
10	899 N	463	-0-	-436	-0-	463	2		Y	-0-		-0-	
11	780 N	144	-0-	-636	-0-	142	2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-		-0-	
01	465 N	237	-0-	-228	-0-	237	2		Y	-0-		-0-	
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-		-0-	

TREVINO		WELL #:		9	RRCID ->	119104	COMPL. DATE	11/21/1985	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	7618 - 7924	
09	8400 X	7345	-0-	-1055	-0-	7345	2		Y	-0-		-0-	
10	7037 X	6621	-0-	-416	-0-	6621	2		Y	-0-		-0-	
11	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7244	2	3 9	Y	3	2 1	1	
12	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2		Y	-0-		1	
01	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2		Y	-0-		1	
02	6356 X	6198	-0-	-158	-0-	6198	2		Y	-0-		1	

TREVINO		WELL #:		10	RRCID ->	121258	COMPL. DATE	05/12/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8006 - 8985	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		8	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-		8	
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3 9	Y	3	9 1	2	
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-		2	
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-		2	
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	2		Y	-0-		2	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ZACHRY, E.B.		WELL #: 6		RRCID -> 121979		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM	
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5802 X	3081	-0-	-2721	-0-	475 1	2606 3	N	-0-			-0-
10	3069 X	2561	-0-	-508	-0-	447 1	2114 3	N	-0-			-0-
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	451 1	2652 3	N	-0-			-0-
12	3069 X	3056	-0-	-13	-0-	460 1	2596 3	N	-0-			-0-
01	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	286 1	2696 3	N	-0-			-0-
*02	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	260 1	5246 3	N	-0-			-0-

JUANA		WELL #: 3		RRCID -> 122175		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842				
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-
02	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				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 133166		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134				
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-
02	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				
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		Y	-0-			-0-
10	1364 X	1249	-0-	-115	-0-	1249 2		Y	-0-			-0-
11	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1134 2	3 9	Y	3	2 1		1
12	1643 X	1000	-0-	-643	-0-	1000 2		Y	-0-			1
01	1643 X	780	-0-	-863	-0-	780 2		Y	-0-			1
02	1484 X	853	-0-	-631	-0-	853 2		Y	-0-			1

TREVINO		WELL #: 12		RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146				
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		Y	-0-			-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-			-0-
11	1080 N	639	-0-	-441	-0-	636 2	3 9	Y	3	2 1		1
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		Y	-0-			1
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	728 2		Y	-0-			1
*02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-			1

CUELLAR, MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 144501		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878				
09	15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	15933 2		Y	-0-			-0-
10	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	15827 2		Y	-0-			-0-
11	16333 X	16333	-0-	-0-	-0-	16333 2		Y	-0-			-0-
12	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	15533 2		Y	-0-			-0-
01	15500 X	13806	-0-	-1694	-0-	13806 2		Y	-0-			-0-
*02	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	14595 2		Y	-0-			-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 STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2		Y	-0-		-0-
10	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2		Y	-0-		-0-
11	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7354	2	3 9	Y	3	2 1	1
12	6262 X	5883	-0-	-379	-0-	5883	2		Y	-0-		1
01	8184 X	3846	-0-	-4338	-0-	3846	2		Y	-0-		1
02	7392 X	6726	-0-	-666	-0-	6726	2		Y	-0-		1

TREVINO		WELL #:		14	RRCID ->	146227	COMPL. DATE	05/25/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8328 - 8370	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		4	RRCID ->	148502	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8918 - 9118	
09	3510 X	3240	-0-	-270	-0-	3240	2		Y	-0-		2
10	3627 X	3122	-0-	-505	-0-	3122	2		Y	-0-		2
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3036	2	2 9	Y	2	3 1	1
12	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		Y	-0-		1
01	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2		Y	-0-		1
*02	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		Y	-0-		1

TREVINO		WELL #:		16	RRCID ->	150174	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8864 - 9072	
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-		-0-
10	2108 N	1538	-0-	-570	-0-	1538	2		N	-0-		-0-
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-		-0-
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-		-0-
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-		-0-
02	1736 N	1542	-0-	-194	-0-	1542	2		N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		6	RRCID ->	152607	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8192 - 8212	
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-		-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		-0-
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		Y	-0-		-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		Y	-0-		-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		Y	-0-		-0-
02	1064 N	817	-0-	-247	-0-	817	2		Y	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		7	RRCID ->	154546	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7328 - 8087	
09	1890 X	1515	-0-	-375	-0-	1515	2		Y	-0-		-0-
10	1829 N	1470	-0-	-359	-0-	1470	2		Y	-0-		-0-
11	1620 N	1363	-0-	-257	-0-	1363	2		Y	-0-		-0-
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		Y	-0-		-0-
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		Y	-0-		-0-
*02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		Y	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		8	RRCID ->	156830	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8937 - 9100	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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									
CUELLAR, MARIA		WELL #: 9		RRCID -> 159197		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178			
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
09	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	2	Y	-0-	-0-	
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	Y	-0-	-0-	
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	2	Y	-0-	-0-	
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	Y	-0-	-0-	
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2	Y	-0-	-0-	
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2	Y	-0-	-0-	

JUANA		WELL #: 5		RRCID -> 162651		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274			
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-	-0-	
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-	-0-	
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	724	2	N	-0-	-0-	
12	1116 N	565	-0-	-551	-0-	565	2	N	-0-	-0-	
01	1054 N	423	-0-	-631	-0-	423	2	N	-0-	-0-	
02	672 N	371	-0-	-301	-0-	371	2	N	-0-	-0-	

TREVINO		WELL #: 18		RRCID -> 166976		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939			
09	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2	Y	-0-	5	
10	3100 X	2981	-0-	-119	-0-	2981	2	Y	-0-	5	
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2	Y	-0-	-0-	
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2	Y	-0-	-0-	
01	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2	Y	-0-	-0-	
*02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2	Y	-0-	-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #: 10		RRCID -> 167905		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258			
09	4380 X	4265	-0-	-115	-0-	4265	2	Y	-0-	-0-	
10	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2	Y	-0-	-0-	
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2	Y	-0-	-0-	
12	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2	Y	-0-	-0-	
01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2	Y	-0-	-0-	
*02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2	Y	-0-	-0-	

TREVINO		WELL #: 19		RRCID -> 169053		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210			
09	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2	Y	-0-	7	
10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2	Y	-0-	7	
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2	Y	-0-	-0-	
12	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2	Y	-0-	-0-	
01	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2	Y	-0-	-0-	
02	3276 X	3060	-0-	-216	-0-	3060	2	Y	-0-	-0-	

JUANA NCT		WELL #: 7		RRCID -> 169257		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766			
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-	
02	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			
09	1170 X	1093	-0-	-77	-0-	1093	2	Y	-0-	-0-	
10	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	1232	2	Y	-0-	-0-	
11	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	1313	2	Y	-0-	-0-	
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	Y	-0-	-0-	
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	Y	-0-	-0-	
*02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	Y	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO		WELL #:		20	RRCID ->	170358	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 7967 -	9020	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		5550 X	5110	-0-	-440	-0-	5110 2		Y	-0-			10
10		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864 2		Y	-0-			10
11		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267 2		Y	-0-	10 1		-0-
12		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016 2		Y	-0-			-0-
01		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430 2		Y	-0-			-0-
*02		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126 2		Y	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	170766	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7500 -	7520	
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			12
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		Y	-0-			12
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	49 1	275 2	Y	9	18 1		3
							10 9						
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	178 1	329 2	Y	-0-			3
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			3
02		308 N	167	-0-	-141	-0-	167 2		Y	-0-			3

CUELLAR, MARIA		WELL #:		12	RRCID ->	172083	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8922 -	8996	
09		2190 X	1897	-0-	-293	-0-	1897 2		Y	-0-			-0-
10		2170 X	1872	-0-	-298	-0-	1872 2		Y	-0-			-0-
11		2100 X	2093	-0-	-7	-0-	2093 2		Y	-0-			-0-
12		2170 X	1980	-0-	-190	-0-	1980 2		Y	-0-			-0-
01		1984 X	1878	-0-	-106	-0-	1878 2		Y	-0-			-0-
*02		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		Y	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		13	RRCID ->	174092	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7794 -	7808	
09		1020 X	642	-0-	-378	-0-	642 2		Y	-0-			-0-
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-			-0-
11		1110 N	742	-0-	-368	-0-	742 2		Y	-0-			-0-
12		651 N	164	-0-	-487	-0-	164 2		Y	-0-			-0-
01		558 N	151	-0-	-407	-0-	151 2		Y	-0-			-0-
02		700 N	16	-0-	-684	-0-	16 2		Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		21	RRCID ->	174403	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9015 -	9364	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JUANA		WELL #:		8	RRCID ->	200158	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9118 -	9324	
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
12		155 N	67	-0-	-88	-0-	67 2		N	-0-			-0-
01		186 N	43	-0-	-143	-0-	43 2		N	-0-			-0-
02		112 N	28	-0-	-84	-0-	28 2		N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JUANA		WELL #: 10		RRCID -> 201188		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	361 2		N	-0-		-0-
10	620 N	301	-0-	-319	-0-	301 2		N	-0-		-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2		N	-0-		-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2		N	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		-0-
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	349 2		N	-0-		-0-

TREVINO		WELL #: 23		RRCID -> 201691		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381			
09	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2		Y	-0-		7
10	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139 2		Y	-0-		7
11	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723 2		Y	-0-	7 1	-0-
12	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2		Y	-0-		-0-
01	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264 2		Y	-0-		-0-
*02	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 2		Y	-0-		-0-

JUANA		WELL #: 11		RRCID -> 202361		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363			
09	1380 N	1033	-0-	-347	-0-	1033 2		N	-0-		-0-
10	1364 N	1152	-0-	-212	-0-	1152 2		N	-0-		-0-
11	1020 N	790	-0-	-230	-0-	790 2		N	-0-		-0-
12	1054 N	633	-0-	-421	-0-	633 2		N	-0-		-0-
01	1147 N	582	-0-	-565	-0-	582 2		N	-0-		-0-
02	728 N	711	-0-	-17	-0-	711 2		N	-0-		-0-

JUANA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 206423		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788			
09	1620 N	1181	-0-	-439	-0-	1181 2		N	-0-		-0-
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-		-0-
11	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230 2		N	-0-		-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-		-0-
01	1426 N	1258	-0-	-168	-0-	1258 2		N	-0-		-0-
*02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-		-0-

JUANA		WELL #: 12		RRCID -> 207629		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296			
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8 2		N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 15		RRCID -> 208741		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122			
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		Y	-0-		-0-
10	1457 N	1199	-0-	-258	-0-	1199 2		Y	-0-		-0-
11	1380 N	1165	-0-	-215	-0-	1165 2		Y	-0-		-0-
12	1488 N	1083	-0-	-405	-0-	1083 2		Y	-0-		-0-
01	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145 2		Y	-0-		-0-
*02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		Y	-0-		-0-

TREVINO		WELL #: 25		RRCID -> 210396		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380			
09	3120 X	2506	-0-	-614	-0-	2506 2		Y	-0-		8
10	2883 X	2024	-0-	-859	-0-	2024 2		Y	-0-		8
11	2790 X	2763	-0-	-27	-0-	2763 2		Y	-0-	8 1	-0-
12	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853 2		Y	-0-		-0-
01	2790 X	1774	-0-	-1016	-0-	1774 2		Y	-0-		-0-
02	2576 X	1195	-0-	-1381	-0-	1195 2		Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CUELLAR, MARIA		WELL #:		16	RRCID ->	211257	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7979 - 8260				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		186 N	33	-0-	-153	-0-		33 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		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		26	RRCID ->	212857	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7674 - 9394				
09		2400 X	1632	-0-	-768	-0-		1632 2			Y	-0-			5
10		1519 N	1408	-0-	-111	-0-		1408 2			Y	-0-			5
11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		1426 2			Y	-0-	5 1		-0-
12		1674 N	1233	-0-	-441	-0-		1233 2			Y	-0-			-0-
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		1485 2			Y	-0-			-0-
02		1344 N	1213	-0-	-131	-0-		1213 2			Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		22	RRCID ->	215505	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9102 - 9166				
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-		726 2			Y	-0-			3
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-		653 2			Y	-0-			3
11		780 N	572	-0-	-208	-0-		572 2			Y	-0-	3 1		-0-
12		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		1912 2			Y	-0-			-0-
01		3100 N	3987	-0-	887	887		3987 2			Y	-0-			-0-
*02		2800 N	3269	-0-	469	1356		3269 2			Y	-0-			-0-

MARIA CUELLAR		WELL #:		17	RRCID ->	215893	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6432 - 9418				
09		2070 X	1582	-0-	-488	-0-		1582 2			Y	-0-			-0-
10		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		1459 2			Y	-0-			-0-
11		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		1463 2			Y	-0-			-0-
12		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		1812 2			Y	-0-			-0-
01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		1647 2			Y	-0-			-0-
*02		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		1516 2			Y	-0-			-0-

MARIA CUELLAR		WELL #:		18	RRCID ->	221580	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7754 - 9312				
09		2010 X	2005	-0-	-5	-0-		2005 2			Y	-0-			3
10		2046 N	2016	-0-	-30	-0-		2016 2			Y	-0-			3
11		1980 N	1921	-0-	-59	-0-		1917 2	4 9		Y	4	6 1		1
12		2046 N	1915	-0-	-131	-0-		1915 2			Y	-0-			1
01		2015 N	1787	-0-	-228	-0-		1787 2			Y	-0-			1
02		1792 N	1605	-0-	-187	-0-		1605 2			Y	-0-			1

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223505	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6503 - 9239				
09		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-		4944 2			N	-0-			11
10		6014 X	3843	-0-	-2171	-0-		3843 2			N	-0-			11
11		6000 X	2806	-0-	-3194	-0-		2795 2	11 9		N	10	17 1		4
12		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-		6964 2			N	-0-			4
01		6200 X	5145	-0-	-1055	-0-		5145 2			N	-0-			4
*02		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-		5116 2			N	-0-			4

CUELLAR, MARIA		WELL #:		19	RRCID ->	225636	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7676 - 7828				
09		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-		2479 2			Y	-0-			-0-
10		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-		2197 2			Y	-0-			-0-
11		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-		2386 2			Y	-0-			-0-
12		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-		2324 2			Y	-0-			-0-
01		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-		2457 2			Y	-0-			-0-
*02		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-		1966 2			Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR, MARIA		WELL #: 20		RRCID -> 229573		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094		
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
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2	Y	-0-		-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	267	-0-	-93	-0-	267 2	Y	-0-		-0-
12	279 N	180	-0-	-99	-0-	180 2	Y	-0-		-0-
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	Y	-0-		-0-
*02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	Y	-0-		-0-

RAMIREZ, A		WELL #: 1		RRCID -> 233162		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165		
09	4890 X	4287	-0-	-603	-0-	39 1	4248 2	Y	-0-	3
10	5239 X	4778	-0-	-461	-0-	277 1	4501 2	Y	-0-	3
11	5070 X	4676	-0-	-394	-0-	284 1	4392 2	Y	-0-	2
12	5239 X	4641	-0-	-598	-0-	293 1	4348 2	Y	-0-	2
01	4774 X	4505	-0-	-269	-0-	293 1	4212 2	Y	-0-	2
02	4368 X	3955	-0-	-413	-0-	217 1	3734 2	Y	-0-	6
						4 9				

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315		
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	Y	-0-		28
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	Y	-0-		28
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	Y	-0-		28
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	Y	-0-		28
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2	Y	-0-		28
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	Y	-0-		28

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288		
09	6660 X	906	-0-	-5754	-0-	51 1	855 2	Y	-0-	17
10	5487 X	2698	-0-	-2789	-0-	470 1	2228 2	Y	-0-	17
11	5310 X	1737	-0-	-3573	-0-	459 1	1278 2	Y	-0-	17
12	5487 X	1746	-0-	-3741	-0-	476 1	1270 2	Y	-0-	17
01	3348 X	1629	-0-	-1719	-0-	459 1	1170 2	Y	-0-	17
02	2436 X	1464	-0-	-972	-0-	439 1	1025 2	Y	-0-	17

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 235728		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800		
09	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	35 1	3825 2	Y	-0-	5
10	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	238 1	3878 2	Y	-0-	5
11	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	235 1	3637 2	Y	-0-	5
12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	227 1	3361 2	Y	-0-	5
01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	250 1	3583 2	Y	-0-	5
*02	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	642 1	11032 2	Y	-0-	9
						4 9				

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 237900		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695		
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2	Y	-0-		1
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2	Y	-0-		1
11	1230 N	419	-0-	-811	-0-	419 2	Y	-0-		1
12	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107 2	Y	-0-		1
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2	Y	-0-		1
*02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	Y	-0-		1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237902		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4110 X	3700	-0-	-410	-0-	213	1	3487	2	Y	-0-	-0-
10	5704 X	3701	-0-	-2003	-0-	114	1	3584	2	Y	3	3
						3	9					
11	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	322	1	5367	2	Y	-0-	3
12	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	332	1	4147	2	Y	-0-	3
01	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	232	1	4584	2	Y	-0-	3
02	5152 X	3373	-0-	-1779	-0-	164	1	3209	2	Y	-0-	-0-
											3 1	
BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237903		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132				
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	92	-0-	-373	-0-	92	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	252 N	56	-0-	-196	-0-	56	2		Y	-0-	-0-	-0-
CUELLAR, FERNANDO "B"		WELL #: A 1		RRCID -> 238076		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917				
09	7080 X	7000	-0-	-80	-0-	403	1	6587	2	Y	9	9
						10	9					
10	7192 X	6838	-0-	-354	-0-	211	1	6623	2	Y	4	13
						4	9					
11	6960 X	6639	-0-	-321	-0-	376	1	6263	2	Y	-0-	13
12	7192 X	6798	-0-	-394	-0-	503	1	6295	2	Y	-0-	13
01	7192 X	6593	-0-	-599	-0-	317	1	6276	2	Y	-0-	13
02	6496 X	5848	-0-	-648	-0-	285	1	5563	2	Y	-0-	1
											12 1	
PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 239324		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322				
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	14	1	1494	2	Y	-0-	7
10	1457 N	1367	-0-	-90	-0-	79	1	1288	2	Y	-0-	7
11	1290 N	1173	-0-	-117	-0-	71	1	1102	2	Y	-0-	7
12	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	90	1	1330	2	Y	-0-	7
01	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	82	1	1178	2	Y	-0-	7
02	1092 N	566	-0-	-526	-0-	31	1	531	2	Y	4	11
						4	9					
GARCIA-VASQUEZ, R.J.		WELL #: 1		RRCID -> 242049		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118				
09	5070 X	4359	-0-	-711	-0-	40	1	4319	2	Y	-0-	-0-
10	5983 X	5592	-0-	-391	-0-	324	1	5268	2	Y	-0-	-0-
11	5790 X	4962	-0-	-828	-0-	301	1	4661	2	Y	-0-	-0-
12	5983 X	4922	-0-	-1061	-0-	311	1	4611	2	Y	-0-	-0-
01	5580 X	4843	-0-	-737	-0-	315	1	4528	2	Y	-0-	-0-
02	5040 X	4149	-0-	-891	-0-	228	1	3921	2	Y	-0-	-0-
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 242215		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306				
09	1410 N	837	-0-	-573	-0-	47	1	790	2	Y	-0-	2
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	434	1	2054	2	Y	-0-	2
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	456	1	1272	2	Y	-0-	2
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	465	1	1242	2	Y	-0-	2
01	1922 N	1515	-0-	-407	-0-	427	1	1088	2	Y	-0-	2
02	1624 N	1196	-0-	-428	-0-	359	1	837	2	Y	-0-	2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243704		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802	
M	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
09	1020 N	962	-0-	-58	-0-	9 1	953 2	Y	-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	51 1	822 2	Y	-0-
11	840 N	818	-0-	-22	-0-	50 1	768 2	Y	-0-
12	992 N	842	-0-	-150	-0-	53 1	789 2	Y	-0-
01	868 N	726	-0-	-142	-0-	47 1	679 2	Y	-0-
02	756 N	666	-0-	-90	-0-	37 1	627 2	Y	2
						2 9			

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 244648		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935	
09	7500 X	6380	-0-	-1120	-0-	6380 2		Y	-0-
10	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493 2		Y	-0-
11	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720 2		Y	-0-
12	6975 X	5984	-0-	-991	-0-	5984 2		Y	-0-
01	6603 X	6042	-0-	-561	-0-	6042 2		Y	-0-
02	6272 X	5101	-0-	-1171	-0-	5101 2		Y	-0-

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 245746		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930	
09	6270 X	5626	-0-	-644	-0-	51 1	5575 2	Y	-0-
10	6386 X	5458	-0-	-928	-0-	316 1	5142 2	Y	-0-
11	5760 X	5139	-0-	-621	-0-	312 1	4827 2	Y	-0-
12	5921 X	5197	-0-	-724	-0-	328 1	4869 2	Y	-0-
01	5890 X	5035	-0-	-855	-0-	328 1	4707 2	Y	-0-
02	5264 X	4477	-0-	-787	-0-	246 1	4231 2	Y	-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246219		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070	
09	2340 N	2226	-0-	-114	-0-	20 1	2206 2	Y	-0-
10	2418 X	2096	-0-	-322	-0-	121 1	1975 2	Y	-0-
11	2340 X	2246	-0-	-94	-0-	136 1	2110 2	Y	-0-
12	2325 X	2210	-0-	-115	-0-	140 1	2070 2	Y	-0-
01	2294 X	2183	-0-	-111	-0-	142 1	2041 2	Y	-0-
02	2100 X	1893	-0-	-207	-0-	104 1	1787 2	Y	2
						2 9			3

RAMIREZ "B"		WELL #: 1		RRCID -> 246232		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791	
09	20910 X	17271	-0-	-3639	-0-	158 1	17113 2	Y	-0-
10	20832 X	19504	-0-	-1328	-0-	1128 1	18350 2	Y	24
						26 9			38
11	20160 X	18241	-0-	-1919	-0-	1107 1	17134 2	Y	-0-
12	20832 X	18380	-0-	-2452	-0-	1162 1	17218 2	Y	-0-
01	19499 X	17625	-0-	-1874	-0-	1147 1	16478 2	Y	-0-
02	17612 X	15444	-0-	-2168	-0-	847 1	14568 2	Y	26
						29 9			64

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 247283		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6 1	181 2	Y	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	Y	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	Y	-0-
							2 1		-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	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		
09	7710 X	6952	-0-	-758	-0-	6952 2	N	-0-		-0-		
10	7378 X	6849	-0-	-529	-0-	6849 2	N	-0-		-0-		
11	7140 X	6166	-0-	-974	-0-	6166 2	N	-0-		-0-		
12	7316 X	5650	-0-	-1666	-0-	5650 2	N	-0-		-0-		
01	7316 X	5909	-0-	-1407	-0-	5909 2	N	-0-		-0-		
02	6496 X	5485	-0-	-1011	-0-	5485 2	N	-0-		-0-		

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183												
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	189 1	Y	5		24		
						6 9						
10	3286 X	2648	-0-	-638	-0-	81 1	Y	24		48		
						26 9						
11	3180 X	1988	-0-	-1192	-0-	113 1	Y	-0-		48		
12	3286 X	1487	-0-	-1799	-0-	110 1	Y	-0-		48		
01	3286 X	2565	-0-	-721	-0-	124 1	Y	-0-		48		
*02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	146 1	Y	-0-	44 1	4		

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669												
09	3600 X	2845	-0-	-755	-0-	164 1	Y	5		34		
						6 9						
10	3720 X	3063	-0-	-657	-0-	95 1	Y	2		36		
						2 9						
11	3600 X	2956	-0-	-644	-0-	167 1	Y	-0-		36		
12	3317 X	3110	-0-	-207	-0-	230 1	Y	-0-		36		
01	3317 X	2874	-0-	-443	-0-	138 1	Y	-0-		36		
02	2772 X	2621	-0-	-151	-0-	127 1	Y	-0-	29 1	7		

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100												
09	3930 X	2192	-0-	-1738	-0-	126 1	Y	10		25		
						11 9						
10	3782 X	2076	-0-	-1706	-0-	64 1	Y	2		27		
						2 9						
11	3660 X	2190	-0-	-1470	-0-	124 1	Y	-0-		27		
12	3720 X	2651	-0-	-1069	-0-	196 1	Y	-0-		27		
01	3441 X	3103	-0-	-338	-0-	149 1	Y	-0-		27		
*02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	139 1	Y	-0-	24 1	3		

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829												
09	2910 X	1052	-0-	-1858	-0-	10 1	N	-0-		49		
10	3007 X	2524	-0-	-483	-0-	2524 2	N	-0-		49		
11	2910 X	2743	-0-	-167	-0-	2743 2	N	-0-		49		
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2	N	-0-		49		
01	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2	N	-0-		49		
02	2548 N	2132	-0-	-416	-0-	2132 2	N	-0-		49		

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004												
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	0 Z	-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-		
02	SWR 10	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												
VESTER		WELL #:		2	RRCID -> 267456		COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 13530 PERF.13127 - 13348						
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	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VESTER		WELL #:		4	RRCID -> 270075		COMPL. DATE 12/14/2011			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375						
09	0 W	39338	-0-	39338	2067413	1973	1	37352	2	Y	12					27
						13	9									
10	2101824 X	34411	-0-	-2067413	-0-	1857	1	32554	2	Y	-0-					27
11	51060 X	35906	-0-	-15154	-0-	1868	1	34038	2	Y	-0-					27
12	47213 X	36956	-0-	-10257	-0-	1917	1	35039	2	Y	-0-					27
*01	47213 X	35435	-0-	-11778	-0-	1886	1	33549	2	Y	-0-					27
*02	36708 X	29002	-0-	-7706	-0-	1587	1	27405	2	Y	9	24	1			12
						10	9									

KEBO OIL & GAS, INC.		WELL #:		453170	RRCID -> 255120		COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111						
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND				1												
09	3570 X	3556	-0-	-14	-0-	300	1	3256	2	N	-0-					-0-
10	3658 X	3242	-0-	-416	-0-	300	1	2942	2	N	-0-					-0-
11	3540 X	2947	-0-	-593	-0-	300	1	2647	2	N	-0-					-0-
12	3658 X	3070	-0-	-588	-0-	300	1	2770	2	N	-0-					-0-
01	3658 X	3102	-0-	-556	-0-	310	1	2792	2	N	-0-					-0-
02	3304 X	2888	-0-	-416	-0-	270	1	2618	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID -> 186652		COMPL. DATE 12/10/2001			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378						
NCOC FEE UNIT				1												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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						
09	3630 X	3487	-0-	-143	-0-	3487	2				N	-0-				-0-
10	6231 X	6069	-0-	-162	-0-	6069	2				N	-0-				-0-
11	6030 X	4864	-0-	-1166	-0-	4864	2				N	-0-				-0-
12	6231 X	5167	-0-	-1064	-0-	5167	2				N	-0-				-0-
01	6076 X	4419	-0-	-1657	-0-	4419	2				N	-0-				-0-
02	5488 X	3943	-0-	-1545	-0-	3943	2				N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
NCOC FEE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	228712	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8282 - 9410	
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
09		7500 X	5047	-0-	-2453	-0-	5045 2	2 9	N	2			144
10		7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	7438 2	7 9	N	6			150
11		6810 X	6701	-0-	-109	-0-	6701 2		N	-0-			150
12		7037 X	6638	-0-	-399	-0-	6591 2	47 9	N	43	179 1		14
01		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7684 2	2 9	N	2			16
02		6720 X	6004	-0-	-716	-0-	6004 2		N	-0-			16

RMR OPERATING, LLC				714351			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MARTINEZ				WELL #:	1	RRCID ->	215740	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	7892 - 9246
09		390 N	220	-0-	-170	-0-	99 1	121 3	N	-0-			-0-
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	143 1	626 3	N	-0-			-0-
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
12		3100 N	3101	-0-	1	1	182 1	2919 3	N	-0-			-0-
01		1230 N	1229	-0-	-1	-0-	1 1	1228 3	N	-0-			-0-
02		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ				WELL #:	2	RRCID ->	215741	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	8660 - 9034
09		2850 X	1706	-0-	-1144	-0-	772 1	934 3	N	-0-			-0-
10		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	825 1	3616 3	N	-0-			-0-
11		2850 X	2773	-0-	-77	-0-	2773 3		N	-0-			-0-
12		2945 X	2863	-0-	-82	-0-	168 1	2695 3	N	-0-			-0-
01		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3 1	3955 3	N	-0-			-0-
02		2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ				WELL #:	3	RRCID ->	216039	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9112 - 9199
09		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	602 1	729 3	N	-0-			-0-
10		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	420 1	1839 3	N	-0-			-0-
11		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	54 1	864 3	N	-0-			-0-
01		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2 1	2254 3	N	-0-			-0-
02		1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO)				18514 875	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783									
HH				WELL #:	2	RRCID ->	231033	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6370 - 6376
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	14			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)				18518 130	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783									
TAYLOR				WELL #:	1-C	RRCID ->	177238	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	8444 - 8484
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 1		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
 HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			61
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			61
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			61
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			61
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			61
*02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			61

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

09		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-			14
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			14
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			14
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	823	2	N	1			15
01		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-			15
02		700 N	622	-0-	-78	-0-	622	2	N	-0-			15

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

DARE WELL #: 1 RRCID -> 189545 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9438 - 9468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			14
10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			14
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			14
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			14
01		620 N	328	-0-	-292	-0-	328	2	N	-0-			14
02		280 N	238	-0-	-42	-0-	238	2	N	-0-			14

BERNSEN WELL #: RRCID -> 214921 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8302 - 8314

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2009

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050)
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC
DRISCOLL RANCH

18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
173783
WELL #: 1 RRCID -> 204792 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2108 - 2112

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2012 - PLUGGED 1/10/2012												

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC
BARLOW, RAY

911925
WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS)
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC
BARLOW, RAY

18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
911925
WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600)
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC
KOEMEL

18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
911925
WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC
TAYLOR, R. E.

18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
911925
WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)			18518 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925					
FLINN, F. E., -B-			WELL #: 3	RRCID -> 044939	COMPL. DATE 10/27/1968	TOTAL DEPTH 5710	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1			WELL #: 2	RRCID -> 247323	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 5368	PERF. 4360 - 4370	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND)			18518 525	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC			173783					
BERNSEN			WELL #: 13	RRCID -> 204570	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 4605 - 4618	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			5

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748					
RICHARDSON, C. R.			WELL #: 9	RRCID -> 180484	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 4698 - 4708	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000)			18518 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925					
FLINN, F. E.			WELL #: 2	RRCID -> 009960	COMPL. DATE 08/15/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TAYLOR			WELL #: 1	RRCID -> 072937	COMPL. DATE 06/11/1977	TOTAL DEPTH 5462	PERF. 5022 - 5028	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100)				18518 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783									
FLINN "B"				WELL #: 17	RRCID -> 180327	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 11075	PERF. 5122	-		5146		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1273		N	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1273		N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1273		N	-0-			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1273		N	-0-			18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1273		N	-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1273		N	-0-			18

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925									
FLINN, F. E.				WELL #: 16	RRCID -> 033834	COMPL. DATE 05/28/1964	TOTAL DEPTH 5528	PERF. N/A					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO)				18518 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748									
RICHARDSON, C. R.				WELL #: 11	RRCID -> 115797	COMPL. DATE 02/22/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5454	-		5462		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)				18518 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783									
DUGGER				WELL #: 3	RRCID -> 226747	COMPL. DATE 09/16/2006	TOTAL DEPTH 8881	PERF. 5826	-		5828		
09		295 R	295	-0-	-0-		143 2	152 9	N	138	168 1		86
10		219 R	219	-0-	-0-		58 2	161 9	N	146			232
11		210 #	197	-0-	-13		84 2	113 9	N	103	177 1		158
12		217 #	87	-0-	-130		84 2	3 9	N	3			161
01		310 #	67	-0-	-243		67 2		N	-0-			161
02		280 #	-0-	-0-	-280		-0-		N	62	169 1		54

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925									
LITTLE, R. C.				WELL #: 2	RRCID -> 097996	COMPL. DATE 02/12/1982	TOTAL DEPTH 7662	PERF. 5866	-		5870		
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			19

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)				18518 885	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925									
LITTLE, R. C.				WELL #: 1	RRCID -> 159768	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 9066	PERF. 8172	-		8178		
09		0 #	-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
FLINN GAS UNIT														
18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
216748														
WELL #: 1 U RRCID -> 033128 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	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARQUEE CORPORATION														
HEATH, A. B.														
526675														
WELL #: 1 U RRCID -> 035763 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 9049 PERF. N/A														
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
FLINN GAS UNIT														
18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
216748														
WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A														
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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
FLINN GAS UNIT														
18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
216748														
WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A														
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
FLINN GAS UNIT														
18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
216748														
WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034														
09	2940	#	1958	-0-	-982	-0-	-0-	1947	2	11	9	N	10	145
10	3038	#	2497	-0-	-541	-0-	-0-	2497	2			N	-0-	145
11	2880	#	2454	-0-	-426	-0-	-0-	2454	2			N	-0-	145
12	2759	#	2307	-0-	-452	-0-	-0-	2307	2			N	-0-	145
01	2511	#	2342	-0-	-169	-0-	-0-	2342	2			N	-0-	145
*02	2296	#	1974	-0-	-322	-0-	-0-	1974	2			N	-0-	145

CLARK RANCH (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC MARTINEZ, D. S.			18612 300 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
			WELL #:	2	RRCID ->	136910	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6642 - 6998
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	
09	5070 X	4836	-0-	-234	-0-	511 1	4317 2	N	7		75	
10	5611 X	5593	-0-	-18	-0-	8 9 610 1	4977 2	N	5		80	
11	5430 X	5276	-0-	-154	-0-	6 9 584 1	4690 2	N	2		82	
12	5549 X	5388	-0-	-161	-0-	2 9 593 1	4767 2	N	25		107	
01	5580 X	3922	-0-	-1658	-0-	28 9 432 1	3481 2	N	8		115	
02	5040 X	4507	-0-	-533	-0-	9 9 510 1	3978 2	N	17		132	
						19 9						

HACHAR, D.D.			WELL #:	21	RRCID ->	137367	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6049 - 6119
09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	386 1	2982 2	N	-0-		35	
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	424 1	3337 2	N	-0-		35	
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-		35	
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		N	-0-		35	
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-		35	
*02	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-		35	

HACHAR, D.D.			WELL #:	22	RRCID ->	140872	COMPL. DATE	02/20/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6122 - 6189
09	2730 N	2575	-0-	-155	-0-	408 1	2167 2	N	-0-		55	
10	2914 N	2393	-0-	-521	-0-	322 1	2071 2	N	-0-		55	
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	350 1	2242 2	N	-0-		55	
12	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	371 1	2308 2	N	-0-		55	
01	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	365 1	2173 2	N	-0-		55	
02	2408 N	2269	-0-	-139	-0-	329 1	1940 2	N	-0-		55	

CLARK, N.H.			WELL #:	9	RRCID ->	147417	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6088 - 6265
09	690 N	568	-0-	-122	-0-	140 1	428 2	N	-0-		-0-	
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	129 1	434 2	N	-0-		-0-	
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	128 1	413 2	N	-0-		-0-	
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	144 1	491 2	N	-0-		-0-	
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	143 1	464 2	N	-0-		-0-	
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	117 1	370 2	N	-0-		-0-	

HACHAR, D.D.			WELL #:	23	RRCID ->	149550	COMPL. DATE	04/06/1994	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	5839 - 6180
09	2100 N	1935	-0-	-165	-0-	222 1	1713 2	N	-0-		-0-	
10	2232 N	2081	-0-	-151	-0-	235 1	1846 2	N	-0-		-0-	
11	2040 N	1543	-0-	-497	-0-	1543 2		N	-0-		-0-	
12	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	1955 2		N	-0-		-0-	
01	2077 N	1614	-0-	-463	-0-	1614 2		N	-0-		-0-	
*02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-		-0-	

HACHAR, D.D.			WELL #:	24	RRCID ->	155910	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5948 - 6416
09	90 N	-0-	-0-	-90	-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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HACHAR, D.D.		WELL #:		19	RRCID ->	159502	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	6248 - 6790	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BMT		WELL #:		7	RRCID ->	160253	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6609 - 6797
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	115	1	970	2	N	-0-	-0-
10	930 N	729	-0-	-201	-0-	80	1	649	2	N	-0-	-0-
11	1050 N	719	-0-	-331	-0-	80	1	639	2	N	-0-	-0-
12	1116 N	788	-0-	-328	-0-	87	1	701	2	N	-0-	-0-
01	744 N	735	-0-	-9	-0-	81	1	654	2	N	-0-	-0-
*02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	81	1	628	2	N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO "D"		WELL #:		2	RRCID ->	160434	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	4648 - 4699
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-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #:		28	RRCID ->	160920	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6192 - 6380
09	720 N	641	-0-	-79	-0-	90	1	551	2	N	-0-	43
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	118	1	765	2	N	-0-	43
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	117	1	718	2	N	-0-	43
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	120	1	704	2	N	-0-	43
01	868 N	825	-0-	-43	-0-	119	1	706	2	N	-0-	43
*02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	121	1	720	2	N	-0-	43

MARTINEZ, D.S.		WELL #:		5	RRCID ->	163520	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	6962 - 7190
09	900 N	762	-0-	-138	-0-	81	1	681	2	N	-0-	65
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	95	1	779	2	N	-0-	65
11	930 N	718	-0-	-212	-0-	79	1	636	2	N	3	68
						3	9					
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	99	1	793	2	N	4	72
						4	9					
01	868 N	720	-0-	-148	-0-	79	1	641	2	N	-0-	72
02	672 N	449	-0-	-223	-0-	51	1	398	2	N	-0-	72

PREVOST		WELL #:		7	RRCID ->	163522	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	6888 - 7560
09	7110 X	6951	-0-	-159	-0-	735	1	6212	2	N	4	47
						4	9					
10	7657 X	7335	-0-	-322	-0-	801	1	6531	2	N	3	50
						3	9					
11	7320 X	6907	-0-	-413	-0-	764	1	6137	2	N	5	55
						6	9					
12	7564 X	7381	-0-	-183	-0-	816	1	6562	2	N	3	58
						3	9					
01	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	843	1	6798	2	N	2	60
						2	9					
02	6636 X	6372	-0-	-264	-0-	724	1	5639	2	N	8	68
						9	9					

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
B.M.T.		WELL #: 10		RRCID -> 163587		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850			
M	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
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	N	-0-	20
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	20
11	300 N	33	-0-	-267	-0-	4	1	29	2	N	-0-	20
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	20

BMT		WELL #: 9		RRCID -> 163684		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970			
09	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	233	1	1966	2	N	87	169
						96	9					
10	2201 X	896	-0-	-1305	-0-	90	1	733	2	N	66	48
						73	9					
11	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	308	1	2472	2	N	129	177
						142	9					
12	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	315	1	2532	2	N	176	162
						194	9					
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	294	1	2373	2	N	152	119
						167	9					
*02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	224	1	1744	2	N	139	68
						153	9					

HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411			
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	670	1	3556	2	N	-0-	2
10	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	519	1	3332	2	N	-0-	2
11	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	546	1	3499	2	N	-0-	2
12	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	597	1	3712	2	N	-0-	2
01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	576	1	3433	2	N	-0-	2
*02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	519	1	3067	2	N	-0-	2

CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193			
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	186	1	1569	2	N	-0-	-0-
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	182	1	1481	2	N	-0-	-0-
11	1830 N	1585	-0-	-245	-0-	175	1	1410	2	N	-0-	-0-
12	1829 N	1617	-0-	-212	-0-	179	1	1438	2	N	-0-	-0-
01	1674 N	1513	-0-	-161	-0-	167	1	1346	2	N	-0-	-0-
02	1484 N	1326	-0-	-158	-0-	151	1	1175	2	N	-0-	-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183			
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	216	1	1830	2	N	-0-	80
10	2077 N	1961	-0-	-116	-0-	214	1	1747	2	N	-0-	80
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	236	1	1895	2	N	-0-	80
12	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	223	1	1790	2	N	-0-	80
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	232	1	1873	2	N	-0-	80
02	1988 N	1716	-0-	-272	-0-	195	1	1521	2	N	-0-	80

PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748			
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	128	1	1079	2	N	-0-	-0-
10	1364 N	1174	-0-	-190	-0-	128	1	1046	2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1158	-0-	-132	-0-	128	1	1030	2	N	-0-	-0-
12	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	134	1	1079	2	N	-0-	-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	135	1	1092	2	N	-0-	-0-
02	1092 N	1025	-0-	-67	-0-	117	1	908	2	N	-0-	-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088				
M	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	1200 N	1125	-0-	-75	-0-	119	1	1006	2	N	-0-	35
10	1302 N	1156	-0-	-146	-0-	126	1	1030	2	N	-0-	35
11	1320 N	1075	-0-	-245	-0-	119	1	956	2	N	-0-	35
12	1178 N	968	-0-	-210	-0-	107	1	861	2	N	-0-	35
01	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	119	1	958	2	N	-0-	35
02	1008 N	892	-0-	-116	-0-	101	1	791	2	N	-0-	35

HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069				
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	2	N	-0-	68
10	837 N	473	-0-	-364	-0-	51	1	418	2	N	4	72
						4	9					
11	510 N	412	-0-	-98	-0-	46	1	366	2	N	-0-	72
12	527 N	175	-0-	-352	-0-	19	1	156	2	N	-0-	72
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						-0-	72
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-						-0-	72

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321				
09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	489	1	2594	2	N	-0-	32
10	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	366	1	2351	2	N	-0-	32
11	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	412	1	2641	2	N	-0-	32
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	420	1	2613	2	N	-0-	32
01	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	443	1	2641	2	N	-0-	32
*02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	385	1	2273	2	N	-0-	32

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422				
09	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	337	1	2848	2	N	8	37
						9	9					
10	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	285	1	2322	2	N	10	47
						11	9					
11	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	273	1	2193	2	N	13	60
						14	9					
12	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	288	1	2313	2	N	-0-	60
01	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	289	1	2330	2	N	16	76
						18	9					
*02	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	251	1	1959	2	N	-0-	76

CLARK-HEREFORD		WELL #: 6		RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087				
09	3000 N	3013	-0-	13	13	680	1	2329	2	N	4	42
						4	9					
10	3031 N	3018	-0-	-13	-0-	628	1	2376	2	N	13	55
						14	9					
11	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	620	1	2336	2	N	3	58
						3	9					
12	3100 N	2904	-0-	-196	-0-	632	1	2272	2	N	-0-	58
01	3007 N	2933	-0-	-74	-0-	633	1	2300	2	N	-0-	58
02	2772 N	2600	-0-	-172	-0-	555	1	2032	2	N	12	70
						13	9					

CLARK-HEREFORD		WELL #: 8		RRCID -> 175603		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829				
09	6060 X	5852	-0-	-208	-0-	737	1	5115	2	N	-0-	48
10	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	791	1	5753	2	N	-0-	48
11	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	765	1	5607	2	N	-0-	48
12	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-	48
01	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	744	1	5797	2	N	-0-	48
*02	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	669	1	5278	2	N	-0-	48

CLARK RANCH (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC HACHAR, D. D.		//CONT.// //CONT.//	18612 300 169313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	36	RRCID ->	177211	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6600	-	6997
09	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	389 9	1 9	3852	2	N	8		35
10	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	412 8	1 9	3920	2	N	7		42
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	399 11	1 9	3623	2	N	10		52
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	393 1	1 9	3467	2	N	1		53
01	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	424 2	1 9	3783	2	N	2		55
*02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	372 6	1 9	3152	2	N	5		60
CLARK, N. H.		WELL #:	16	RRCID ->	178853	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6244	-	6374
09	14B2 EXT	1723	-0-	1723	3424	424	1	1299	2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	1711	-0-	1711	5135	392	1	1319	2	N	-0-		-0-
11	6771 X	1636	-0-	-5135	-0-	387	1	1249	2	N	-0-		-0-
12	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	396	1	1351	2	N	-0-		-0-
01	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	391	1	1274	2	N	-0-		-0-
02	1540 N	1528	-0-	-12	-0-	367	1	1161	2	N	-0-		-0-
CAL-MEX		WELL #:	3	RRCID ->	185567	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6578	-	6722
09	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	650	1	3448	2	N	-0-		15
10	4402 X	3800	-0-	-602	-0-	512	1	3288	2	N	-0-		15
11	4260 X	3736	-0-	-524	-0-	504	1	3232	2	N	-0-		15
12	4402 X	3907	-0-	-495	-0-	542	1	3365	2	N	-0-		15
01	4247 X	3946	-0-	-301	-0-	567	1	3379	2	N	-0-		15
02	3836 X	3554	-0-	-282	-0-	515	1	3039	2	N	-0-		15
HACHAR, D. D.		WELL #:	37	RRCID ->	186255	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6522	-	6530
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PREVOST		WELL #:	10	RRCID ->	197538	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6956	-	6980
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	91	1	767	2	N	-0-		98
10	930 N	889	-0-	-41	-0-	97	1	792	2	N	-0-		98
11	870 N	832	-0-	-38	-0-	92	1	740	2	N	-0-		98
12	899 N	865	-0-	-34	-0-	96	1	769	2	N	-0-		98
01	899 N	860	-0-	-39	-0-	95	1	765	2	N	-0-		98
02	784 N	742	-0-	-42	-0-	84	1	658	2	N	-0-		98
CLARK, N. H.		WELL #:	18	RRCID ->	215510	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	6490	-	6740
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	399	1	1224	2	N	-0-		53
10	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	365	1	1228	2	N	-0-		53
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	345	1	1116	2	N	-0-		53
12	1674 N	1447	-0-	-227	-0-	328	1	1119	2	N	-0-		53
01	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	339	1	1104	2	N	-0-		53
02	1372 N	1289	-0-	-83	-0-	310	1	979	2	N	-0-		53

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	192	-0-	-138	-0-	22	1	170	2	N	-0-			28
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	27	1	211	2	N	-0-			28
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			28
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			28
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			28
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			28

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

09	813 R	813	-0-	-0-	-0-	184	1	629	2	N	-0-			36
10	713 #	633	-0-	-80	-0-	132	1	501	2	N	-0-			36
11	672 R	672	-0-	-0-	-0-	141	1	531	2	N	-0-			36
12	837 #	711	-0-	-126	-0-	155	1	556	2	N	-0-			36
01	837 #	721	-0-	-116	-0-	156	1	565	2	N	-0-			36
02	756 #	623	-0-	-133	-0-	134	1	489	2	N	-0-			36

CLARKWOOD, S. (CRUMPTON) 18649 028 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KELLY HEIRS G U WELL #: 1 RRCID -> 203576 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 10586 - 10726

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2013

CLARKWOOD, S. (LOWER HERRIN)		18649 133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KELLY HEIRS GU		WELL #: 1		RRCID -> 187976		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12784 PERF.10586 - 10830			
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	
09	1500 #	1035	-0-	-465	-0-	351 1	654 2	N	27	188 1	212
						30 9					
10	1550 #	1131	-0-	-419	-0-	279 1	852 2	N	-0-		212
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183 1	29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2013											

CLARKWOOD, S. (MOORE)		18649 167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066								
CITY H & F PROPERTIES		WELL #: 3C		RRCID -> 206414		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9943 - 9980		
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

CLARKWOOD, S. (WATSON)		18649 171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066								
CITY H & F PROPERTIES		WELL #: 3C		RRCID -> 206570		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9606 - 9980		
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CLARKWOOD, SOUTH (9400)		18649 928		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066									
CITY H & F PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 146385		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11608 PERF. 9556 - 9560			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85 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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COASTAL (LOWER RINCON)		19141 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
BRUNTINGTON OPERATING, L.L.C.		103564									
DIAZ		WELL #: 3		RRCID -> 251341		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030			
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	8 1	7 2	N	3		235
						3 9					
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	79 1	61 2	N	18		253
						20 9					
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	45 1	110 2	N	113		366
						124 9					
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	59 1	104 2	N	58		424
						64 9					
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	67 1	185 2	N	114	195 1	343
						125 9					
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	117 1	126 2	N	53		396
						58 9					

COASTAL (LOWER RINCON)												
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.												
GARCIA												
//CONT.// 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR												
//CONT.// 103564												
WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		626 1	511 2	N	28	233
								31 9				
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		652 1	499 2	N	71	304
								78 9				
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-		142 1	344 2	N	114 191 1	227
								125 9				
12		930 N	604	-0-	-326	-0-		210 1	366 2	N	25	252
								28 9				
01		930 N	704	-0-	-226	-0-		169 1	471 2	N	58	310
								64 9				
02		560 N	356	-0-	-204	-0-		163 1	176 2	N	15	325
								17 9				

COASTAL (5600)												
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.												
PENA, LUIS "B"												
19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
103564												
WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673												
09	10	11	12	01	02							
PRTL PLG												
										N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-

ESQUIVEL												
WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511												
09	10	11	12	01	02							
		120 N	20	-0-	-100	-0-		11 1	9 2	N	-0-	-0-
		31 N	18	-0-	-13	-0-		10 1	8 2	N	-0-	-0-
		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-	-0-
		31 N	20	-0-	-11	-0-		7 1	13 2	N	-0-	-0-
		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COASTAL, EAST (JACKSON)												
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.												
GUZMAN												
19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
103564												
WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF. 11166 - 11242												
09	10	11	12	01	02							
		2460 #	1804	-0-	-656	-0-		857 1	699 2	N	225 183 1	419
								248 9				
		2418 #	1638	-0-	-780	-0-		722 1	552 2	N	331 368 1	382
								364 9				
		2340 #	1786	-0-	-554	-0-		444 1	1078 2	N	240 180 1	442
								264 9				
		2201 #	1684	-0-	-517	-0-		492 1	861 2	N	301 185 1	558
								331 9				
		1860 #	1708	-0-	-152	-0-		338 1	944 2	N	387 552 1	393
								426 9				
		1680 #	1488	-0-	-192	-0-		577 1	623 2	N	262 353 1	302
								288 9				

COASTAL, E. (VKSBG. 6000)		19142 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		103564		RRCID -> 262130		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 6304 - 6338	
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
09	3510 #	3006	-0-	-504	-0-	1599 1	1306 2	N	92	177 1	97
10	3503 #	3186	-0-	-317	-0-	1761 1	1347 2	N	71		168
11	3240 #	3070	-0-	-170	-0-	891 1	2165 2	N	13		181
12	3348 #	3087	-0-	-261	-0-	1100 1	1925 2	N	56	186 1	51
01	3317 #	2882	-0-	-435	-0-	755 1	2105 2	N	20		71
02	2884 #	2578	-0-	-306	-0-	1234 1	1332 2	N	11		82

COASTAL, E. (4850)		19142 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		103564		RRCID -> 261232		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8794		PERF. 4940 - 4960	
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
09	300 N	130	-0-	-170	-0-	70 1	57 2	N	3		18
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	88 1	68 2	N	182	185 1	15
11	360 N	216	-0-	-144	-0-	60 1	146 2	N	9		24
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	86 1	151 2	N	89		113
01	341 N	233	-0-	-108	-0-	19 1	54 2	N	145	183 1	75
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	160 9	33 2	N	113	177 1	11

PYLE PETROLEUM, INC.		683968		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
GARCIA, ESTEBAN		103564		RRCID -> 044798		COMPL. DATE 09/03/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARCIA, ESTEBAN		683968		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
GARCIA, ESTEBAN		103564		RRCID -> 125444		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4954 - 4960	
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-
02	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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	AMT CODE	BALANCE
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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				
09	2700 X	2599	-0-	-101	-0-	184	1	2413	2	Y	2	2	8	97
10	2728 X	2579	-0-	-149	-0-	152	1	2419	2	Y	7	7	8	97
11	2700 X	2271	-0-	-429	-0-	170	1	2100	2	Y	1	1	8	97
12	2790 X	2575	-0-	-215	-0-	160	1	2411	2	Y	4	4	8	97
01	2790 X	2563	-0-	-227	-0-	196	1	2367	2	Y	-0-			97
02	2436 X	2305	-0-	-131	-0-	171	1	2053	2	Y	74	24	8	147

BENAVIDES, ARTURO		19469 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
		216748										
		WELL #: 9		RRCID -> 242229		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11907 - 12114		
09	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	229	1	3005	2	Y	-0-	-0-
10	3224 X	2886	-0-	-338	-0-	171	1	2715	2	Y	-0-	-0-
11	2430 X	2237	-0-	-193	-0-	168	1	2069	2	Y	-0-	-0-
12	3224 X	2596	-0-	-628	-0-	162	1	2434	2	Y	-0-	-0-
01	3224 X	2097	-0-	-1127	-0-	160	1	1937	2	Y	-0-	-0-
02	2912 X	1512	-0-	-1400	-0-	116	1	1396	2	Y	-0-	-0-

COLE, WEST (1260)		19469 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
DEWBERE PETROLEUM CORPORATION		216748									
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 23		RRCID -> 078666		COMPL. DATE 06/13/1978		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1260 - 1268	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600)		19469 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 167782		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9632 - 9659	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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

COLE, WEST (WILCOX 9600)		//CONT.//		19469 920	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	169184	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	9002	-	9047	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLE, WEST (WILCOX 12400)				19469 975	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
EARTHSTONE ENERGY, INC.				237742											
SOUTH BENAVIDES		WELL #:		1	RRCID ->	107942	COMPL. DATE	08/22/1983	TOTAL DEPTH	13008	PERF.	12470	-	12485	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000)				19469 980	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
BENAVIDES, ARTURO		WELL #:		10	RRCID ->	247133	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14136	PERF.	14510	-	14668	
09	2299	2299	-0-	-0-	-0-	163	1	2136	2	Y	-0-				-0-
10	4616	4616	-0-	-0-	-0-	273	1	4343	2	Y	-0-				-0-
11	4320 #	2646	-0-	-1674	-0-	198	1	2448	2	Y	-0-				-0-
12	4464 #	4396	-0-	-68	-0-	274	1	4122	2	Y	-0-				-0-
01	4495	3033	-0-	-1462	-0-	232	1	2801	2	Y	-0-				-0-
02	4060	2937	-0-	-1123	-0-	226	1	2711	2	Y	-0-				-0-

COLMENA (FRIO 1200)				19730 590	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
DCR-STATE 258		WELL #:		5	RRCID ->	065638	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	1546	PERF.	1242	-	1248	
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	176	1	277	2	N	-0-				-0-
10	403 N	137	-0-	-266	-0-	39	1	98	2	N	-0-				-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	1			N	-0-				-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	47	1	62	2	N	-0-				-0-
02	1036 N	230	-0-	-806	-0-	133	1	97	2	N	-0-				-0-

DCR-STATE 258		WELL #:		4	RRCID ->	141866	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	2641	PERF.	1393	-	1399	
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	73	1	112	2	N	-0-				-0-
10	403 N	52	-0-	-351	-0-	16	1	36	2	N	-0-				-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	11	1	14	2	N	-0-				-0-
02	112 N	40	-0-	-72	-0-	23	1	17	2	N	-0-				-0-

DCR 259		WELL #:		1	RRCID ->	149131	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1292	-	1296	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLMENA (FRIO 1200)		//CONT.//		19730 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378						
DCR 47		WELL #:		1	RRCID -> 149276	COMPL. DATE 12/20/1994	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 1173	- 1183	
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
09		34 N	34	-0-	-0-	13 1	21 2	N	-0-	-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	11 1	25 2	N	-0-	-0-
11		90 N	23	-0-	-67	23 1		N	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-	-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	15 1	20 2	N	-0-	-0-
02		28 N	7	-0-	-21	4 1	3 2	N	-0-	-0-

COLMENA CREEK (FRIO)				19737 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
DCR 273		WELL #:		1	RRCID -> 150717	COMPL. DATE 01/06/1994	TOTAL DEPTH 3012	PERF. 453	- 456	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COMITAS (DEEP)				19914 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
HAYNES		WELL #:		3	RRCID -> 074554	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH 10678	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2013 - PLUGGED 11-07-2013										

HAYNES		WELL #:		25	RRCID -> 202920	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 15022	PERF. 8952	- 9156	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COMITAS(8100)				19914 038	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
HAYNES		WELL #:		13	RRCID -> 198813	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8090	- 8150	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9

COMITAS (8450)				19914 042	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
HAYNES		WELL #:		4 D	RRCID -> 177755	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10480	PERF. 8269	- 8305	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81

COMITAS (8600)
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
HAYNES

19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
216378
WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

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

COMITAS (8900)
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
HAYNES

19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
216378
WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

09	10	11	12	01	02	3000 N	1353	-0-	-1647	6624	530	1	823	2	Y	-0-	21
10		3100 N	2930	-0-	-170	6454	1203	1	1727	2	Y	-0-					21
11		7314 X	860	-0-	-6454	-0-	230	1	630	2	Y	-0-					21
12		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	1073	1	1897	2	Y	-0-					21
01		2945 X	2770	-0-	-175	-0-	873	1	1897	2	Y	-0-					21
02		2660 X	1325	-0-	-1335	-0-	435	1	890	2	Y	-0-					21

HAYNES

WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

COMITAS (9600)
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
HAYNES

19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
216378
WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	438442				Y	-0-						74
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	438442				Y	-0-						74
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	438442				Y	-0-						74
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	438442				Y	-0-						74
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	438442				Y	-0-						74
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	438442				Y	-0-						74

HAYNES

WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732				N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONCEPTION, EAST (6000)		19968 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
DISCORBIS OIL COMPANY		220846		RRCID -> 108908		COMPL. DATE 10/29/1983		TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5992 - 6008	
PALACIOS, JOSE E. UNIT		WELL #: 1										
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
09	450 N	397	-0-	-53	-0-		397 2		N	-0-		-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370 2		N	-0-		-0-
11	390 N	347	-0-	-43	-0-		347 2		N	-0-		-0-
12	403 N	328	-0-	-75	-0-		328 2		N	-0-		-0-
01	372 N	15	-0-	-357	-0-		15 2		N	-0-		-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-		-0-

CONCEPTION (TINNEY)		19975 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627		RRCID -> 045108		COMPL. DATE 09/07/1968		TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A	
MARSHALL, AGNES N. ETAL		WELL #: 1										
09	DLQ G-10	9	-0-	9	55		9 2		N	-0-		48
10	DLQ G-10	8	-0-	8	63		8 2		N	-0-		48
11	DLQ G-10	9	-0-	9	72		9 2		N	-0-		48
12	DLQ G-10	10	-0-	10	82		10 2		N	-0-		48
01	DLQ G-10	8	-0-	8	90		8 2		N	-0-		48
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90				N	NO RPT		48

HARPER HEFTE, INC.		357865		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
PALACIOS		WELL #: 1		RRCID -> 267445		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH	6832	PERF.	5458 - 5470	
09	3120 #	1914	-0-	-1206	-0-		1914 2		N	-0-		91
10	2134 R	2134	-0-	-0-	-0-		2134 2		N	-0-		91
11	2460 #	1959	-0-	-501	-0-		1955 2	4 9	N	4		95
12	1984 #	1763	-0-	-221	-0-		1760 2	3 9	N	3		98
01	2139 N	648	-0-	-1491	-0-		645 2	3 9	N	3		101
02	1820 N	294	-0-	-1526	-0-		294 2		N	-0-		101

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D")		20130 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329		RRCID -> 195162		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH	9273	PERF.	7940 - 7948	
STATE TRACT 279		WELL #: 2										
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				Y	-0-		-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		210 1	878 2	Y	-0-		-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-		210 1	724 2	Y	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-		85 1	263 2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	370	-0-	-715	-0-		85 1	285 2	Y	-0-		-0-
02	868 N	575	-0-	-293	-0-		57 1	518 2	Y	-0-		-0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT		2821		RRCID -> 256497		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH	13618	PERF.	9346 - 9474	
09	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-				N	-0-		75
10	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-		75
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-				N	-0-		75
12	1457 X	1159	-0-	-298	-0-		200 1	889 2	N	64		139
							70 9					
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-		200 1	1035 2	N	30		169
							33 9					
*02	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-		59 1	1329 2	N	35	155 1	49
							39 9					

CONOCO DRISCOLL		20178 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 134		RRCID -> 125250		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3348			
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
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 117		RRCID -> 177385		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2932 - 2938		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 405		RRCID -> 178356		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085				
09	240 N	148	-0-	-92	-0-	10	1	138	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-
11	450 N	193	-0-	-257	-0-	13	1	180	2	Y	-0-	-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	Y	-0-	-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	2	Y	-0-	-0-
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	Y	-0-	-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 407		RRCID -> 178359		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063						
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	40	39	1	4
						44	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 406		RRCID -> 178361		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266						
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	245	247	1	23
						270	9							
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	137	140	1	20
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	154	151	1	23
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	99	104	1	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 408		RRCID -> 178775		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593						
09	1110 N	558	-0-	-552	-0-	38	1	505	2	Y	14	18	1	1
						15	9							
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	1740 N	724	-0-	-1016	-0-	47	1	660	2	Y	15	13	1	2
						17	9							
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	135	1	1977	2	Y	76	68	1	10
						84	9							
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	139	1	1885	2	Y	68	70	1	8
						75	9							
*02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	128	1	1701	2	Y	55	54	1	9
						61	9							

CONOCO DRISCOLL		//CONT.//		20178 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2575 - 2579				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		411	RRCID ->	180770	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3286 - 3296	
09	1320 N	685	-0-	-635	-0-	47	1	632	2	Y	5	5 1	2
						6	9						
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
11	2100 N	887	-0-	-1213	-0-	58	1	825	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	168	1	2471	2	Y	16	14 1	2
						18	9						
01	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	179	1	2414	2	Y	15	15 1	2
						17	9						
*02	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	171	1	2267	2	Y	14	13 1	3
						15	9						

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		412	RRCID ->	184099	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3363 - 3369	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		404	RRCID ->	269292	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	3992 - 4462	
*03	15996 X	14255	-0-	-1741	-0-	1166	1	13057	2	Y	29	30 1	3
						32	9						
04	16728 X	16728	-0-	-0-	-0-	1483	1	15216	2	Y	26	27 1	2
						29	9						
05	15996 X	8989	-0-	-7007	-0-	717	1	8262	2	Y	9	11 1	-0-
						10	9						
06	15480 X	7188	-0-	-8292	-0-	545	1	6629	2	Y	13	13 1	-0-
						14	9						
07	15996 X	6188	-0-	-9808	-0-	483	1	5686	2	Y	17	17 1	-0-
						19	9						
08	15996 X	9101	-0-	-6895	-0-	667	1	8411	2	Y	21	20 1	1
						23	9						
09	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	389	1	5190	2	Y	43	42 1	2
						47	9						
10	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	738	1	12799	2	Y	110	100 1	12
						121	9						
11	14250 X	14250	-0-	-0-	-0-	931	1	13164	2	Y	141	135 1	18
						155	9						
*12	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	1217	1	17894	2	Y	306	283 1	41
						337	9						
01	19407 X	19407	-0-	-0-	-0-	1323	1	17880	2	Y	185	202 1	24
						204	9						
*02	18375 X	18375	-0-	-0-	-0-	1288	1	17084	2	Y	3	24 1	3
						3	9						

CONOCO DRISCOLL		//CONT.//		20178 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		416	RRCID ->	270362	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	3837	PERF.	3134 - 3144	
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
09		13440 X	1023	-0-	-12417	-0-	71 1	952 2	Y	-0-			-0-
10		13888 X	105	-0-	-13783	-0-	6 1	99 2	Y	-0-			-0-
11		13440 X	916	-0-	-12524	-0-	61 1	855 2	Y	-0-			-0-
*12		7201 X	159	-0-	-7042	-0-	10 1	149 2	Y	-0-			-0-
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 05421 12/20/2013													

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	
*03	DLQ	G-10	145	-0-	145	145	12 1	133 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	151	-0-	151	296	10 1	141 2	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	164	-0-	164	460	11 1	153 2	Y	-0-			-0-
*02	613		153	-0-	-460	-0-	11 1	142 2	Y	-0-			-0-

CONTEMPO (LOBO)				20256 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		3	RRCID ->	124045	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8630 - 8905	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTEMPO (LOBO 1)				20256 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		104	RRCID ->	144879	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7880 - 7904	
09	2040	N	1516	-0-	-524	-0-	58 1	1448 2	N	9	9 1		4
							10 9						
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	44 1	1284 2	N	11	8 1		7
							12 9						
*11	1740	N	731	-0-	-1009	-0-	23 1	701 2	N	6	10 1		3
							7 9						
*12	1581	N	1219	-0-	-362	-0-	39 1	1170 2	N	9	8 1		4
							10 9						
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53 1	1516 2	N	11	7 1		8
							12 9						
*02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	77 1	2020 2	N	12	12 1		8
							13 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		161	RRCID ->	165570	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	7953 - 7975	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874															
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	
09		4890 X	4705	-0-	-185	-0-	180	1	4492	2	N	30	26	1	14
							33	9							
*10		5053 X	4655	-0-	-398	-0-	152	1	4462	2	N	37	27	1	24
							41	9							
*11		4650 X	4609	-0-	-41	-0-	147	1	4419	2	N	39	45	1	18
							43	9							
*12		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	158	1	4794	2	N	37	40	1	15
							41	9							
*01		4867 X	4735	-0-	-132	-0-	160	1	4538	2	N	34	26	1	23
							37	9							
02		4396 X	3989	-0-	-407	-0-	146	1	3817	2	N	24	32	1	15
							26	9							

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041															
09		390 X	352	-0-	-38	-0-	13	1	337	2	N	2	2	1	1
							2	9							
*10		403 X	287	-0-	-116	-0-	9	1	276	2	N	2	2	1	1
							2	9							
*11		450 X	331	-0-	-119	-0-	11	1	317	2	N	3	3	1	1
							3	9							
*12		465 X	334	-0-	-131	-0-	11	1	320	2	N	3	3	1	1
							3	9							
*01		465 X	342	-0-	-123	-0-	12	1	327	2	N	3	2	1	2
							3	9							
*02		471 X	471	-0-	-0-	-0-	17	1	451	2	N	3	3	1	2
							3	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942															
09		2700 X	1492	-0-	-1208	-0-	57	1	1425	2	N	9	9	1	4
							10	9							
*10		2759 X	1446	-0-	-1313	-0-	47	1	1387	2	N	11	8	1	7
							12	9							
*11		2280 X	1073	-0-	-1207	-0-	34	1	1029	2	N	9	12	1	4
							10	9							
*12		1550 N	1062	-0-	-488	-0-	34	1	1019	2	N	8	9	1	3
							9	9							
*01		1426 N	1040	-0-	-386	-0-	35	1	996	2	N	8	6	1	5
							9	9							
02		980 N	866	-0-	-114	-0-	32	1	828	2	N	5	7	1	3
							6	9							

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783															
GILLUM WELL #: 1 RRCID -> 195897 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-A CONS. G-L) 20452 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 HOUSTON ENDOWMENT INC. WELL #: 1 RRCID -> 270821 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8203 - 8402

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 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	408	125	1	16	8	267
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	999	1040	1	3	8	223
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1973	2111	1			85
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2959	2804	1			240
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3497	3187	1			550
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550
02	0 Z	13827	-0-	13827	13827	560	1	10173	2	N	2813	2849	1			381
						3094	9									

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SHUT IN	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
12	10 R	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

09	1050 N	723	-0-	-327	-0-	27	1	662	3	Y	31	31	1			46
						34	9									
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	883	3	Y	31	27	1			50
						34	9									
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	807	3	Y	30	31	1			49
						33	9									
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	51	1	1324	3	Y	30	39	1			40
						33	9									
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	39	1	942	3	Y	31	23	1			48
						34	9									
02	812 N	655	-0-	-157	-0-	26	1	599	3	Y	27	28	1			47
						30	9									

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2)		20452 180		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 113		WELL #: 10		RRCID -> 149653		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7917 - 7927		
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
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)		20452 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 94		WELL #: 3		RRCID -> 248079		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9581		PERF. 9435 - 9445		
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
09		12540 X	6998	-0-	-5542	-0-	271 1	6533 3	Y	176	207 1	173
							194 9					
10		9951 X	7520	-0-	-2431	-0-	251 1	7052 3	Y	197	227 1	143
							217 9					
11		10110 X	7808	-0-	-2302	-0-	279 1	7307 3	Y	202	206 1	139
							222 9					
12		10447 X	8241	-0-	-2206	-0-	299 1	7698 3	Y	222	235 1	126
							244 9					
01		10447 X	8273	-0-	-2174	-0-	320 1	7686 3	Y	243	191 1	178
							267 9					
*02		8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	328 1	7446 3	Y	224	253 1	149
							246 9					

STATE TRACT 115		WELL #: 1ST		RRCID -> 252161		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9546 - 9556		
09		3000 N	1742	-0-	-1258	2057	68 1	1630 3	Y	40	40 1	30
							44 9					
10		3100 N	1657	-0-	-1443	614	53 1	1499 3	Y	95	82 1	43
							105 9					
11		2210 N	1596	-0-	-614	-0-	57 1	1491 3	Y	44	46 1	41
							48 9					
12		1798 N	1653	-0-	-145	-0-	60 1	1538 3	Y	50	65 1	26
							55 9					
01		1643 N	1399	-0-	-244	-0-	54 1	1303 3	Y	38	29 1	35
							42 9					
02		1484 N	1336	-0-	-148	-0-	55 1	1247 3	Y	31	32 1	34
							34 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		
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
09		960	564	-0-	-396	-0-	20 1	487 3	Y	52	52 1	33
							57 9					
10		968 N	968	-0-	-0-	-0-	31 1	881 3	Y	51	44 1	40
							56 9					
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	27 1	744 3	Y	42	44 1	38
							46 9					
12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	25 1	664 3	Y	42	55 1	25
							46 9					
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	44 1	1013 3	Y	40	30 1	35
							44 9					
*02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	42 1	969 3	Y	27	28 1	34
							30 9					

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	19110	17612	-0-	-1498	-0-	692 1 217 9	16703 3	Y	197	212 1	123
10	19747	19086	-0-	-661	-0-	647 1 240 9	18199 3	Y	218	246 1	95
11	19110	18964	-0-	-146	-0-	688 1 218 9	18058 3	Y	198	201 1	92
12	19251 #	19233	-0-	-18	-0-	708 1 266 9	18259 3	Y	242	219 1	115
01	19096 #	16955	-0-	-2141	-0-	667 1 252 9	16036 3	Y	229	220 1	124
02	17696 #	14370	-0-	-3326	-0-	599 1 169 9	13602 3	Y	154	152 1	126

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

09	19380 X	16774	-0-	-2606	-0-	649 1 465 9	15660 3	Y	423	448 1	260
10	20026 X	18905	-0-	-1121	-0-	628 1 603 9	17674 3	Y	548	583 1	225
11	19380 X	16642	-0-	-2738	-0-	593 1 502 9	15547 3	Y	456	467 1	214
12	20026 X	16083	-0-	-3943	-0-	582 1 502 9	14999 3	Y	456	439 1	231
01	18910 X	16689	-0-	-2221	-0-	646 1 515 9	15528 3	Y	468	447 1	252
02	16464 X	14563	-0-	-1901	-0-	595 1 442 9	13526 3	Y	402	358 1	296

STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 245832 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9909 - 9920

09	5100 X	4988	-0-	-112	-0-	195 1 81 9	4712 3	Y	74	80 1	46
10	5270 X	2312	-0-	-2958	-0-	75 1 112 9	2125 3	Y	102	107 1	41
11	5100 X	2563	-0-	-2537	-0-	90 1 103 9	2370 3	Y	94	93 1	42
12	5270 X	2226	-0-	-3044	-0-	79 1 103 9	2044 3	Y	94	89 1	47
01	5270 X	1841	-0-	-3429	-0-	70 1 79 9	1692 3	Y	72	76 1	43
02	2800 X	2166	-0-	-634	-0-	89 1 64 9	2013 3	Y	58	55 1	46

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH)		20739 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
HATCH, G. W., ET AL		WELL #:		1 M	RRCID -> 039335	COMPL. DATE 03/25/1966	TOTAL DEPTH 11950	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
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
02	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 #:		6L	RRCID -> 196653	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 8251	PERF. 7068 - 7084	
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TSL 33099 / TR 54/		WELL #:		4U	RRCID -> 207786	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL DEPTH 8242	PERF. 7060 - 7950	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-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 #:		1	RRCID -> 249116	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 9874	PERF. 8557 - 8565	
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	63 1	231 2	Y
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	55 1	159 2	Y
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	33 1	71 2	Y
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			Y
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)			20740 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475											
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	6	RRCID ->	188027	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TSL 32973/TR 55/			WELL #:	6U	RRCID ->	196661	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	6204 - 6210			
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	101	1	377	2	Y	47	47	1	-0-
							4	4	52	9					
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	101	1	290	2	Y	44	44	1	-0-
							2	4	48	9					
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	115	1	245	2	Y	57	57	1	-0-
							4	4	63	9					
12	558	N	459	-0-	-99	-0-	128	1	242	2	Y	75	75	1	-0-
							6	4	83	9					
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	11	1	337	2	Y	82	82	1	-0-
							6	4	90	9					
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3)			20740 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475												
TSL 33099/TR 54/			WELL #:	4L	RRCID ->	221704	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	7060 - 7604			
09	9030		-0-	-0-	-9030	-0-				Y	-0-			-0-	
10	9176	#	38	-0-	-9138	-0-	9	1	27	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
11	5400	#	67	-0-	-5333	-0-	18	1	39	2	Y	8	8	1	-0-
							1	4	9	9					
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	8	1	15	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
*01	622	R	622	-0-	-0-	-0-	12	1	357	2	Y	201	201	1	-0-
							32	4	221	9					
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) //CONT.// 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950												
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	M	PROD	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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															
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404															
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	M	PROD	BALANCE			
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	112	1	910	2	N	112	160		
							123	9							
10		1147 N	863	-0-	-284	-0-	128	1	689	2	N	42	202		
							46	9							
11		840 N	634	-0-	-206	-0-	95	1	481	2	N	53	255		
							58	9							
12		1178 N	669	-0-	-509	-0-	95	1	541	2	N	30	285		
							33	9							
01		913 N	913	-0-	-0-	-0-	78	1	725	2	N	100	187	1	198
							110	9							
*02		880 N	880	-0-	-0-	-0-	79	1	700	2	N	92	290		
							101	9							

EOG RESOURCES, INC. 253162												
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		6000	NO RPT	-0-	-6000	-0-				N	NO RPT	-0-
12		18600	NO RPT	-0-	-18600	-0-				N	NO RPT	-0-
01		18600	NO RPT	-0-	-18600	-0-				N	NO RPT	-0-
02		16800	NO RPT	-0-	-16800	-0-				N	NO RPT	-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
CANTERA OPERATING, LLC 129692															
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574															
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	M	PROD	BALANCE			
09		12750 X	11933	-0-	-817	-0-	727	1	11073	3	Y	121	115	1	51
							133	9							
10		13175 X	12588	-0-	-587	-0-	746	1	11686	3	Y	142	117	1	76
							156	9							
*11		12270 X	12121	-0-	-149	-0-	731	1	11225	3	Y	150	171	1	55
							165	9							
*12		12679 X	12400	-0-	-279	-0-	761	1	11493	3	Y	133	57	1	131
							146	9							
01		12679 X	12057	-0-	-622	-0-	765	1	11134	3	Y	144	205	1	70
							158	9							
02		11368 X	10711	-0-	-657	-0-	663	1	9895	3	Y	139	116	1	93
							153	9							

GUARANTY TITLE & TRUST 186953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF.12385 - 12638												
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	M	PROD	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NUECES	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002													TOTAL DEPTH 13075	PERF.12169 - 12692
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	3300 X	2281	-0-	-1019	-0-	129	1	1959	3	Y	175	166	1	74
10	3410 X	2432	-0-	-978	-0-	193	9	2073	3	Y	206	169	1	111
11	3300 X	2338	-0-	-962	-0-	227	9	1968	3	Y	220	249	1	82
12	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	145	1	2192	3	Y	194	84	1	192
01	2542 X	2054	-0-	-488	-0-	213	9	1707	3	Y	209	299	1	102
*02	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	117	1	1952	3	Y	203	169	1	136
						230	9							
						131	1							
						223	9							
TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008													TOTAL DEPTH 13730	PERF.12272 - 12749
09	10350 X	9522	-0-	-828	-0-	554	1	8433	3	Y	486	459	1	206
10	10695 X	10261	-0-	-434	-0-	535	9	9060	3	Y	565	467	1	304
11	10110 X	9673	-0-	-437	-0-	579	1	8460	3	Y	602	682	1	224
12	10044 X	9444	-0-	-600	-0-	622	9	8310	3	Y	531	229	1	526
01	10044 X	9586	-0-	-458	-0-	551	1	8378	3	Y	575	821	1	280
02	9072 X	8939	-0-	-133	-0-	662	9	7803	3	Y	557	463	1	373
						584	9							
						575	1							
						633	9							
						523	1							
						613	9							
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003													TOTAL DEPTH 12450	PERF.12208 - 12280
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005													TOTAL DEPTH 13190	PERF.10082 - 11404
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	443	1	2167	2	N	129	358	1	184
10	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	142	9	2980	2	N	186			370
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	539	1	2509	2	N	130	185	1	315
12	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	205	9	2146	2	N	134			449
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	451	1	2405	2	N	157	364	1	242
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-	143	9							242
						217	1							
						147	9							
						330	1							
						173	9							

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.//													20745 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
RELIANCE ENERGY, INC.													700995									
PETERSON-NUSS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	148986	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	13653	PERF.	12122 - 12378
M	O	ALLOW CODE	GAS 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								
09		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1499 2	19 9		N	17	180 1		47								
10		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1532 2	47 9		N	43			90								
11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	720 2	130 9		N	118	178 1		30								
12		589 N	457	-0-	-132	-0-	457 2			N	-0-			30								
01		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1686 2	242 9		N	220	181 1		69								
*02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2			N	-0-			69								

CORPUS CHRISTI, WEST(8000)													20745 070	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													918475									
TSL 32973/TR 55/													WELL #:	5	RRCID ->	262715	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	7677 - 7815
M	O	ALLOW CODE	GAS 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								
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
10		SHUT IN	62	-0-	62	62	16 1	46 2		Y	-0-			-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				Y	-0-			-0-								
12		3100 N	7959	-0-	4859	4921	1105 1	2101 2		Y	3663	3663 1		-0-								
*01		3100 N	12713	-0-	9613	14534	724 4	4029 9														
							330 1	9750 2		Y	2047	2047 1		-0-								
							381 4	2252 9														
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	14534				Y	NO RPT			-0-								

CORPUS CHRISTI, WEST (8630)													20745 152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													918475									
TSL 32973/TR 55/													WELL #:	7	RRCID ->	266399	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	8553 - 8556
M	O	ALLOW CODE	GAS 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								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10		14B2 EXT	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-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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
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								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

CORPUS CHRISTI, WEST (8900)													20745 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													918475									
SABCO ST 71													WELL #:	1	RRCID ->	250701	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8872 - 8941
M	O	ALLOW CODE	GAS 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								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700)												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC												
SABCO ST 71												
WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758												
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
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	127 1	474 2	Y	26	26 1		-0-
						4 4	29 9					
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	90 1	257 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	96 1	204 2	Y	-0-			-0-
12	651 N	309	-0-	-342	-0-	107 1	202 2	Y	-0-			-0-
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	10 1	280 2	Y	-0-			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STATE TRACT 55-8 UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984												
09	147392	118837	-0-	-28555	-0-	663 1	116209 2	Y	1538	1538 1		-0-
						273 4	1692 9					
10	129084	115684	-0-	-13400	-0-	727 1	113058 2	Y	1502	1502 1		-0-
						247 4	1652 9					
11	124920	-0-	-0-	-124920	-0-			Y	-0-			-0-
12	129084	101488	-0-	-27596	-0-	1085 1	99027 2	Y	1070	1070 1		-0-
						199 4	1177 9					
*01	129084	105546	-0-	-23538	-0-	1327 1	102845 2	Y	1078	1078 1		-0-
						188 4	1186 9					
*02	52996	NO RPT	-0-	-52996 B	-52996			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -52996												

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7)												
LAMAR OIL & GAS, INC.												
STATE TRACT 284												
WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 11457 - 11827												
09	11370 #	10496	-0-	-874	-0-	486 1	9401 3	Y	554	340 1		547
						609 9						
10	11465 R	11465	-0-	-0-	-0-	575 1	10295 3	Y	541	698 1		390
						595 9						
11	10440 #	9450	-0-	-990	-0-	723 1	8144 3	Y	530	344 1		576
						583 9						
12	10850 #	9559	-0-	-1291	-0-	733 1	8251 3	Y	523	724 1		375
						575 9						
01	11470 #	10078	-0-	-1392	-0-	768 1	8648 3	Y	602	724 1		253
						662 9						
02	10360 #	7706	-0-	-2654	-0-	357 1	6821 3	Y	480	361 1		372
						528 9						

CORTEZ (CORTEZ)												
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.												
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729												
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-			-0-
10	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	2096 2		N	-0-			-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		N	-0-			-0-
12	3100 N	5522	-0-	2422	2422	5522 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	5612	-0-	2512	4934	5612 2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	4883	-0-	2083	7017	4883 2		N	-0-			-0-

FARIAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814												
09	6030 #	5674	-0-	-356	-0-	5674 2		N	-0-			-0-
10	6909	6909	-0-	-0-	-0-	6909 2		N	-0-			-0-
11	6599 R	6599	-0-	-0-	-0-	6599 2		N	-0-			-0-
12	6324 #	6135	-0-	-189	-0-	6135 2		N	-0-			-0-
01	7184 R	7184	-0-	-0-	-0-	7184 2		N	-0-			-0-
*02	6677 R	6677	-0-	-0-	-0-	6677 2		N	-0-			-0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
 FARIAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154298 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1568 - 1572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

09	870 N	645	-0-	-225	-0-	645	2			N	-0-				-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-				-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-				-0-
01	837 N	661	-0-	-176	-0-	661	2			N	-0-				-0-
02	672 N	593	-0-	-79	-0-	593	2			N	-0-				-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

09	600 N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-				-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-				-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-				-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				-0-
01	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-				-0-
02	644 N	523	-0-	-121	-0-	523	2			N	-0-				-0-

CORTEZ (2530) 20837 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 ENERGY 2000, INC. 251740
 ROOS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167373 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2342 - 2350

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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COWBOY, W. (9670)		21243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
TYLUADADA, LLC		875253												
GUERRA, A.M.		WELL #: 1		RRCID -> 147879		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9668 - 9685				
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
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113

COWBOY (VKSBG 8100)		21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789												
LONGORIA		WELL #: 1		RRCID -> 242575		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8026 - 8078				
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			72
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			72
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			72
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			72
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789													
ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 163760		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9403 - 9589					
09	2820	X	2596	-0-	-224	-0-	720	1	1840	2	N	33	188	1	84
10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	761	1	1774	2	N	43			127
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	727	1	1808	2	N	40			167
12	2697	N	2591	-0-	-106	-0-	761	1	1782	2	N	44			211
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	685	1	1858	2	N	51	195	1	67
02	2408	N	2287	-0-	-121	-0-	593	1	1653	2	N	37			104
							41	9							

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789													
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 241683		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9116 - 9132					
09	19500	X	18244	-0-	-1256	-0-	133	1	17893	2	Y	198	199	1	71
10	20150	X	17819	-0-	-2331	-0-	218	9	17452	2	Y	215	193	1	93
11	19500	X	16679	-0-	-2821	-0-	130	1	16328	2	Y	206	203	1	96
12	19313	X	17616	-0-	-1697	-0-	237	9	17192	2	Y	267	228	1	135
01	19034	X	17986	-0-	-1048	-0-	124	1	17575	2	Y	257	297	1	95
*02	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	227	9	12980	2	Y	193	197	1	91
							130	1							
							294	9							
							128	1							
							283	9							
							102	1							
							212	9							

COWBOY, W. (9100)		//CONT.//		21280 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789										
HILL		WELL #:		3	RRCID ->	243686	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	9002 - 9044		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	22800 X	19719	-0-	-3081	-0-	143	1	19375	2	Y	183	184	1	65
						201	9							
10	23560 X	22234	-0-	-1326	-0-	163	1	21853	2	Y	198	178	1	85
						218	9							
11	21960 X	19593	-0-	-2367	-0-	146	1	19238	2	Y	190	188	1	87
						209	9							
12	22227 X	21222	-0-	-1005	-0-	157	1	20784	2	Y	255	218	1	124
						281	9							
01	22227 X	21639	-0-	-588	-0-	155	1	21222	2	Y	238	274	1	88
						262	9							
*02	18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	144	1	18315	2	Y	178	182	1	84
						196	9							

BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	243715	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11278	PERF.	8943 - 8959
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)		21405 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200										
MESTENA		WELL #:		3931	RRCID ->	112531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10052 - 10068
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24

MESTENA		WELL #:		3941	RRCID ->	182916	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10012 - 10042
09	1620 X	714	-0-	-906	-0-	44	1	657	3	N	12	45
						13	9					
10	1674 X	932	-0-	-742	-0-	54	1	843	3	N	32	2 8 75
						35	9					
11	1620 X	733	-0-	-887	-0-	46	1	667	3	N	18	93
						20	9					
12	1643 X	608	-0-	-1035	-0-	43	1	528	3	N	34	2 8 125
						37	9					
01	1147 X	625	-0-	-522	-0-	44	1	556	3	N	23	148
						25	9					
02	840 X	783	-0-	-57	-0-	51	1	677	3	N	50	18 8 180
						55	9					

MESTENA		WELL #:		3942	RRCID ->	184153	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9956 - 9980
09	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	94	1	1420	3	N	1	13
						1	9					
10	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	62	1	983	3	N	7	2 8 18
						8	9					
11	899 X	899	-0-	-0-	-0-	57	1	838	3	N	4	22
						4	9					
12	1581 X	1031	-0-	-550	-0-	77	1	947	3	N	6	28
						7	9					
01	1581 X	589	-0-	-992	-0-	43	1	540	3	N	5	33
						6	9					
02	1428 X	628	-0-	-800	-0-	44	1	578	3	N	5	38
						6	9					

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200									
MESTENA		WELL #:		3943	RRCID ->	186987	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	10004 - 10023	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		4672 X	4672	-0-	-0-	290	1	4362	3	Y	18		75
						20	9						
10		5039 X	5039	-0-	-0-	296	1	4642	3	Y	92		167
						101	9						
11		4571 X	4571	-0-	-0-	288	1	4203	3	Y	73	130 1	110
						80	9						
12		4836 X	3844	-0-	-992	283	1	3471	3	Y	82	128 1	64
						90	9						
01		5053 X	4391	-0-	-662	316	1	3976	3	Y	90		154
						99	9						
02		4564 X	4020	-0-	-544	278	1	3670	3	Y	65	133 1	86
						72	9						

MESTENA		WELL #:		3944	RRCID ->	193263	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	10088 - 10108	
09		1905 X	1905	-0-	-0-	118	1	1779	3	Y	7		32
						8	9						
10		2015 N	1886	-0-	-129	111	1	1738	3	Y	34		66
						37	9						
11		1800 N	1781	-0-	-19	112	1	1638	3	Y	28	51 1	43
						31	9						
12		1984 N	1603	-0-	-381	118	1	1449	3	Y	33	53 1	23
						36	9						
01		1891 N	1737	-0-	-154	125	1	1572	3	Y	36		59
						40	9						
02		1652 N	1567	-0-	-85	108	1	1429	3	Y	27	54 1	32
						30	9						

MESTENA		WELL #:		3932	RRCID ->	219893	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10034 - 10046	
09		1200 X	910	-0-	-290	56	1	848	3	N	5		33
						6	9						
10		1174 X	1174	-0-	-0-	69	1	1086	3	N	17		50
						19	9						
11		1297 X	1297	-0-	-0-	82	1	1202	3	N	12		62
						13	9						
12		1116 X	1046	-0-	-70	78	1	950	3	N	16	1 8	77
						18	9						
01		1179 X	1179	-0-	-0-	85	1	1066	3	N	25		102
						28	9						
02		1204 X	837	-0-	-367	57	1	758	3	N	20	5 8	117
						22	9						

COYOTE, SOUTH (PETTUS SD.)		21408 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM HOGG			
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071										
SOUTH COYOTE		WELL #:		4	RRCID ->	255695	COMPL. DATE	03/21/2010	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	5509 - 5515
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) MESTENA OPERATING, L.L.C. SOUTH COYOTE				21408 550 562071	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
SOUTH COYOTE				WELL #: 1	RRCID -> 180880	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 9972 - 10008					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1110 X	898	-0-	-212	-0-	59 1 9 9	830 2	N	8			135	
10	1023 X	1019	-0-	-4	-0-	67 1 8 9	944 2	N	7			142	
11	990 X	923	-0-	-67	-0-	61 1 9 9	853 2	N	8			150	
12	1023 X	869	-0-	-154	-0-	58 1 11 9	800 2	N	10	1 8		159	
01	1023 X	975	-0-	-48	-0-	65 1 9 9	901 2	N	8			167	
02	924 X	730	-0-	-194	-0-	47 1 14 9	669 2	N	13	5 8		175	
SOUTH COYOTE				WELL #: 2	RRCID -> 180881	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9997 - 10033					
09	570 X	144	-0-	-426	-0-	9 1 1 9	134 2	N	1			105	
10	558 X	169	-0-	-389	-0-	11 1 2 9	156 2	N	2			107	
11	540 X	184	-0-	-356	-0-	12 1 2 9	170 2	N	2			109	
12	558 X	209	-0-	-349	-0-	14 1 6 9	189 2	N	5			114	
01	155 X	54	-0-	-101	-0-	4 1 1 9	49 2	N	1			115	
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			115	
SOUTH COYOTE				WELL #: 3	RRCID -> 181927	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9970 - 9999					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
HERMANAS-"STATE"				WELL #: 1	RRCID -> 182716	COMPL. DATE 04/23/2001	TOTAL DEPTH 10315	PERF. 9923 - 9958					
09	660 X	447	-0-	-213	-0-	30 1	417 2	N	-0-			188	
10	558 X	435	-0-	-123	-0-	29 1 1 9	405 2	N	1			189	
11	960 X	250	-0-	-710	-0-	16 1 1 9	233 2	N	1			190	
12	992 X	278	-0-	-714	-0-	19 1 3 9	256 2	N	3	1 8		192	
01	992 X	241	-0-	-751	-0-	16 1	225 2	N	-0-			192	
*02	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	78 1 18 9	1116 2	N	16	176 1	5 8	27	

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)		//CONT.// 21408 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 562071											
SOUTH COYOTE		WELL #: 6		RRCID -> 183818		COMPL. DATE 07/16/2001				TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5910 X	5055	-0-	-855	-0-	331	1	4645	2	N	72		281
10	5983 X	4898	-0-	-1085	-0-	79	9	4496	2	N	78	184 1	172
11	6780 X	5386	-0-	-1394	-0-	86	9	4950	2	N	79	188 1	62
12	7006 X	6921	-0-	-85	-0-	87	9	6367	2	N	82		144
01	7006 X	5224	-0-	-1782	-0-	464	1	4749	2	N	119	193 1	70
02	5040 X	4327	-0-	-713	-0-	90	9	3949	2	N	94	10 8	154
						131	9						
						275	1						
						103	9						

SOUTH COYOTE		WELL #: 7		RRCID -> 184529		COMPL. DATE 08/13/2001				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960			
09	633 X	633	-0-	-0-	-0-	41	1	585	2	N	6		130
10	496 X	323	-0-	-173	-0-	7	9	298	2	N	4		134
11	581 X	581	-0-	-0-	-0-	21	1	537	2	N	5		139
12	651 X	333	-0-	-318	-0-	4	9	307	2	N	3		142
01	651 X	348	-0-	-303	-0-	38	1	319	2	N	5		147
02	588 X	325	-0-	-263	-0-	6	9	301	2	N	3		150
						23	1						
						3	9						
						23	1						
						6	9						
						21	1						
						3	9						

NUMERO SEIS		WELL #: 1		RRCID -> 191821		COMPL. DATE 10/21/2002				TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165			
09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	197	1	2761	2	N	96	181 1	87
10	3100 X	2998	-0-	-102	-0-	106	9	2718	2	N	81	1 8	167
11	3060 X	2990	-0-	-70	-0-	191	1	2716	2	N	75	186 1	55
12	3162 X	2868	-0-	-294	-0-	89	9	2588	2	N	84		139
01	3162 X	2866	-0-	-296	-0-	83	9	2551	2	N	119	188 1	70
02	2856 X	2405	-0-	-451	-0-	188	1	2162	2	N	83	4 8	149
						92	9						
						184	1						
						131	9						
						152	1						
						91	9						

NUMERO SEIS		WELL #: 3		RRCID -> 191888		COMPL. DATE 11/23/2002				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10082 - 10100			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
 NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	2370 X	2332	-0-	-38	-0-	153 1	44 9	2135 2	N		40			187
10	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	159 1	40 9	2278 2	N		36	1 8		222
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	150 1	44 9	2149 2	N		40	189 1		73
12	2418 X	1975	-0-	-443	-0-	132 1	34 9	1809 2	N		31			104
01	2480 X	2046	-0-	-434	-0-	136 1	39 9	1871 2	N		35			139
02	2240 X	1554	-0-	-686	-0-	100 1	29 9	1425 2	N		26			165

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

09	2880 X	2085	-0-	-795	-0-	138 1	25 9	1922 2	N		23			170
10	2976 X	2378	-0-	-598	-0-	154 1	30 9	2194 2	N		27	2 8		195
11	2670 X	2431	-0-	-239	-0-	158 1	24 9	2249 2	N		22			217
12	2759 X	2337	-0-	-422	-0-	158 1	20 9	2159 2	N		18	1 8		234
01	2759 X	2523	-0-	-236	-0-	168 1	41 9	2314 2	N		37	187 1		84
*02	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	167 1	25 9	2385 2	N		23			107

SOUTH COYOTE WELL #: 9 RRCID -> 210437 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10007 - 10024

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

SOUTH COYOTE WELL #: 10 RRCID -> 212815 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10035 - 10066

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

09	2370 X	1996	-0-	-374	-0-	129 1	40 9	1827 2	N		36			135
10	2790 X	2540	-0-	-250	-0-	166 1	29 9	2345 2	N		26	2 8		159
11	2700 X	2068	-0-	-632	-0-	134 1	33 9	1901 2	N		30			189
12	2790 X	2002	-0-	-788	-0-	134 1	25 9	1843 2	N		23	187 1		25
01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	190 1	55 9	2627 2	N		50			75
02	2296 X	1799	-0-	-497	-0-	114 1	68 9	1617 2	N		62	5 8		132

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		21408 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		562071									
SOUTH COYOTE		WELL #:		12	RRCID ->	220471	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9969 - 9994	
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
09		402 N	402	-0-	-0-	26	1	367	2	N	8		148
						9	9						
10		372 N	366	-0-	-6	23	1	335	2	N	7		155
						8	9						
11		678 N	678	-0-	-0-	43	1	615	2	N	18	1 8	172
						20	9						
12		403 N	233	-0-	-170	16	1	214	2	N	3		175
						3	9						
01		372 N	303	-0-	-69	21	1	276	2	N	5		180
						6	9						
02		644 N	304	-0-	-340	18	1	267	2	N	17	10 8	187
						19	9						

COYOTE, WEST		21409 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
APACHE CORPORATION		027200											
LOBO SOLO		WELL #:		2	RRCID ->	168672	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	9650 - 9877	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		600 N	473	-0-	-127	250	1	223	2	Y	-0-		153
10		509 N	509	-0-	-0-	229	1	255	2	Y	23		176
						25	9						
11		570 N	429	-0-	-141	221	1	208	2	Y	-0-	155 1	21
12		534 N	534	-0-	-0-	278	1	227	2	Y	26		47
						29	9						
01		506 N	506	-0-	-0-	288	1	218	2	Y	-0-		47
*02		458 N	458	-0-	-0-	247	1	211	2	Y	-0-		47

LOBO SOLO		WELL #:		5	RRCID ->	214610	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	9690 - 9878	
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
09	14B2	EXT	208	-0-	208	1191	1	40	2	Y	-0-		17
10		1501 X	310	-0-	-1191	250	1	60	2	Y	-0-		17
11		916 N	916	-0-	-0-	802	1	114	2	Y	-0-		17
12		381 N	381	-0-	-0-	321	1	60	2	Y	-0-		17
01		412 N	412	-0-	-0-	337	1	75	2	Y	-0-		17
*02		623 N	623	-0-	-0-	490	1	133	2	Y	-0-		17

LOBO SOLO		WELL #:		4	RRCID ->	220416	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9664 - 9731	
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
09		2474 N	2474	-0-	-0-	1992	1	471	2	Y	10		147
						11	9						
10		2475 N	2475	-0-	-0-	1982	1	479	2	Y	13		160
						14	9						
11		2400 N	1555	-0-	-845	1358	1	194	2	Y	3		163
						3	9						
12		2542 N	2282	-0-	-260	1911	1	358	2	Y	12		175
						13	9						
01		2480 N	2318	-0-	-162	1895	1	423	2	Y	-0-		175
*02		1942 N	1942	-0-	-0-	1526	1	416	2	Y	-0-		175

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		21409 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
APACHE CORPORATION		027200										
LOBO SOLO		WELL #: 1		RRCID -> 167442		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856				
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
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	140	1	124	2	Y	-0-	31
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	174	1	194	2	Y	-0-	31
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	169	1	159	2	Y	-0-	3
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	125	1	103	2	Y	28 1	30
						30	9					
01	310 N	202	-0-	-108	-0-	115	1	87	2	Y	-0-	30
02	280 N	217	-0-	-63	-0-	117	1	100	2	Y	-0-	30

LOBO SOLO		WELL #: 6		RRCID -> 216790		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 109848		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728				
WEST COYOTE		WELL #: 1										
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	503	2	19	9	N	17	181
10	496 N	352	-0-	-144	-0-	333	2	19	9	N	17	198
11	480 N	333	-0-	-147	-0-	322	2	11	9	N	10	37
12	527 N	394	-0-	-133	-0-	382	2	12	9	N	11	47
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	N	3	50
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	N	7	57

MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071		RRCID -> 115035		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694				
MESTENA HOT WELLS		WELL #: 1										
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	52	1	439	2	N	9	107
						10	9					
10	589 N	470	-0-	-119	-0-	48	1	408	2	N	13	120
						14	9					
11	540 N	453	-0-	-87	-0-	43	1	377	2	N	30	150
						33	9					
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	53	1	431	2	N	15	164
						17	9			1 8		
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	53	1	507	2	N	6	170
						7	9					
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	45	1	357	2	N	9	179
						10	9					

PORTERO		WELL #: 1		RRCID -> 181503		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716				
09	3750 X	3365	-0-	-385	-0-	221	1	3098	2	N	42	110
						46	9					
10	3875 X	3528	-0-	-347	-0-	229	1	3244	2	N	50	159
						55	9				1 8	
11	3660 X	3387	-0-	-273	-0-	220	1	3124	2	N	39	197
						43	9				1 8	
12	3689 X	3180	-0-	-509	-0-	213	1	2923	2	N	40	47
						44	9			188 1	2 8	
01	3689 X	3295	-0-	-394	-0-	219	1	3030	2	N	42	89
						46	9					
02	3192 X	2761	-0-	-431	-0-	177	1	2518	2	N	60	135
						66	9			14 8		

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		MESTENA OPERATING, L.L.C.		PORTERO		WELL #:	2	RRCID ->	208835	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9714 - 9728
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
09		4860 X	3833	-0-	-1027	-0-	249	1	3496	2	N	80			160
10		5022 X	4019	-0-	-1003	-0-	259	1	3681	2	N	72			232
11		4020 X	3843	-0-	-177	-0-	248	1	3508	2	N	79	186	1	125
12		4154 X	3739	-0-	-415	-0-	247	1	3387	2	N	95	188	1	32
01		4154 X	3834	-0-	-320	-0-	252	1	3503	2	N	72			104
02		3640 X	3401	-0-	-239	-0-	217	1	3100	2	N	76			180

MESTENA HOT WELLS		WELL #:	4	RRCID ->	222677	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9646 - 9665					
09		1440 N	1269	-0-	-171	-0-	130	1	1109	2	N	27			155	
10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	141	1	1187	2	N	44	1	8	198	
11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	126	1	1096	2	N	42	186	1	1 8	53
12		1302 N	1249	-0-	-53	-0-	132	1	1087	2	N	27			80	
01		1364 N	1292	-0-	-72	-0-	119	1	1153	2	N	18			98	
02		1176 N	1086	-0-	-90	-0-	116	1	933	2	N	34			132	

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		CANYON CREEK RESOURCES, LLC		MEW		WELL #:	1	RRCID ->	180326	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8524 - 8562
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	505	2	Y	25	25	1	12
10		527 N	478	-0-	-49	-0-	28	1	445	2	Y	26	22	1	16
11		540 N	443	-0-	-97	-0-	29	1	437	2	Y	4	19	1	1
12		558 N	169	-0-	-389	-0-	4	1	142	2	Y	24			25
01		465 N	236	-0-	-229	-0-	26	1	3	9	Y	3	23	1	5
02		420 N	342	-0-	-78	-0-	233	2	20	9	Y	18			23

SERNA, DONATO "A"		WELL #:	2	RRCID ->	184975	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8535 - 8581				
09		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	30	1	5498	2	Y	157	153	1	74
10		5363 X	4945	-0-	-418	-0-	173	1	4745	2	Y	145	128	1	91
11		5310 X	1260	-0-	-4050	-0-	40	1	1182	2	Y	67	136	1	22
12		5828 X	1022	-0-	-4806	-0-	160	1	990	2	Y	25			47
01		5828 X	2558	-0-	-3270	-0-	4	1	2423	2	Y	119	136	1	30
02		5264 X	3570	-0-	-1694	-0-	74	1	3454	2	Y	101			131

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		//CONT.//		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		//CONT.//		129946										
GEOGHEGAN, DENNIS		WELL #:		1	RRCID ->	186030	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	9192	PERF.	8756 - 8768		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEW		WELL #:		2	RRCID ->	200308	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	8851	PERF.	8526 - 8562		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEW		WELL #:		3	RRCID ->	206458	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8864	PERF.	4720 - 4790		
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #:		1ST	RRCID ->	188354	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	9195	PERF.	8706 - 8848
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-			74 1	764 3	N	21	27	1	45
								23 9						
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-			76 1	801 3	N	31			76
								34 9						
11	990 N	591	-0-	-399	-0-			112 1	479 2	N	-0-	29	7	47
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			47
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-			1867 2	66 9	N	60			107
*02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-			291 1	1577 2	N	43			150
								47 9						

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)		22124 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		WELL #:		1C	RRCID ->	168266	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	16005	PERF.	12734 - 12742	
ROSARIO CATTLE CO.															
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-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	175058	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8948 - 8966		
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-
02	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		
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
09	1590 N	1425	-0-	-165	-0-	140	1	1276	2	N	8	83
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	204	1	1580	2	N	1 8	83
11	1620 N	1451	-0-	-169	-0-	180	1	1271	2	N	-0-	83
12	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	167	1	1276	2	N	-0-	83
01	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	165	1	1593	2	N	-0-	83
*02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	140	1	1271	2	N	-0-	83
MARSHALL TRUSTS			WELL #: 1		RRCID -> 148170		COMPL. DATE 01/26/1994			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LAUREL			WELL #: 4		RRCID -> 150729		COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582		
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	3
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	311	2	N	6 8	3
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	N	1 8	3
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	2 8	3
01	372 N	193	-0-	-179	-0-	18	1	175	2	N	-0-	3
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	14 8	3
LAUREL			WELL #: 5		RRCID -> 153796		COMPL. DATE 03/10/1995			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266		
09	1440 N	1284	-0-	-156	-0-	126	1	1150	2	N	7	140
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	185	1	1431	2	N	1 8	140
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	132	1	934	2	N	-0-	140
12	1333 N	1188	-0-	-145	-0-	138	1	1050	2	N	-0-	140
01	1612 N	1445	-0-	-167	-0-	136	1	1309	2	N	-0-	140
*02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	108	1	988	2	N	-0-	140
LAUREL			WELL #: 6		RRCID -> 164267		COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MARSHALL, STANLEY G.			WELL #: 3		RRCID -> 177234		COMPL. DATE 04/22/2000			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8038 - 9530
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162							
LA PURISIMA RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	233660	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	9277	PERF. 8306 - 8326
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		4	RRCID ->	218409	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14713	PERF.13896 - 14172
09	48810 X	47222	-0-	-1588	-0-	47222	2	N	-0-		-0-
10	49886 X	49886	-0-	-0-	-0-	49886	2	N	-0-		-0-
11	50550 X	43078	-0-	-7472	-0-	43078	2	N	-0-		-0-
12	52235 X	46668	-0-	-5567	-0-	46668	2	N	-0-		-0-
01	52235 X	47376	-0-	-4859	-0-	47376	2	N	-0-		-0-
02	45052 X	40604	-0-	-4448	-0-	40604	2	N	-0-		-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	14925	PERF.14310 - 14350
09	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2	N	-0-		-0-
10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2	N	-0-		-0-
11	4380 X	4258	-0-	-122	-0-	4258	2	N	-0-		-0-
12	4526 X	4209	-0-	-317	-0-	4209	2	N	-0-		-0-
01	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2	N	-0-		-0-
02	3976 X	1016	-0-	-2960	-0-	1016	2	N	-0-		-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14204 - 14258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		3	RRCID ->	228976	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13933 - 13977
09	49950 X	49950	-0-	-0-	-0-	49950	2	N	-0-		-0-
10	49923 X	49923	-0-	-0-	-0-	49923	2	N	-0-		-0-
11	47266 X	47266	-0-	-0-	-0-	47266	2	N	-0-		-0-
12	51615 X	38011	-0-	-13604	-0-	38011	2	N	-0-		-0-
01	51615 X	37269	-0-	-14346	-0-	37269	2	N	-0-		-0-
02	46620 X	34945	-0-	-11675	-0-	34945	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 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728 - 14952					
M	O	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
09	181530	X	-0-	-0-	-181530	-0-					N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	159600	X	32521	-0-	-127079	-0-		32521	2		N	-0-				-0-
12	113212	X	110256	-0-	-2956	-0-		110256	2		N	-0-				-0-
01	97764	X	97764	-0-	-0-	-0-		97764	2		N	-0-				-0-
*02	81757	X	81757	-0-	-0-	-0-		81757	2		N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14090 - 14110					
09	6480	X	4586	-0-	-1894	-0-		4586	2		N	-0-				-0-
10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-		5786	2		N	-0-				-0-
11	6600	X	5050	-0-	-1550	-0-		5050	2		N	-0-				-0-
12	6820	X	5215	-0-	-1605	-0-		5215	2		N	-0-				-0-
01	5797	X	5259	-0-	-538	-0-		5259	2		N	-0-				-0-
02	5236	X	4189	-0-	-1047	-0-		4189	2		N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13976 - 14100					
09	33021	X	33021	-0-	-0-	-0-		33021	2		N	-0-				-0-
10	33400	X	33400	-0-	-0-	-0-		33400	2		N	-0-				-0-
11	31440	X	30280	-0-	-1160	-0-		30280	2		N	-0-				-0-
12	34131	X	27304	-0-	-6827	-0-		27304	2		N	-0-				-0-
01	34131	X	28779	-0-	-5352	-0-		28779	2		N	-0-				-0-
*02	32816	X	32816	-0-	-0-	-0-		32816	2		N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		9	RRCID ->	243683	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	14330	PERF.14130 - 14180					
09	16470	X	-0-	-0-	-16470	-0-					N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-				-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226					
09	21570	X	21290	-0-	-280	-0-		21290	2		N	-0-				-0-
10	24865	X	24865	-0-	-0-	-0-		24865	2		N	-0-				-0-
11	23656	X	23656	-0-	-0-	-0-		23656	2		N	-0-				-0-
12	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-		23516	2		N	-0-				-0-
01	23733	X	23733	-0-	-0-	-0-		23733	2		N	-0-				-0-
*02	21959	X	21959	-0-	-0-	-0-		21959	2		N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 - 14404					
09	13320	X	10571	-0-	-2749	-0-		10571	2		N	-0-				-0-
10	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-		11589	2		N	-0-				-0-
11	11580	X	10219	-0-	-1361	-0-		10219	2		N	-0-				-0-
12	11966	X	9755	-0-	-2211	-0-		9755	2		N	-0-				-0-
01	11594	X	10774	-0-	-820	-0-		10774	2		N	-0-				-0-
02	10472	X	9780	-0-	-692	-0-		9780	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) BXP OPERATING, LLC VAN ES			22124 503 042191		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
			WELL #:	1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8700 - 8728
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	
09	3180 X	3028	-0-	-152	-0-	90 1 66 9	2872 2	N	60	5 1	156	
10	3286 X	3284	-0-	-2	-0-	90 1 77 9	3117 2	N	70	165 1 4 8	57	
11	2940 X	2799	-0-	-141	-0-	45 1 78 9	2676 2	N	71	4 8	124	
12	3131 X	2280	-0-	-851	-0-	45 1 9 9	2226 2	N	8		132	
01	3286 X	2001	-0-	-1285	-0-	45 1 4 9	1952 2	N	4		142	
02	2968 X	1725	-0-	-1243	-0-	22 1	1703 2	N	-0-		142	

LAUREL, ANGEL			WELL #:	1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8701 - 8722
09	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	90 1 28 9	1822 2	N	25		191	
10	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	90 1 13 9	1788 2	N	12	179 1	24	
11	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	45 1 8 9	1606 2	N	7		31	
12	2015 X	1141	-0-	-874	-0-	45 1 9 9	1087 2	N	8		39	
01	2015 X	1549	-0-	-466	-0-	45 1 2 9	1502 2	N	2		41	
02	1820 X	1331	-0-	-489	-0-	22 1 30 9	1323 2	N	27		68	

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8676 - 8940
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	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
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-	
02	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
09	510 X	305	-0-	-205	-0-	30 1 2 9	273 2	N	2		9	
10	403 X	260	-0-	-143	-0-	30 1	230 2	N	-0-		9	
11	390 X	236	-0-	-154	-0-	29 1	207 2	N	-0-		9	
12	449 X	449	-0-	-0-	-0-	52 1	397 2	N	-0-		9	
01	417 X	417	-0-	-0-	-0-	39 1	378 2	N	-0-		9	
*02	295 X	295	-0-	-0-	-0-	29 1	266 2	N	-0-		9	

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861						
A. G. LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 166564	COMPL. DATE 02/01/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8652	- 8670
M	O	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
09	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	572 1	28	5206 2	N	102
						31 9				
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	207 1	-0-	1603 2	N	102
11	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	207 1	-0-	1459 2	N	102
12	620 X	173	-0-	-447	-0-	19 1	9	144 2	N	111
						10 9				
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	405 1	-0-	3903 2	N	111
*02	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	423 1	5	3852 2	N	111
						6 9				

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:		1	RRCID -> 167438	COMPL. DATE 03/21/1998	TOTAL DEPTH	9232	PERF. 8752	- 8768
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-

ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID -> 168454	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8680	- 8696
09	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	225 1	172 1	2044 2	N	30
10	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	546 1	-0-	4222 2	N	30
11	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	291 1	-0-	2055 2	N	30
12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	383 1	-0-	2923 2	N	30
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-		-0-		N	30
*02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	368 1	5 8	3349 2	N	135
						121 9				

LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #:		1	RRCID -> 170798	COMPL. DATE 05/12/1996	TOTAL DEPTH	15656	PERF. 8644	- 8672
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
LAUREL "A"		WELL #:		3	RRCID -> 150887	COMPL. DATE 10/07/1994	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 8579	- 8596
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	38

VAN ES		WELL #:		2	RRCID -> 168716	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH	8849	PERF. 8691	- 8712
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	147

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		40 X	40	-0-	-0-	38 2	2 9	N	2			63
10		62 X	42	-0-	-20	40 2	2 9	N	2			65
11		60 X	39	-0-	-21	37 2	2 9	N	2			67
12		31 X	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT			67
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			67
02		28 X	NO RPT	-0-	-28			N	NO RPT			67

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
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
09		341 N	341	-0-	-0-	34 1	306 2	N	1			3
10		449 N	449	-0-	-0-	51 1	398 2	N	-0-			3
11		160 N	160	-0-	-0-	20 1	140 2	N	-0-			3
12		1131 N	1131	-0-	-0-	131 1	1000 2	N	-0-			3
01		1573 N	1573	-0-	-0-	148 1	1425 2	N	-0-			3
*02		1028 N	1028	-0-	-0-	102 1	926 2	N	-0-			3

ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1T	RRCID ->	168265	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	16005	PERF.	14417 - 14947
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
09		90 N	24	-0-	-66	2 1	22 2	N	-0-			1
10		135 N	135	-0-	-0-	15 1	120 2	N	-0-			1
11		90 N	83	-0-	-7	10 1	73 2	N	-0-			1
12		143 N	143	-0-	-0-	17 1	126 2	N	-0-			1
01		171 N	171	-0-	-0-	16 1	155 2	N	-0-			1
*02		155 N	155	-0-	-0-	15 1	140 2	N	-0-			1

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 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
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-
02		14B DENY	NO RPT	-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
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
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR "B"		WELL #:		3	RRCID ->	010096	COMPL. DATE	08/06/1951	TOTAL DEPTH	1125	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
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-
02		14B DENY	NO RPT	-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								
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
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-
02	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								
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-
02	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								
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 257557		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1078 - 1090								
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
D C R-79 (WILCOX)		22548 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
DCR 80		WELL #: 9		RRCID -> 079140		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
D C R 79, SOUTH (WILCOX B)		22562 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
DCR 262		WELL #: 1		RRCID -> 141879		COMPL. DATE 04/14/1992		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326								
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.)		22920 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4		WELL #: 4		RRCID -> 151903		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 15727		PERF.13337 - 13416		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		18288 R	18288	-0-	-0-	-0-	366 1	17922 2	N	-0-		-0-
10		15963 R	15963	-0-	-0-	-0-	449 1	15514 2	N	-0-		-0-
11		18750	18701	-0-	-49	-0-	411 1	18290 2	N	-0-		-0-
12		19389	19389	-0-	-0-	-0-	396 1	18993 2	N	-0-		-0-
01		19375	19145	-0-	-230	-0-	396 1	18749 2	N	-0-		-0-
02		17360 #	NO RPT	-0-	-17360	-0-			N	NO RPT		-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		
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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT)		22921 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
FULBRIGHT, J. E. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 142922		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12017 - 12182		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE)		23207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		103564										
LA JOYA		WELL #: 2		RRCID -> 257993		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 5505		PERF. 3851 - 3884		
09		240 N	17	-0-	-223	-0-	3 1	14 2	N	-0-		-0-
10		155 N	76	-0-	-79	-0-	12 1	64 2	N	-0-		-0-
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	12 1	45 2	N	-0-		-0-
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	77 1	131 2	N	-0-		-0-
01		62 N	27	-0-	-35	-0-	5 1	22 2	N	-0-		-0-
*02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	38 1	118 2	N	-0-		-0-

YTURRIA, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 266522		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 3690 - 3986		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

DASKAM, S. (FRIO UPPER CHAPA)		23207 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		103564										
FRANK YTURRIA		WELL #:	3	RRCID ->	260452	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4373 - 4380	
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
09		1 R	1	-0-	-0-			N	-0-			31
10		1 #	-0-	-0-	-1		1 2	N	-0-			31
11		2 #	-0-	-0-	-2			N	-0-			31
12		2 #	-0-	-0-	-2			N	-0-			31
01		2 #	-0-	-0-	-2			N	-0-			31
*02		23 R	23	-0-	-0-		6 1	17 2	N			31

DASKAM, SOUTH (RINCON)		23209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		103564										
BUTLER		WELL #:	1	RRCID ->	230064	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	5722 - 5773	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		1290 #	463	-0-	-827		89 1	374 2	N	-0-		74
10		459 N	459	-0-	-0-		71 1	386 2	N	2		76
							2 9					
11		538 N	538	-0-	-0-		110 1	428 2	N	-0-		76
12		670 N	670	-0-	-0-		248 1	422 2	N	-0-		76
01		403 N	375	-0-	-28		70 1	305 2	N	-0-		76
02		364 N	204	-0-	-160		50 1	152 2	N	2		78
							2 9					

DASKAM, SOUTH (YTURRIA)		23209 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
STEEN, BETTY		WELL #:	7	RRCID ->	244992	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5194 - 5249	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		4320	264	-0-	-4056		264 2		N	-0-		83
10		3782 #	206	-0-	-3576		206 2		N	-0-		83
11		8375	8375	-0-	-0-		8354 2	21 9	N	19		102
12		10865	10865	-0-	-0-		10807 2	58 9	N	53		155
01		9366	9366	-0-	-0-		9327 2	39 9	N	35		190
*02		6516	6516	-0-	-0-		6492 2	24 9	N	22	180 1	32

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)		23209 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		103564										
REAVIS FARMS		WELL #:	1	RRCID ->	233143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6568 - 6832	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	2		37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)		23209 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		103564										
BUTLER		WELL #:	2	RRCID ->	235205	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7390 - 7573	
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
09		1140 N	878	-0-	-262		169 1	709 2	N	-0-		85
10		1193 N	1193	-0-	-0-		185 1	1008 2	N	-0-		85
11		865 N	865	-0-	-0-		176 1	686 2	N	3		88
							3 9					
12		935 N	935	-0-	-0-		346 1	589 2	N	-0-		88
01		816 N	816	-0-	-0-		151 1	658 2	N	6		94
							7 9					
*02		720 N	720	-0-	-0-		175 1	538 2	N	6		100
							7 9					

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)		//CONT.//		23209 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HIDALGO				
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		103564										
BUTLER		WELL #:		4	RRCID ->	248765	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	7039 - 7108		
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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

BUTLER		WELL #:		3	RRCID ->	251234	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7505 - 7786		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)				23209 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.				103564										
TIJERINA		WELL #:		1	RRCID ->	247551	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	8698 - 9332		
09	720 N	649	-0-	-71	-0-	125	1	523	2	N	1			209
						1	9							
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	93	1	507	2	N	3			212
						3	9							
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	133	1	517	2	N	3			215
						3	9							
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	240	1	410	2	N	3			218
						3	9							
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	121	1	528	2	N	3			221
						3	9							
02	532 N	499	-0-	-33	-0-	122	1	374	2	N	3			224
						3	9							

YTURRIA, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	258891	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8691 - 9115		
09	2460 X	2260	-0-	-200	-0-	433	1	1821	2	N	5			78
						6	9							
10	2511 X	2189	-0-	-322	-0-	340	1	1849	2	N	-0-			78
11	2430 X	2118	-0-	-312	-0-	433	1	1685	2	N	-0-			78
12	2511 X	2197	-0-	-314	-0-	812	1	1385	2	N	-0-			78
01	2387 X	2131	-0-	-256	-0-	397	1	1734	2	N	-0-			78
02	2100 X	1525	-0-	-575	-0-	375	1	1150	2	N	-0-			78

DASKAM, WEST (VICKSBURG)				23215 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
STEEN, BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	226715	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5356 - 5362		
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	433	2	370	9	N	336	361	1	83
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	388	2	345	9	N	314	187	1	210
11	780 N	576	-0-	-204	-0-	321	2	255	9	N	232	364	1	78
12	837 N	812	-0-	-25	-0-	450	2	362	9	N	329	182	1	225
01	744 N	469	-0-	-275	-0-	289	2	180	9	N	164	187	1	202
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	427	2	286	9	N	260	362	1	100

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EL GATO SWD INC. 247705
 PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

09	5100 X	4675	-0-	-425	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
10	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-
11	5010 X	4685	-0-	-325	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
12	5146 X	5097	-0-	-49	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-
01	5084 X	4380	-0-	-704	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
*02	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

09	12930 X	11836	-0-	-1094	-0-	11580	2	256	9	Y	233	186	1			234
10	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	11802	2	238	9	Y	216	366	1			84
11	11910 X	11022	-0-	-888	-0-	10851	2	171	9	Y	155					239
12	12245 X	10747	-0-	-1498	-0-	10607	2	140	9	Y	127	179	1			187
01	12245 X	10107	-0-	-2138	-0-	9886	2	221	9	Y	201	188	1			200
02	11060 X	9405	-0-	-1655	-0-	9196	2	209	9	Y	190	176	1			214

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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

09	28369	X	28369	-0-	-0-	-0-	2878	1	25491	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10		28851	-0-	28851	28851	2313	1	26523	2	Y	14				14
							15	9								
11	55439	X	26588	-0-	-28851	-0-	2104	1	24482	2	Y	2				16
							2	9								
12	27631	X	27631	-0-	-0-	-0-	2050	1	25575	2	Y	5				21
							6	9								
01	29326	X	27809	-0-	-1517	-0-	2140	1	25668	2	Y	1	18	1		4
							1	9								
*02	26488	X	25368	-0-	-1120	-0-	1901	1	23448	2	Y	17				21
							19	9								

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

09	2130	N	1815	-0-	-315	-0-	1815	2		Y	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-					-0-
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		Y	-0-					-0-
12	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2		Y	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		Y	-0-					-0-
02	2380	N	1561	-0-	-819	-0-	1561	2		Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500)		23389 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
LENORE		WELL #: 2		RRCID -> 262334		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5740 - 5749	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	10620 X	10188	-0-	-432	-0-	10188 2			155
10	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	9540 2	3 9	Y	158
11	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8193 2	12 9	Y	169
12	10540 X	8487	-0-	-2053	-0-	8455 2	32 9	Y	26
01	10540 X	8763	-0-	-1777	-0-	8733 2	30 9	Y	53
02	9520 X	6603	-0-	-2917	-0-	6537 2	66 9	Y	49

LENORE		WELL #: 1		RRCID -> 262352		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5731 - 5740	
09	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-			Y	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	-0-
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	331 2	1 9	Y	1
*02	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7215 2	37 9	Y	28

LENORE		WELL #: 6		RRCID -> 270210		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5838 - 5842	
09	3840 X	1433	-0-	-2407	-0-	1433 2		N	-0-
10	3968 X	1317	-0-	-2651	-0-	1317 2		N	-0-
11	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-
12	1488 X	1190	-0-	-298	-0-	1190 2		N	-0-
01	1488 X	1143	-0-	-345	-0-	1143 2		N	-0-
02	1344 X	793	-0-	-551	-0-	793 2		N	-0-

LENORE		WELL #: 3		RRCID -> 270499		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5636 - 5640	
*09	17070 X	60	-0-	-17010	-0-	60 2		N	-0-
*10	17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-			N	-0-
*11	17070 X	-0-	-0-	-17070	-0-			N	-0-
*12	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9733 2	48 9	N	39
*01	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	11684 2	55 9	N	89
*02	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7336 2	99 9	N	74

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	
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	145
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	145
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	145
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	145
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	145
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	145

DE LUNA (HOCKLEY 4532)		23685 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007							
DE LUNA, R. G.		WELL #: 12 C		RRCID -> 105441		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4440 - 4444	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 4	17 9	N	19
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 4	11 9	N	29
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	1 4	11 9	N	39
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 4	11 9	N	49
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 4	11 9	N	59
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 4	11 9	N	69

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
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-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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	
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-
02	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	
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
02	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	
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
02	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 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
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
02	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		
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-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44

OIL AND GAS DIVISION

DEJAY, NORTH (SLICK)		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649													
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 149648		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178						
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				52

DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
KILLAM HURD-AMOCO TRAUTMAN		WELL #: 3		RRCID -> 098912		COMPL. DATE 04/05/1982			TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6864 - 6876						
09	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	113	1	1961	2	Y	-0-				-0-
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	123	1	2035	2	Y	22				22
11	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	152	1	2421	2	Y	15				37
12	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	94	1	1920	2	Y	24	24	1		37
01	2170 N	1913	-0-	-257	-0-	82	1	1801	2	Y	27				64
02	2408 N	2191	-0-	-217	-0-	93	1	2073	2	Y	23	47	1		40

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 098915		COMPL. DATE 03/02/1982			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907						
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	74	1	1296	2	Y	-0-				-0-
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	74	1	1223	2	Y	-0-				-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	92	1	1473	2	Y	-0-				-0-
12	1426 N	1074	-0-	-352	-0-	50	1	1024	2	Y	-0-				-0-
01	1302 N	850	-0-	-452	-0-	37	1	813	2	Y	-0-				-0-
02	1456 N	645	-0-	-811	-0-	28	1	617	2	Y	-0-				-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A		WELL #: 7		RRCID -> 099358		COMPL. DATE 03/30/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6053 - 6208						
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	Y	-0-				-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-				-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	Y	-0-				-0-
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	2	Y	-0-				-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	Y	-0-				-0-
02	420 N	265	-0-	-155	-0-	11	1	254	2	Y	-0-				-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN		WELL #: 6		RRCID -> 144938		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6812 - 7139						
09	9150 X	7944	-0-	-1206	-0-	430	1	7474	2	Y	36				178
10	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	388	1	6427	2	Y	32				210
11	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	590	1	9400	2	Y	26				236
12	8711 X	8163	-0-	-548	-0-	379	1	7734	2	Y	45	176	1		105
01	8370 X	7053	-0-	-1317	-0-	304	1	6696	2	Y	48				153
02	9352 X	5595	-0-	-3757	-0-	238	1	5327	2	Y	27	132	1		48

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
09	3510 X	3123	-0-	-387	-0-	170	1	2953	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	154	1	2538	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	252	1	4009	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3224 X	604	-0-	-2620	-0-	28	1	576	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3224 X	255	-0-	-2969	-0-	11	1	244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3976 X	391	-0-	-3585	-0-	17	1	374	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU/B		WELL #:		1	RRCID ->	150455	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	6420 -	6910			
09	3000 N	3242	-0-	242	296	176	1	3066	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3389 X	3093	-0-	-296	-0-	177	1	2916	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	236	1	3761	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	135	1	2753	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2852 X	2434	-0-	-418	-0-	106	1	2328	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2576 X	2323	-0-	-253	-0-	100	1	2223	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT		WELL #:		2	RRCID ->	151196	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7050 -	7160			
09	420 N	246	-0-	-174	-0-	13	1	233	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

K&H FEE PORCION		WELL #:		1701	RRCID ->	221317	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	5869 -	6014			
09	990 N	642	-0-	-348	-0-	642	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780 N	533	-0-	-247	-0-	533	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961 N	783	-0-	-178	-0-	783	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KHA		WELL #:		J 3	RRCID ->	265610	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	6744 -	6784			
09	66653 X	66653	-0-	-0-	-0-	66151	2	502	9	Y	456	387	1		332	
10	51614 X	51614	-0-	-0-	-0-	51252	2	362	9	Y	329	385	1		276	
11	47631 X	47631	-0-	-0-	-0-	47271	2	360	9	Y	327	371	1		232	
12	66650 X	65349	-0-	-1301	-0-	64883	2	466	9	Y	424	377	1		279	
01	66650 X	64636	-0-	-2014	-0-	64184	2	452	9	Y	411	427	1		263	
*02	60297 X	60297	-0-	-0-	-0-	59880	2	417	9	Y	379	358	1		284	

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			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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 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
09	360 N	2059	-0-	1699 B	-9279	127	1	1932	2	Y	-0-				29
10	0 N	1069	-0-	1069 B	-8210	68	1	1001	2	Y	-0-				29
11	630 N	270	-0-	-360 B	-8210	19	1	251	2	Y	-0-				29
12	651 N	297	-0-	-354 B	-8210	20	1	277	2	Y	-0-				29
01	651 N	656	-0-	5 B	-8205	43	2	613	3	Y	-0-				29
02	252 N	804	-0-	552 B	-7653	48	2	756	3	Y	-0-				29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
 CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	19562 X	19562	-0-	-0-	-0-	1207	1	18355	2	N	-0-				-0-
10	19965 X	19965	-0-	-0-	-0-	1274	1	18691	2	N	-0-				-0-
11	19496 X	19496	-0-	-0-	-0-	1345	1	18151	2	N	-0-				-0-
12	19862 X	19862	-0-	-0-	-0-	1354	1	18508	2	N	-0-				-0-
01	19553 X	19553	-0-	-0-	-0-	1271	2	18282	3	N	-0-				-0-
*02	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	1064	2	16649	3	N	-0-				-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

09	3120 X	2465	-0-	-655	-0-	152	1	2313	2	Y	-0-				-0-
10	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	175	1	2567	2	Y	-0-				-0-
11	2970 X	583	-0-	-2387	-0-	40	1	543	2	Y	-0-				-0-
12	3069 X	1793	-0-	-1276	-0-	122	1	1671	2	Y	-0-				-0-
01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	184	2	2645	3	Y	-0-				-0-
*02	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	155	2	2426	3	Y	-0-				-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-				-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	50	1	733	2	Y	-0-				-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	116	2	1673	3	Y	-0-				-0-
*02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	125	2	1954	3	Y	-0-				-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

09	2970 X	2485	-0-	-485	-0-	153	1	2332	2	Y	-0-				-0-
10	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	178	1	2610	2	Y	-0-				-0-
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	206	1	2774	2	Y	-0-				-0-
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	184	1	2520	2	Y	-0-				-0-
01	2790 N	2520	-0-	-270	-0-	164	2	2356	3	Y	-0-				-0-
02	2520 N	2348	-0-	-172	-0-	141	2	2207	3	Y	-0-				-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 161587 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13328 - 14210

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.)		//CONT.//		24400 925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
CUELLAR 117		WELL #:		1ST	RRCID -> 253803	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	14866 - 14995	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
10		155 N	78	-0-	-77	-0-	78 2	N	-0-			-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-		N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC		WELL #:		945921	RRCID -> 153612	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10189 - 12478	

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
02		14B DENY	-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	

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DINN, DEEP (11200)		WELL #:		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	

09		4050 X	3127	-0-	-923	-0-	52 1	3075 2	Y	-0-		-0-
10		3503 X	3045	-0-	-458	-0-	49 1	2996 2	Y	-0-		-0-
11		3240 X	2969	-0-	-271	-0-	49 1	2920 2	Y	-0-		-0-
12		3441 X	3041	-0-	-400	-0-	53 1	2988 2	Y	-0-		-0-
01		3441 X	2714	-0-	-727	-0-	50 1	2664 2	Y	-0-		-0-
02		2912 X	2455	-0-	-457	-0-	55 1	2400 2	Y	-0-		-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		E 3	RRCID -> 265738	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	15117	PERF.	11306 - 11326	

09		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	364 1	903 2	N	-0-		-0-
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	355 1	894 2	N	-0-		-0-
11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	324 1	820 2	N	-0-		-0-
12		1302 N	1092	-0-	-210	-0-	334 1	758 2	N	-0-		-0-
01		1240 N	972	-0-	-268	-0-	302 1	670 2	N	-0-		-0-
02		1064 N	741	-0-	-323	-0-	258 1	483 2	N	-0-		-0-

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID -> 191333	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	4609	PERF.	4013 - 4264	
HAMILTON, BUCK				1SW								

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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (11200)		//CONT.//		24905 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
DINN MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	208823	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	14513	PERF.	11447 - 11452
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900)				24905 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
DINN MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	199020	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12846 - 13850
M	O	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
09	3960 X	2777	-0-	-1183	-0-	240	1	2537	2	N	-0-	-0-
10	4061 X	3235	-0-	-826	-0-	360	1	2857	2	N	16	16 8 -0-
11	3930 X	2804	-0-	-1126	-0-	18	9	330	1	2474	2	N -0-
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	450	1	3291	2	N	15	15 8 -0-
01	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	17	9	570	1	4670	2	N -0-
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT	-0-

TRIUM, LTD.				871159	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
GONZALEZ WEST												
		WELL #:		2	RRCID ->	211542	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	13468	PERF.	11902 - 11916
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK				191236	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
		WELL #:		6	RRCID ->	191236	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	16859	PERF.	14963 - 16658
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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)			//CONT.//	24905 680	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			//CONT.//	076861								
LOPEZ MINERAL TRUST			WELL #:	4	RRCID ->	222391	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14206 - 14824
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	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
09	25950	X	22729	-0-	-3221	-0-	378 1	22351 2	Y	-0-		-0-
10	25203	X	24337	-0-	-866	-0-	390 1	23947 2	Y	-0-		-0-
11	24332	X	24332	-0-	-0-	-0-	402 1	23929 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
12	25198	X	25198	-0-	-0-	-0-	437 1	24761 2	Y	-0-		-0-
01	24738	X	24504	-0-	-234	-0-	454 1	24050 2	Y	-0-		-0-
02	22708	X	20014	-0-	-2694	-0-	445 1	19569 2	Y	-0-		-0-

HAMILTON, BUCK			WELL #:	8	RRCID ->	193706	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12884 - 13180
09	28410	X	26289	-0-	-2121	-0-	437 1	25852 2	Y	-0-		-0-
10	28706	X	27467	-0-	-1239	-0-	440 1	27027 2	Y	-0-		-0-
11	27780	X	27214	-0-	-566	-0-	450 1	26764 2	Y	-0-		-0-
12	28706	X	27073	-0-	-1633	-0-	469 1	26604 2	Y	-0-		-0-
01	27807	X	19319	-0-	-8488	-0-	358 1	18961 2	Y	-0-		-0-
02	25396	X	-0-	-0-	-25396	-0-			Y	24	24 8	-0-

LOPEZ MINERAL TRUST			WELL #:	3	RRCID ->	196591	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	13907	PERF.	13030 - 13042
09	3000	N	2791	-0-	-209	1173	802 1	1989 2	Y	-0-		-0-
10	3100	N	2852	-0-	-248	925	810 1	2041 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
11	3000	N	2758	-0-	-242	683	781 1	1976 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
12	3100	N	2890	-0-	-210	473	885 1	2004 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
01	3100	N	2781	-0-	-319	154	864 1	1917 2	Y	-0-		-0-
*02	2510	N	2356	-0-	-154	-0-	812 1	1523 2	Y	19	19 8	-0-
							21 9					

LOPEZ MINERAL TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	198140	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	13240 - 13302
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	271 1	673 2	N	-0-		-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	272 1	685 2	N	-0-		-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	260 1	657 2	N	-0-		-0-
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	291 1	660 2	N	-0-		-0-
01	961	N	924	-0-	-37	-0-	287 1	637 2	N	-0-		-0-
02	868	N	846	-0-	-22	-0-	292 1	548 2	N	5	5 8	-0-
							6 9					

HAMILTON, BUCK			WELL #:	9	RRCID ->	202376	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	13007 - 13148
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463															
09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	19	1	1104	2	N	-0-			-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	6	1	393	2	N	-0-			-0-
11		2250 N	630	-0-	-1620	-0-	10	1	620	2	N	-0-			-0-
12		1147 N	333	-0-	-814	-0-	6	1	327	2	N	-0-			-0-
01		403 N	72	-0-	-331	-0-	1	1	71	2	N	-0-			-0-
02		588 N	20	-0-	-568	-0-	20	2			N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670															
09		15330 X	15043	-0-	-287	-0-	250	1	14793	2	N	-0-			-0-
10		15748 X	15720	-0-	-28	-0-	252	1	15468	2	N	-0-			-0-
11		15240 X	15169	-0-	-71	-0-	251	1	14918	2	N	-0-			-0-
12		16627 X	16627	-0-	-0-	-0-	288	1	16339	2	N	-0-			-0-
01		16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	315	1	16679	2	N	-0-			-0-
*02		14485 X	14485	-0-	-0-	-0-	322	1	14163	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748															
09		31890 X	30076	-0-	-1814	-0-	500	1	29576	2	N	-0-			-0-
10		32860 X	31390	-0-	-1470	-0-	503	1	30886	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
11		31680 X	30361	-0-	-1319	-0-	502	1	29859	2	N	-0-			-0-
12		32736 X	30261	-0-	-2475	-0-	525	1	29736	2	N	-0-			-0-
01		31403 X	29678	-0-	-1725	-0-	549	1	29129	2	N	-0-			-0-
02		28364 X	27991	-0-	-373	-0-	622	1	27369	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549															
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	22	1	1293	2	N	-0-			-0-
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	19	1	1173	2	N	-0-			-0-
11		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	17	1	1008	2	N	-0-			-0-
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	16	1	891	2	N	-0-			-0-
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	16	1	832	2	N	-0-			-0-
*02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	25	1	1084	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062															
09		3000 N	21398	-0-	18398	18398	356	1	21040	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
10		3100 N	17051	-0-	13951	32349	273	1	16775	2	N	3	3 8		-0-
							3	9							
11		3000 N	14875	-0-	11875	44224	246	1	14628	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
12		58394 X	14170	-0-	-44224	-0-	246	1	13918	2	N	5	5 8		-0-
							6	9							
01		13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	251	1	13332	2	N	-0-			-0-
*02		10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	239	1	10517	2	N	29	29 8		-0-
							32	9							

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		26400 X	17707	-0-	-8693	-0-	295 1	17412 2		N	-0-	-0-
10		20761 X	20761	-0-	-0-	-0-	332 1	20426 2		N	3	3 8
11		22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	368 1	21909 2		N	1	1 8
12		23735 X	23735	-0-	-0-	-0-	412 1	23322 2		N	1	1 8
01		24388 X	24388	-0-	-0-	-0-	451 1	23937 2		N	-0-	-0-
*02		21752 X	21752	-0-	-0-	-0-	483 1	21258 2		N	10	10 8
							11 9					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998												
09		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	378 1	1320 2		Y	-0-	-0-
10		1736 N	1567	-0-	-169	-0-	359 1	1208 2		Y	-0-	-0-
11		1680 N	572	-0-	-1108	-0-	147 1	425 2		Y	-0-	-0-
12		1736 N	1629	-0-	-107	-0-	423 1	1206 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	1819	-0-	1819	1819	452 1	1367 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1663	-0-	1663	3482	446 1	1217 2		Y	-0-	-0-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230												
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	17 1	1209 2		Y	-0-	-0-
10		1147 N	1057	-0-	-90	-0-	60 1	997 2		Y	-0-	-0-
11		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	75 1	1087 2		Y	-0-	-0-
12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	76 1	1146 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	1590	-0-	1590	1590	102 1	1488 2		Y	-0-	-0-
*02		2800 N	1348	-0-	-1452	138	91 1	1257 2		Y	-0-	-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455												
09		1860 X	33	-0-	-1827	-0-	33 2			Y	-0-	-0-
10		1829 X	7	-0-	-1822	-0-	7 2			Y	-0-	-0-
11		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-				Y	-0-	-0-
12		4557 X	3445	-0-	-1112	-0-	215 1	3230 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	3152	-0-	3152	3152	203 1	2949 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	23	-0-	23	3175	2 1	21 2		Y	-0-	-0-

DIX RANCH (LOWER CONOCOPHILLIPS COMPANY DIX RANCH D)		WILCOX LOBO		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
				//CONT.//	172232											
DIX RANCH D				WELL #:	2	RRCID ->	146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6895 - 6912				
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIX RANCH "C"				WELL #:	4	RRCID ->	146680	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6783 - 6798				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIX RANCH A-1765				WELL #:	1	RRCID ->	157756	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8647	PERF. 7749 - 8366				
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	2369	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	3803	-0-	703	703	703	216	1	3587	2	Y	-0-				-0-
11	3000 N	2313	-0-	-687	16	16	150	1	2163	2	Y	-0-				-0-
12	3100 N	6075	-0-	2975	2991	2991	379	1	5696	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	6188	-0-	6188	9179	9179	398	1	5790	2	Y	-0-				-0-
*02	15290 X	6111	-0-	-9179	-0-	-0-	413	1	5698	2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH C 101				WELL #:	1	RRCID ->	161289	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6886 - 6908				
09	180 N	88	-0-	-92	-0-	-0-	1	1	87	2	Y	-0-				-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-				-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	135	9	1	126	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	201	201	4	1	62	2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH A-1768				WELL #:	2	RRCID ->	162538	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF. 7488 - 8138				
09	900 N	640	-0-	-260	-0-	-0-	8	1	581	2	Y	46	102	1		80
							51	9								
10	1023 N	718	-0-	-305	-0-	-0-	34	1	565	2	Y	108	113	1		75
							119	9								
11	540 N	445	-0-	-95	-0-	-0-	29	1	416	2	Y	-0-				75
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1267	2	Y	-0-	65	1		10
01	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166	1166	75	1	1091	2	Y	-0-	10	1		-0-
*02	2092 N	926	-0-	-1166	-0-	-0-	63	1	863	2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
DIX RANCH A 1768		WELL #:		3	RRCID ->	169014	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7020 - 7286
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIX RANCH D 99		WELL #:		7	RRCID ->	173918	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6875 - 6885
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	2	Y	-0-	-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	9	1	133	2	Y	-0-	-0-
12	341 N	253	-0-	-88	-0-	16	1	237	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	288	-0-	288	288	19	1	269	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	411	-0-	411	699	28	1	383	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH C 100		WELL #:		4	RRCID ->	175366	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6802 - 7043
09	3810 X	2008	-0-	-1802	-0-	27	1	1947	2	Y	31	93 1
						34	9					
10	3782 X	1893	-0-	-1889	-0-	103	1	1716	2	Y	67	83 1
						74	9					
11	3450 X	1601	-0-	-1849	-0-	98	1	1422	2	Y	74	121
						81	9					
12	2852 X	2274	-0-	-578	-0-	142	1	2131	2	Y	1	105 1
						1	9					
01	DLQ G-10	2089	-0-	2089	2089	134	1	1955	2	Y	-0-	17 1
02	DLQ G-10	1172	-0-	1172	3261	79	1	1093	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH A524		WELL #:		1	RRCID ->	176922	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6846 - 6929
09	240 X	149	-0-	-91	-0-	2	1	147	2	Y	-0-	-0-
10	248 X	112	-0-	-136	-0-	6	1	106	2	Y	-0-	-0-
11	240 X	153	-0-	-87	-0-	10	1	143	2	Y	-0-	-0-
12	282 X	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	164	-0-	164	164	11	1	153	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	157	-0-	157	321	11	1	146	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH D 523		WELL #:		6	RRCID ->	183450	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7134 - 7761
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIX RANCH C 899		WELL #:		1	RRCID ->	186222	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6739 - 6958
09	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	48	1	3439	2	Y	-0-	-0-
10	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	172	1	2864	2	Y	-0-	-0-
11	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	164	1	2372	2	Y	-0-	-0-
12	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	218	1	3276	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4016	-0-	4016	4016	258	1	3758	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3305	-0-	3305	7321	223	1	3082	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
DIX RANCH D 899		WELL #:		2	RRCID -> 188505	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6794	-	7049			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		390 N	386	-0-	-4	-0-	5 1	381 2	Y		-0-					-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	23 1	385 2	Y		-0-					-0-
11		450 N	169	-0-	-281	-0-	11 1	158 2	Y		-0-					-0-
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	34 1	516 2	Y		-0-					-0-
01	DLQ	G-10	267	-0-	267	267	17 1	250 2	Y		-0-					-0-
02	DLQ	G-10	339	-0-	339	606	23 1	316 2	Y		-0-					-0-

DIX RANCH C 101		WELL #:		3	RRCID -> 189982	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	6739	-	6853			
09		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	42 1	3013 2	Y		-0-					-0-
10		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	134 1	2228 2	Y		-0-					-0-
11		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	144 1	2071 2	Y		-0-					-0-
12		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	150 1	2245 2	Y		-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2307	-0-	2307	2307	148 1	2159 2	Y		-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1681	-0-	1681	3988	114 1	1567 2	Y		-0-					-0-

DIX RANCH A 1763		WELL #:		12	RRCID -> 192420	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7092	-	7638			
09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	16 1	1191 2	Y		-0-					-0-
10		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	76 1	1260 2	Y		-0-					-0-
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	79 1	1144 2	Y		-0-					-0-
12		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	97 1	1463 2	Y		-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1466	-0-	1466	1466	94 1	1372 2	Y		-0-					-0-
*02		2756 N	1290	-0-	-1466	-0-	87 1	1203 2	Y		-0-					-0-

DIX RANCH A-535		WELL #:		1	RRCID -> 194221	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7500	-	7890			
09		2160 N	1882	-0-	-278	-0-	26 1	1856 2	Y		-0-					-0-
10		2170 N	1959	-0-	-211	-0-	111 1	1848 2	Y		-0-					-0-
11		2040 N	956	-0-	-1084	-0-	60 1	865 2	Y		28					28
							31 9									
12		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	147 1	2208 2	Y		111	24 1				115
							122 9									
01	DLQ	G-10	2579	-0-	2579	2579	140 1	2036 2	Y		366	366 1				115
							403 9									
*02		2800 N	1946	-0-	-854	1725	122 1	1685 2	Y		126					241
							139 9									

DIX RANCH A-1768		WELL #:		4	RRCID -> 197651	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7342	-	8138			
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	17 1	1205 2	Y		-0-					-0-
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	59 1	986 2	Y		-0-					-0-
11		1050 N	827	-0-	-223	-0-	54 1	773 2	Y		-0-					-0-
12		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	74 1	1109 2	Y		-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1197	-0-	1197	1197	77 1	1120 2	Y		-0-					-0-
*02		2228 N	1031	-0-	-1197	-0-	70 1	961 2	Y		-0-					-0-

DIX RANCH A-1768		WELL #:		13	RRCID -> 199516	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	7248	-	8005			
09		60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2		N		-0-					-0-
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N		-0-					-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N		-0-					-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N		-0-					-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N		-0-					-0-
*02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N		-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
DIX RANCH A-1746		WELL #:		14	RRCID ->	199518	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7338 - 8124		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		330 N	296	-0-	-34	-0-	4 1	292 2	Y	-0-				-0-
10		341 N	267	-0-	-74	-0-	15 1	252 2	Y	-0-				-0-
11		330 N	259	-0-	-71	-0-	17 1	242 2	Y	-0-				-0-
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	20 1	297 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	327	-0-	327	327	21 1	306 2	Y	-0-				-0-
*02		587 N	260	-0-	-327	-0-	18 1	242 2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH 1761		WELL #:		7	RRCID ->	206930	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	7261 - 7965		
09		210 N	192	-0-	-18	-0-	3 1	189 2	Y	-0-				-0-
10		248 N	209	-0-	-39	-0-	12 1	197 2	Y	-0-				-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	14 1	197 2	Y	-0-				-0-
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	27 1	406 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	220	-0-	220	220	14 1	206 2	Y	-0-				-0-
*02		407 N	187	-0-	-220	-0-	13 1	174 2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH D		WELL #:		8	RRCID ->	242325	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	6443 - 6504		
09		3420 X	2718	-0-	-702	-0-	37 1	2681 2	Y	-0-				-0-
10		3534 X	2459	-0-	-1075	-0-	140 1	2319 2	Y	-0-				-0-
11		3420 X	1883	-0-	-1537	-0-	122 1	1761 2	Y	-0-				-0-
12		3534 X	2811	-0-	-723	-0-	176 1	2635 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	1865	-0-	1865	1865	120 1	1745 2	Y	-0-				-0-
*02		4692 X	2827	-0-	-1865	-0-	191 1	2636 2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH C 100		WELL #:		5	RRCID ->	250188	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	6835 - 6865		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DIX RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	252089	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6474 - 6494		
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	10 1	746 2	Y	-0-				-0-
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	32 1	532 2	Y	-0-				-0-
11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	60 1	868 2	Y	-0-				-0-
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	40 1	603 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	857	-0-	857	857	55 1	802 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	780	-0-	780	1637	53 1	727 2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH A		WELL #:		16	RRCID ->	254040	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6435 - 6454		
09		540 N	413	-0-	-127	-0-	6 1	407 2	Y	-0-				-0-
10		558 N	418	-0-	-140	-0-	24 1	394 2	Y	-0-				-0-
11		480 N	328	-0-	-152	-0-	21 1	307 2	Y	-0-				-0-
12		434 N	304	-0-	-130	-0-	19 1	285 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	309	-0-	309	309	20 1	289 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	283	-0-	283	592	19 1	264 2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH C		WELL #:		25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6896 - 6996		
09		44520 X	2786	-0-	-41734	-0-	304 1	2482 2	Y	-0-				-0-
10		16678 X	1610	-0-	-15068	-0-	355 1	1255 2	Y	-0-				-0-
11		14910 X	974	-0-	-13936	-0-	324 1	650 2	Y	-0-				-0-
12		4805 X	73	-0-	-4732	-0-	5 1	68 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822										COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7843 - 8548
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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
09	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	42	1	1039	2	N	1				1
*10	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	36	1	1064	2	N	-0-				1
*11	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	34	1	1031	2	N	1				2
*12	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	35	1	1045	2	N	1				3
*01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	35	1	1002	2	N	1	3	1		1
*02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	35	1	922	2	N	1				2

DODIER (REKLAW) 25100 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC. 253162															
DODIER, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 157624										COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4081 - 4092
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2013 - PLUGGED 10-02-2013															

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861															
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277										COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	5370 - 5376
09	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	612	1	5336	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	6012	-0-	6012	6012	1042	1	4970	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	5484	-0-	5484	11496	774	1	4710	2	Y	-0-				-0-
12	T. A.	5724	-0-	5724	17220	861	1	4863	2	Y	-0-				-0-
01	22086 X	4866	-0-	-17220	-0-	81	1	4785	2	Y	-0-				-0-
*02	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	700	1	4655	2	Y	-0-				-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232										CNTY: ZAPATA					
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096										COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	5266 - 5344
09	12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	11752	-0-	11752	11752	11752	2			Y	-0-				-0-
11	23046 X	11294	-0-	-11752	-0-	11294	2			Y	-0-				-0-
12	11780 X	11734	-0-	-46	-0-	11734	2			Y	-0-				-0-
01	11780 X	11014	-0-	-766	-0-	11014	2			Y	-0-				-0-
02	10640 X	9764	-0-	-876	-0-	9764	2			Y	-0-				-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162										CNTY: ZAPATA					
DOMINGUEZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 138782										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	5206 - 5248
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DODIER (WILCOX "B")		//CONT.//		25100 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162						
DOMINGUEZ, ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 147602	COMPL. DATE 12/19/1993	TOTAL DEPTH 5430	PERF. 5220	- 5280	
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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DODIER (WILCOX "C")				25100 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD		WELL #:		23	RRCID -> 266548	COMPL. DATE 07/09/2011	TOTAL DEPTH 9468	PERF. 6228	- 6509	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DOLORES CREEK (LOBO 8500)				25235 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957						
MCKENDRICK, COOKIE		WELL #:		1	RRCID -> 201867	COMPL. DATE 04/02/2004	TOTAL DEPTH 9416	PERF. 8482	- 8570	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200)				25235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
MARTIN, J.C. III		WELL #:		5	RRCID -> 132625	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 9878	PERF. 8164	- 8232	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2		-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		-0-
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883				CNTY: WEBB		
MAYERS GAS UNIT 4				5	RRCID -> 153865	COMPL. DATE 03/23/1995	TOTAL DEPTH 9983	PERF. 8220	- 8244	
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
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400)		25235 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
MARTIN, J. C. III		WELL #: 2		RRCID -> 091945		COMPL. DATE 04/29/1980		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		420 N	349	-0-	-71	-0-	349 2	N	-0-	-0-
10		496 N	420	-0-	-76	-0-	420 2	N	-0-	-0-
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-	-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-	-0-
01		434 N	418	-0-	-16	-0-	418 2	N	-0-	-0-
02		448 N	394	-0-	-54	-0-	394 2	N	-0-	-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200)		25235 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
MARTIN, J.C. III		WELL #: 1		RRCID -> 085280		COMPL. DATE 05/18/1979		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8881 - 8922		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		1470 N	1125	-0-	-345	-0-	1119 2	6 9 Y	5	26
10		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1099 2	10 9 Y	9	35
11		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2307 2	24 9 Y	22	57
12		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2352 2	17 9 Y	15	33
01		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1675 2	18 9 Y	16	49
02		2016 N	1844	-0-	-172	-0-	1826 2	18 9 Y	16	65

MARTIN, J.C. III		25235 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MARTIN, J.C. III		460054								
MARTIN, J.C. III		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		600 N	515	-0-	-85	-0-	508 2	7 9 Y	6	30
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	485 2	10 9 Y	9	39
11		690 N	623	-0-	-67	-0-	609 2	14 9 Y	13	52
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	603 2	10 9 Y	9	20
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	668 2	15 9 Y	14	34
02		588 N	576	-0-	-12	-0-	564 2	12 9 Y	11	45

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)		25236 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957								
MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 138459		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638		
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
09		390 X	233	-0-	-157	-0-	27 1	205 2 N	1	80
10		310 X	188	-0-	-122	-0-	19 1	168 2 N	1	81
11		300 X	211	-0-	-89	-0-	23 1	187 2 N	1	82
12		315 X	315	-0-	-0-	-0-	33 1	281 2 N	1	81
01		323 X	323	-0-	-0-	-0-	35 1	287 2 N	1	82
*02		459 X	459	-0-	-0-	-0-	48 1	409 2 N	2	80

MARTIN, J.C. III		25236 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MARTIN, J.C. III		660957								
MARTIN, J.C. III		WELL #: 12 C		RRCID -> 149686		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	28	1	211	2	Y	-0-		60
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	1		61
						1	9						
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	190	2	Y	1		62
						1	9						
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	19	1	159	2	Y	1	2 1	61
						1	9						
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	213	2	Y	1		62
						1	9						
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	194	2	Y	1	3 1	60
						1	9						

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902													
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	33	1	111	2	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	27	1	98	2	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	N	-0-		-0-
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	22	1	79	2	N	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	30	1	107	2	N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694													
09	570 N	271	-0-	-299	-0-	32	1	239	2	Y	-0-		67
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	Y	2		69
						2	9						
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	43	1	346	2	Y	2		71
						2	9						
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	344	2	Y	2	3 1	70
						2	9						
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	59	1	484	2	Y	1		71
						1	9						
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	57	1	485	2	Y	2	6 1	67
						2	9						

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A													
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	2	Y	-0-		26
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	1		27
						1	9						
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-		27
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	Y	-0-	1 1	26
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	Y	-0-		26
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1 1	26

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672													
09	90 X	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	2	N	-0-		16
10	93 X	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-		16
11	60 X	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	N	-0-		16
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		16
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		16
*02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		16

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
MARTIN, J. C. III 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	* * 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
09		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	101 1	1626 2		N	4	4 1		13
							4 9							
10		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	99 1	1592 2		N	3	5 1		11
							3 9							
11		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	94 1	1492 2		N	4	5 1		10
							4 9							
12		1798 X	1632	-0-	-166	-0-	93 1	1537 2		N	2			12
							2 9							
01		1798 X	1501	-0-	-297	-0-	92 1	1407 2		N	2			14
							2 9							
02		1624 X	1144	-0-	-480	-0-	73 1	1071 2		N	-0-			14

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
MARTIN, J. C. III TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119														
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
09		1440 N	1097	-0-	-343	-0-	1091 2	6 9		Y	5			23
10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1161 2	8 9		Y	7			30
11		1410 N	1290	-0-	-120	-0-	1280 2	10 9		Y	9			39
12		1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1114 2	7 9		Y	6	32 1		13
01		1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1047 2	8 9		Y	7			20
*02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1268 2	9 9		Y	8			28

BRUNI SUMMERS TR 11 WELL #: 6 RRCID -> 169478 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9197 - 9263														
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582														
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
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957														
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674														
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
09		210 X	199	-0-	-11	-0-	12 1	187 2		N	-0-	1 1		7
10		217 X	214	-0-	-3	-0-	12 1	201 2		N	1	1 1		7
							1 9							
11		210 X	206	-0-	-4	-0-	12 1	193 2		N	1	1 1		7
							1 9							
12		217 X	197	-0-	-20	-0-	11 1	186 2		N	-0-			7
01		217 X	207	-0-	-10	-0-	13 1	193 2		N	1			8
							1 9							
02		196 X	194	-0-	-2	-0-	12 1	182 2		N	-0-			8

DONNA (LOWER SINGER) WAGNER OIL COMPANY JANCIK		25307 500 891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WELL #:		9		RRCID -> 228859		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6510 - 6516					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	185	1	1896	2	Y	-0-				-0-
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	213	1	2117	2	Y	-0-				-0-
11	1830 N	1808	-0-	-22	-0-	204	1	1604	2	Y	-0-				-0-
12	1984 N	1888	-0-	-96	-0-	214	1	1674	2	Y	-0-				-0-
01	1984 N	1022	-0-	-962	-0-	135	1	887	2	Y	-0-				-0-
*02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	175	1	1437	2	Y	-0-				-0-

DONNA (ARMSTRONG) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. SWEENEY, J. J.		25318 045 570411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WELL #:		5		RRCID -> 163757		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5301 - 5314					
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. ROBINETTE, J. C.		574329		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WELL #:		3		RRCID -> 190827		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5249 - 5255					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MORIN, JOSEPH P ROBE UNIT		586569		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WELL #:		1 C		RRCID -> 010127		COMPL. DATE 04/18/1958		TOTAL DEPTH 6599		PERF. N/A					
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. ROBINETTE, J. C.		598932		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WELL #:		1		RRCID -> 052230		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 7163		PERF. N/A					
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. LAMMERS, MAYMIE, UNIT		667941		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WELL #:		1 U		RRCID -> 010118		COMPL. DATE 10/30/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197														
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8429	2	161	9	N	146	147	1	22
10	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8316	2	171	9	N	155	156	1	21
11	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	8818	2	207	9	N	188	187	1	22
12	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8285	2	161	9	N	146	146	1	22
01	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7749	2	195	9	N	177	177	1	22
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

WAGNER OIL COMPANY 891175														
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

09	2700 X	2261	-0-	-439	-0-	363	1	1896	2	Y	2	1	1	4
						2	9							
10	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	393	1	2182	2	Y	3	5	1	2
						3	9							
11	2400 N	2362	-0-	-38	-0-	415	1	1944	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	447	1	2138	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
01	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	498	1	2088	2	Y	4	3	1	4
						4	9							
*02	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	421	1	2104	2	Y	3	5	1	2
						3	9							

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326														

09	600 N	331	-0-	-269	-0-	101	1	230	2	Y	-0-			-0-
10	837 N	322	-0-	-515	-0-	96	1	226	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	192	-0-	-228	-0-	70	1	122	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	231	-0-	-110	-0-	87	1	144	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	193	-0-	-117	-0-	69	1	124	2	Y	-0-			-0-
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	54	1	109	2	Y	-0-			-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366														

09	930 N	531	-0-	-399	-0-	47	1	483	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	54	1	535	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
11	540 N	446	-0-	-94	-0-	50	1	394	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
12	558 N	453	-0-	-105	-0-	51	1	400	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
01	589 N	450	-0-	-139	-0-	59	1	388	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	50	1	408	2	Y	1	3	1	1
						1	9							

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275														

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONNA (ARMSTRONG)		//CONT.//		25318 045	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	243394	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 5288 - 5387	
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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DONNA (FRIO 5500)				25318 135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	206625	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5388 - 5394	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORIN, JOSEPH P				586569								
ROBE UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	010144	COMPL. DATE	04/17/1958	TOTAL DEPTH	6599	PERF. N/A	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175								
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	157398	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 5369 - 5387	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DONNA (HARRELL)		//CONT.// 25318 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203837		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599					
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	
09	810 X	417	-0-	-393	-0-	127	1	288	2	Y	2	1 1	4
10	434 N	382	-0-	-52	-0-	113	1	266	2	Y	3	5 1	2
11	480 N	226	-0-	-254	-0-	81	1	142	2	Y	3	3 1	2
12	434 N	235	-0-	-199	-0-	87	1	144	2	Y	4	3 1	3
01	372 N	93	-0-	-279	-0-	32	1	58	2	Y	3	3 1	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	-0-	3 1	-0-

PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206635		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460					
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	Y	-0-			-0-	
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	52	1	122	2	Y	-0-	-0-	
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	97	1	170	2	Y	-0-	-0-	
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	28	1	46	2	Y	-0-	-0-	
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	19	1	35	2	Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213782		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242572		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

DONNA (HARRELL)		//CONT.//		25318 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 244490		COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5417 - 5432
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	2 1	21 2	Y	4	3 1		6
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	4 9		Y	7	8 1		5
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	20 2	Y	5	6 1		4
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	6 9		Y	8	5 1		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 1		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	8 1		3

PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 258794		COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	5399 - 5406
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

WAGNER OIL COMPANY				891175								
BUCHANAN UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 010148		COMPL. DATE	05/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 187917		COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	7202 - 7218
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	90 1	924 2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	92 1	915 2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	684	-0-	-366	-0-	77 1	607 2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	744	-0-	-310	-0-	84 1	660 2	Y	-0-			-0-
01	992 N	623	-0-	-369	-0-	82 1	541 2	Y	-0-			-0-
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	58 1	477 2	Y	-0-			-0-

DONNA (KNAPP)		25318 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212865		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956		
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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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				
09	7860	X	6831	-0-	-1029	-0-	590 1	6035 2	Y	187	112 1	270
10	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	206 9	7024 2	Y	254	353 1	171
11	7440	X	6306	-0-	-1134	-0-	706 1	5369 2	Y	230	222 1	179
12	7688	X	6726	-0-	-962	-0-	279 9	5654 2	Y	318	229 1	268
01	7998	X	6291	-0-	-1707	-0-	684 1	5194 2	Y	279	244 1	303
02	7224	X	6521	-0-	-703	-0-	253 9	5607 2	Y	208	373 1	138
							722 1					
							350 9					
							790 1					
							307 9					
							685 1					
							229 9					

MORIN, J. GAS UNIT		25318 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		427635										
		WELL #: 2		RRCID -> 239720		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994				
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	1 1	7 2	Y	7	4 1	10
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	8 9	12 2	Y	8	12 1	6
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1 1	5 2	Y	9	8 1	7
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	10 9	11 9	Y	10	8 1	9
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2 2	4 2	Y	10	8 1	11
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	3	12 1	2
							11 9					
							4 1					
							3 9					

DONNA (RICE)		25318 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
J&G OIL & GAS		427635										
JANCIK, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 181140		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
SWEENEY, J.J.		7										
		WELL #: 7		RRCID -> 144506		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582				
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215				N	NO RPT	-0-

DONNA (RICE)		//CONT.//		25318 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MORIN, JOSEPH P				586569									
ROBE UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	010165	COMPL. DATE	05/14/1958	TOTAL DEPTH	6599	PERF. N/A	
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
09	0 X	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197									
RICE GAS UNIT				WELL #:	3 L	RRCID ->	098903	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 6450 -	6490
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175									
BUCHANAN UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	010161	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
02	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
09	2340 N	1956	-0-	-384	-0-	174	1	1782	2	Y	-0-		-0-
10	2418 X	1345	-0-	-1073	-0-	123	1	1222	2	Y	-0-		-0-
11	2340 X	722	-0-	-1618	-0-	82	1	640	2	Y	-0-		-0-
12	2170 X	816	-0-	-1354	-0-	92	1	724	2	Y	-0-		-0-
01	2015 X	1248	-0-	-767	-0-	165	1	1083	2	Y	-0-		-0-
02	1820 X	1704	-0-	-116	-0-	185	1	1519	2	Y	-0-		-0-
BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	243390	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6004 -	6440
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
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-
02	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					
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			4

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
SCHUSTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 010167		COMPL. DATE 05/05/1953		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350					
09	900	N	389	-0-	-511	-0-	119 1	270 2	Y	-0-			-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	230 1	542 2	Y	-0-			-0-
11	720	N	212	-0-	-508	-0-	77 1	135 2	Y	-0-			-0-
12	403	N	180	-0-	-223	-0-	68 1	112 2	Y	-0-			-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	338 1	605 2	Y	-0-			-0-
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	302 1	604 2	Y	-0-			-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261122		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (5290)		25318 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411											
SWEENEY		WELL #: 8		RRCID -> 144949		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 5304 - 5318					
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (5290) //CONT.// 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

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
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
02	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

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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

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

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

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
09	2880 X	2797	-0-	-83	-0-	249	1	2548	2	Y	-0-					-0-
10	2976 X	2714	-0-	-262	-0-	248	1	2466	2	Y	-0-					-0-
11	2880 X	2039	-0-	-841	-0-	230	1	1809	2	Y	-0-					-0-
12	2976 X	2029	-0-	-947	-0-	230	1	1799	2	Y	-0-					-0-
01	2976 X	1948	-0-	-1028	-0-	257	1	1691	2	Y	-0-					-0-
02	2604 X	2010	-0-	-594	-0-	219	1	1791	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

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

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

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
09	1896 R	1896	-0-	-0-	-0-	579	1	1317	2	Y	-0-					-0-
10	1674 #	1622	-0-	-52	-0-	484	1	1138	2	Y	-0-					-0-
11	1740 #	1665	-0-	-75	-0-	604	1	1061	2	Y	-0-					-0-
12	1953 #	1771	-0-	-182	-0-	670	1	1101	2	Y	-0-					-0-
01	1953 #	1574	-0-	-379	-0-	564	1	1010	2	Y	-0-					-0-
02	1764 #	1594	-0-	-170	-0-	532	1	1062	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

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

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
 ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

DONNA (8500)		//CONT.//		25318 977	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY				891175											
SORENSEN GAS UNIT				WELL #:	3-C	RRCID ->	174899	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	8518 - 8536		
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
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-
02	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		
09	1590	#	1423	-0-	-167	-0-	126	1	1287	2	Y	9	5	1	12
							10	9							
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	126	1	1256	2	Y	12	16	1	8
							13	9							
11	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	137	1	1075	2	Y	10	10	1	8
							11	9							
12	1457	N	1085	-0-	-372	-0-	121	1	950	2	Y	13	10	1	11
							14	9							
01	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	132	1	870	2	Y	12	10	1	13
							13	9							
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	103	1	848	2	Y	9	16	1	6
							10	9							

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)				25564 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
GATES "N" TR2				WELL #:	31	RRCID ->	190820	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2500 - 2506		
09	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	12	1	347	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	81	-0-	-136 B	-0-	3	1	78	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	33	-0-	-357 B	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	30	-0-	-342 B	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	5	1	171	3	Y	-0-			-0-
*02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)				25567 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
GATES "N" TR2				WELL #:	29	RRCID ->	192106	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2472 - 2478		
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2				WELL #:	32	RRCID ->	192771	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	2644 - 2654		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT			-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) //CONT.// 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883												
GATES RANCH WELL #: E 6 RRCID -> 152836 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2566 - 3104												
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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758												
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-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												
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-
02	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												
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		207
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		207
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		207
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		207
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		207
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		207

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												
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

DOUGHTY (FRIO 9530) 25849 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 J&G OIL & GAS 427635
 LONDON, F.E. WELL #: 7 L RRCID -> 111991 COMPL. DATE 06/24/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9530 - 9561

M	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
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250

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

DOUGHTY (7450 SD) 25849 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 DOUGHTY WELL #: 4D RRCID -> 107104 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155

M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (9894) 25849 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 DOUGHTY WELL #: 5 RRCID -> 119103 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 13083 PERF. 9894 - 9907

M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGHTY, SW (9275) 25850 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 THREE-WHETTOS WELL #: 1 RRCID -> 229969 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9294 - 9298

M	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
09	10 R	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-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-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY, NW (7450)		25851 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
JUBILEE RESOURCES, LTD. LONDON, DOROTHY		448086		WELL #: 7		RRCID -> 133132		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7506 - 7510		
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
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-
02	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. ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1		710549		WELL #: 1		RRCID -> 096786		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6665 - 6696	
09	1260	N	1005	-0-	-255	-0-	412	1	593	2	Y	-0-	-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	526	1	738	2	Y	-0-	-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	446	1	618	2	Y	-0-	-0-
12	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	425	1	576	2	Y	-0-	-0-
01	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	417	1	633	2	Y	-0-	-0-
*02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	408	1	641	2	Y	-0-	-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WELL #: 1		RRCID -> 143024		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 6646 - 6812					
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	319	1	459	2	N	-0-	102
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	322	1	452	2	N	-0-	102
11	870	N	783	-0-	-87	-0-	328	1	455	2	N	-0-	102
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	328	1	444	2	N	-0-	102
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	311	1	472	2	N	-0-	102
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	331	1	520	2	N	-0-	102

E. ESCOBAR GAS UNIT 1		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WELL #: 2		RRCID -> 156829		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6700 - 6742					
09	420	N	317	-0-	-103	-0-	127	1	182	2	Y	7	234
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	138	1	193	2	Y	5	239
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	113	1	156	2	Y	5	244
12	341	N	263	-0-	-78	-0-	110	1	150	2	Y	3	247
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	117	1	177	2	Y	7	254
02	DLQ G-10		271	-0-	271	-0-	101	1	159	2	Y	10	264

E. ESCOBAR GAS UNIT I		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WELL #: 3		RRCID -> 198852		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6622 - 6785					
09	1740	X	1529	-0-	-211	-0-	627	1	902	2	N	-0-	18
10	1798	X	1464	-0-	-334	-0-	609	1	855	2	N	-0-	18
11	1680	X	1294	-0-	-386	-0-	543	1	751	2	N	-0-	18
12	1736	X	1205	-0-	-531	-0-	512	1	693	2	N	-0-	18
01	1674	X	1334	-0-	-340	-0-	530	1	804	2	N	-0-	18
02	1428	X	1376	-0-	-52	-0-	535	1	841	2	N	-0-	18

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		
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
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	20 1	510 2	N	20	40
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	22 9				
11	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-	10 1	23 2	N	10	50
12	1550 #	334	-0-	-1216	-0-	11 9				
*01	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-	20 1	297 2	N	-0-	50
*02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-	17 9		N	15	65
										85
										104

DRISCOLL RANCH CRI (5100)		26154 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783								
DRISCOLL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 200106		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5114 - 5122		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2004								

DUNN (4900)		26663 710		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
KNOLLE INVESTMENT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243676		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4907 - 4911		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	269
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	157
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39	196
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	201

KNOLLE INVESTMENTS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267939		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872		
09	6932 R	6932	-0-	-0-	-0-	6912 2	20 9	N	18	213
10	7316 #	7137	-0-	-179	-0-	7083 2	54 9	N	49	82
11	7440 #	6515	-0-	-925	-0-	6498 2	17 9	N	15	97
12	DLQ G-10	7125	-0-	7125	7125	7078 2	47 9	N	43	140
01	6871	6871	-0-	-0-	-0-	7125	6868 2	N	3	143
*02	6440	4789	-0-	-1651	5474	4779 2	10 9	N	9	152

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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41

LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236279		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)		//CONT.//		26678 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
MODENA OPERATING LLC		//CONT.//		573221							
DUNN-PEACH		WELL #:		7C	RRCID ->	244571	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	10473	PERF.10454 - 10474
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	
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-	
02	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
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-	
02	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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99	
10	0 N	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	
02	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
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6	
DYCUS (MIOCENE)				26818 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
RILEY EXPLORATION, LLC				712156							
DYCAS, LOUNA		WELL #:		1	RRCID ->	148978	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2405 - 2420
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31710		N	NO RPT		-0-	

DYE (NAVARRO)		26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
VIDAURRI, R.		WELL #: 13-L		RRCID -> 126436		COMPL. DATE 01/15/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-				Y	-0-					-0-
10	10013	X	7852	-0-	-2161	-0-	10	1	7842	2	Y	-0-				-0-
11	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			Y	-0-				-0-
12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			Y	-0-				-0-
01	7843	X	7714	-0-	-129	-0-	7714	2			Y	-0-				-0-
02	7084	X	6156	-0-	-928	-0-	6156	2			Y	-0-				-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
DYE, JAMES D.		WELL #: 2		RRCID -> 066065		COMPL. DATE 04/11/1976		TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A								
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 6 T		RRCID -> 117461		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068								
09	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	118	1	13046	2	N	-0-				-0-
10	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	151	1	11186	2	N	-0-				-0-
11	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	238	1	13153	2	N	-0-				-0-
12	13764	X	13727	-0-	-37	-0-	252	1	13475	2	N	-0-				-0-
01	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	225	1	13742	2	N	-0-				-0-
*02	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	152	1	12730	2	N	-0-				-0-

HERBST, M. V.		WELL #: 18-T		RRCID -> 147291		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057								
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-				56
10	2170	N	1602	-0-	-568	-0-	1602	2			N	-0-				56
11	3000	N	3121	-0-	121	-0-	3099	2	22	9	N	20	63	1		13
12	2542	N	2421	-0-	-121	-0-	2421	2			N	-0-				13
01	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-				13
*02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-				13

DYE (WILCOX 8200)		26820 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 067539		COMPL. DATE 08/08/1976		TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A								
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-				-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	2			Y	-0-				-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 2		RRCID -> 070632		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A								
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	1	1	475	2	N	-0-				-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-

DYE (WILCOX 8200)		//CONT.// 26820 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 101855		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990	
M	O	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
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214 2	1 9 N	1 8	-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-	-0-
01	217 N	149	-0-	-68	-0-	148 2	1 9 N	1 8	-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
DYE, JAMES D.		WELL #: 3		RRCID -> 068973		COMPL. DATE 10/28/1976		TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A	
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2	Y	-0-	-0-
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	Y	-0-	-0-
11	2070 N	1462	-0-	-608	-0-	1462 2	Y	-0-	-0-
12	2139 N	1816	-0-	-323	-0-	1816 2	Y	-0-	-0-
01	2108 N	1871	-0-	-237	-0-	1871 2	Y	-0-	-0-
*02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2	Y	-0-	-0-

DYE, W. (NAVARRO)		26825 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232							
DYE STATE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 093916		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091	
09	8950 X	8926	-0-	-24	-0-	8926 2	N	-0-	-0-
10	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7754 2	N	-0-	-0-
11	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8814 2	N	-0-	-0-
12	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	9049 2	N	-0-	-0-
01	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	9340 2	N	-0-	-0-
*02	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8159 2	N	-0-	-0-

DYE, JAMES		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
WELL #: 6		RRCID -> 175362		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081			
09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330 2	N	-0-	-0-
10	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969 2	N	-0-	-0-
11	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 2	N	-0-	-0-
12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 2	N	-0-	-0-
01	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784 2	N	-0-	-0-
*02	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 2	N	-0-	-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800)		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 172488		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891	
09	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-		N	-0-	-0-
10	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	10 1	7837 2 N	-0-	-0-
11	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551 2	N	-0-	-0-
12	2077 X	1232	-0-	-845	-0-	1232 2	N	-0-	-0-
01	7533 X	4153	-0-	-3380	-0-	4153 2	N	-0-	-0-
02	6804 X	6673	-0-	-131	-0-	6673 2	N	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 087292		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EDR (COLE)		26938 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861									
BAHR, JOHN W.		WELL #:	1	RRCID ->	158007	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4288 - 4291
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SEDCO OPERATING, LLC		763159		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BAHR, JOHN W.		WELL #:	2	RRCID ->	161419	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	4264 - 4272
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-
02	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
09	240 N	160	-0-	-80	-0-	160 3	Y	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	Y	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	Y	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-			-0-
*02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	Y	-0-			-0-

DUVAL RANCH SEC. 201		WELL #:		57		RRCID ->		073791		COMPL. DATE		11/02/1977		TOTAL DEPTH		1493		PERF.		790 - 816	
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	Y	-0-													-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-													-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 3	Y	-0-													-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	Y	-0-													-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-													-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	Y	-0-													-0-

EAST (JACKSON 3100)		27260 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070									
EAST, T. T. "A"		WELL #:	1A	RRCID ->	185408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3661 - 3686
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

EAST (SEGMENT EAST)		27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070									
EAST, T. T. "A"		WELL #:	2A	RRCID ->	185103	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	4686 - 4713
09	3060 X	2882	-0-	-178	-0-	2832 3	50 9	Y	45	38 1	47
10	3007 X	2172	-0-	-835	-0-	2135 3	37 9	Y	34	30 1	51
11	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2447 3	31 9	Y	28	26 1	53
12	2976 X	2419	-0-	-557	-0-	2377 3	42 9	Y	38	31 1	60
01	2976 X	1607	-0-	-1369	-0-	1575 3	32 9	Y	29	77 1	12
02	2688 X	1979	-0-	-709	-0-	1942 3	37 9	Y	34		46

EAST (SEGMENT EAST)		//CONT.//		27260 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.//		370070										
EAST, T. T. "A"		WELL #:		4-A	RRCID ->	189158	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	5016	PERF.	4680	-	4698
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
09		3930 X	3806	-0-	-124	-0-	3754 3	52 9	Y	47	41 1		57	
10		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5696 3	54 9	Y	49	43 1		63	
11		4320 X	4070	-0-	-250	-0-	4018 3	52 9	Y	47	43 1		67	
12		4464 X	4096	-0-	-368	-0-	4043 3	53 9	Y	48	41 1		74	
01		5735 X	2553	-0-	-3182	-0-	2530 3	23 9	Y	21	75 1		20	
02		5180 X	3143	-0-	-2037	-0-	3117 3	26 9	Y	24			44	

EAST, T.T."A"		WELL #:		6A	RRCID ->	226711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4692	-	4696
09		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3741 3	138 9	N	125	109 1		140	
10		4030 X	2859	-0-	-1171	-0-	2706 3	153 9	N	139	120 1		159	
11		3930 X	3729	-0-	-201	-0-	3572 3	157 9	N	143	129 1		173	
12		4061 X	3941	-0-	-120	-0-	3781 3	160 9	N	145	122 1		196	
01		4061 X	2175	-0-	-1886	-0-	2074 3	101 9	N	92	240 1		48	
02		3612 X	3111	-0-	-501	-0-	2979 3	132 9	N	120			168	

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EAST 76 (WILCOX)		27310 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL					
TRISTAR OIL & GAS		871133												
WIEDERKEHR, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	103356	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	7507	-	7518
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140	
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			140	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			140	
*12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			140	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140	

EAST 76 (WILCOX 9300) FAULCONER, VERNON E., INC. WIEDERKEHR		27310 750 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	143280	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9262 - 9311			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	505	-0-	-485	-0-	56	1	441	2	Y	7			44
10	1085 N	988	-0-	-97	-0-	101	1	884	2	Y	3			47
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	110	1	889	2	Y	14	47	1	14
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	145	1	1079	2	Y	4			18
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	142	1	959	2	Y	39			57
02	952 N	438	-0-	-514	-0-	50	1	388	2	Y	-0-			57
WIEDERKEHR		WELL #:		3	RRCID ->	151045	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	9236 - 9298		
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	26	1	202	2	Y	8			47
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	Y	1			48
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	28	1	226	2	Y	9	44	1	13
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	29	1	214	2	Y	2			15
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	29	1	199	2	Y	19			34
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	24	1	186	2	Y	-0-			34
HAHL-HESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155189	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9241 - 9284		
09	900 N	567	-0-	-333	-0-	63	1	494	2	Y	9			31
10	1116 N	830	-0-	-286	-0-	85	1	742	2	Y	3			34
11	960 N	654	-0-	-306	-0-	71	1	572	2	Y	10	34	1	10
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	78	1	585	2	Y	3			13
01	837 N	363	-0-	-474	-0-	45	1	305	2	Y	12			25
02	616 N	145	-0-	-471	-0-	17	1	128	2	Y	-0-			25
HURD ENTERPRISES, LTD. HAHL, C.W.		WELL #:		1	RRCID ->	141859	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A		
09	390 X	267	-0-	-123	-0-	267	2			N	-0-			49
10	465 X	280	-0-	-185	-0-	280	2			N	-0-			49
11	450 X	185	-0-	-265	-0-	185	2			N	-0-			49
12	465 X	232	-0-	-233	-0-	232	2			N	-0-			49
01	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			49
02	252 X	198	-0-	-54	-0-	198	2			N	-0-			49
WENDT		WELL #:		1	RRCID ->	144950	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9252 - 9308		
09	1350 X	1177	-0-	-173	-0-	1177	2			N	-0-			215
10	1364 X	1233	-0-	-131	-0-	1233	2			N	-0-			215
11	1320 X	816	-0-	-504	-0-	816	2			N	-0-			215
12	1364 X	654	-0-	-710	-0-	654	2			N	-0-			215
01	1240 X	792	-0-	-448	-0-	792	2			N	-0-			215
*02	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			215

EDINBURG (LOWER MARKS A)		27608 056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196377		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11163 - 11262	
M	O	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
PROD GAS	LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	19701 X	19701	-0-	-0-	-0-	1097 1	18502 3	Y	93	45 1	80
10	20088 X	18938	-0-	-1150	-0-	102 9 1090 1	17760 3	Y	80	134 1	26
11	23040 X	20115	-0-	-2925	-0-	88 9 1061 1	18942 3	Y	102	81 1	47
12	23808 X	15803	-0-	-8005	-0-	112 9 907 1	14807 3	Y	81	104 1	24
01	23808 X	12767	-0-	-11041	-0-	89 9 766 1	11928 3	Y	66	55 1	35
02	18788 X	12816	-0-	-5972	-0-	73 9 802 1	11946 3	Y	62	86 1	11
						68 9					

EDINBURG UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186952		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11065 - 11208	
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EDINBURG (6,700)		27608 111		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
MO-VAC SERVICE CO., INC.		591950									
MO-VAC ANDREWS SWD		WELL #: 3		RRCID -> 116244		COMPL. DATE 02/23/1985		TOTAL DEPTH 4800		PERF. N/A	
O	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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EDINBURG (9,000)		27608 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #: 5C		RRCID -> 209339		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 12461		PERF. 9432 - 11924	
O	T. A.	-0-	-0-	-0-	108944			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	108944			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	108944			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	108944			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	108944			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	108944			Y	-0-	-0-	

EDINBURG (9,950)		27608 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	261880	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11856	PERF.	9782 - 9812	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1170 #	1121	-0-	-49	-0-	61 1	1018 3	Y	38	18 1		32
						42 9						
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	61 1	1030 3	Y	35	57 1		10
						39 9						
11	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	58 1	1026 3	Y	43	33 1		20
						47 9						
12	1147 N	885	-0-	-262	-0-	49 1	797 3	Y	35	45 1		10
						39 9						
01	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	61 1	939 3	Y	34	27 1		17
						37 9						
*02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	67 1	1002 3	Y	38	49 1		6
						42 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EDINBURG (10,760)		27608 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	215992	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	N/A	
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	70 1	1221 3	Y	24	11 1		19
						26 9						
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	70 1	1264 3	Y	21	33 1		7
						23 9						
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	65 1	1172 3	Y	24	19 1		12
						26 9						
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	94 1	1577 3	Y	26	31 1		7
						29 9						
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	69 1	1095 3	Y	35	25 1		17
						39 9						
*02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	56 1	840 3	Y	28	40 1		5
						31 9						

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO)		27608 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	132944	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12120 - 12182
09	5181	5181	-0-	-0-	-0-	286 1	4895 3	Y	-0-		-0-
10	5633	5633	-0-	-0-	-0-	289 1	5344 3	Y	-0-		-0-
11	5310	4363	-0-	-947	-0-	228 1	4135 3	Y	-0-		-0-
12	5487	4415	-0-	-1072	-0-	252 1	4163 3	Y	-0-		-0-
01	5487	4924	-0-	-563	-0-	293 1	4631 3	Y	-0-		-0-
02	4956	4388	-0-	-568	-0-	273 1	4115 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) 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
09	22945 R	22945	-0-	-0-	-0-	1289 1	21462 3	Y	176	84	1	150
10	23160	23160	-0-	-0-	-0-	1288 1	21696 3	Y	160	259	1	51
11	21811	21811	-0-	-0-	-0-	1162 1	20448 3	Y	183	147	1	87
12	22041	21057	-0-	-984	-0-	1218 1	19634 3	Y	186	222	1	51
01	22041	21318	-0-	-723	-0-	1292 1	19814 3	Y	193	148	1	96
02	19908	18206	-0-	-1702	-0-	1150 1	16909 3	Y	134	205	1	25
						194 9						
						176 9						
						201 9						
						205 9						
						212 9						
						147 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				
09	3540 #	2755	-0-	-785	-0-	2727 2	28 9	N	25			202
10	3658 #	2728	-0-	-930	-0-	2700 2	28 9	N	25	182	1	45
11	3330 #	2557	-0-	-773	-0-	2528 2	29 9	N	26			71
12	2883 #	2360	-0-	-523	-0-	2328 2	32 9	N	29			100
01	2883 #	2790	-0-	-93	-0-	2757 2	33 9	N	30			130
02	2576 #	2177	-0-	-399	-0-	2166 2	11 9	N	10			140
EDINBURG, E. (FRIO 6200)		27609 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300										
DILLON, SHORTY		WELL #: 1		RRCID -> 212257		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6224 - 6242				
09	DLQ G-10	-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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WILLIAM E. BEANE GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 184858		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380				
09	720 N	250	-0-	-470	-0-	50 1	200 2	Y	-0-			25
10	DLQ G-10	209	-0-	209	-0-	64 1	145 2	Y	-0-			25
11	507 N	298	-0-	-209	-0-	69 1	220 2	Y	8			33
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	21 1	45 2	Y	-0-	23	1	10
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	33 1	105 2	Y	-0-			10
02	280 N	66	-0-	-214	-0-	18 1	48 2	Y	-0-			10

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 #:		6	RRCID ->	224843	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14018 - 14699		
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

09		1020 N	950	-0-	-70	-0-	176 1	774 2	Y		-0-		1	
10	DLQ	G-10	1540	-0-	1540	1540	227 1	1313 2	Y		-0-		1	
11		2400 N	1502	-0-	-898	642	322 1	1165 2	Y		14		15	
							15 9							
12		1724 N	1082	-0-	-642	-0-	186 1	896 2	Y		-0-		15	
01		1426 N	1192	-0-	-234	-0-	166 1	1026 2	Y		-0-		15	
02		1288 N	1028	-0-	-260	-0-	198 1	797 2	Y		30		45	
							33 9							

BEANE, W.E. GAS UNIT 2			WELL #:		6	RRCID ->	227840	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	15175	PERF.14562 - 14691		
09		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	331 1	1336 2	Y		-0-		22	
10	DLQ	G-10	1859	-0-	1859	1859	566 1	1293 2	Y		-0-		22	
11		2400 N	1482	-0-	-918	941	346 1	1104 2	Y		29		51	
							32 9							
12		2344 N	1403	-0-	-941	-0-	406 1	899 2	Y		89	130 1	10	
							98 9							
01		1860 N	1195	-0-	-665	-0-	285 1	910 2	Y		-0-		10	
02		1372 N	1042	-0-	-330	-0-	288 1	754 2	Y		-0-		10	

JAMEX, INC.			429659		RRCID ->			214601	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	14631	PERF.13032 - 13511	
EDINBURG ST GAS UNIT RE			WELL #:		1									
09		210 N	162	-0-	-48	-0-	153 2	9 9	N		8		120	
10		186 N	120	-0-	-66	-0-	119 2	1 9	N		1		121	
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N		-0-		121	
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	157 2	13 9	N		12		133	
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	193 2	8 9	N		7		140	
*02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	204 2	8 9	N		7		147	

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		
09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	259 1	1140 2	Y		-0-		1	
10	DLQ	G-10	1225	-0-	1225	1225	180 1	1045 2	Y		-0-		1	
11		2220 X	995	-0-	-1225	-0-	214 1	775 2	Y		5		6	
							6 9							
12		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	174 1	838 2	Y		-0-		6	
01		1457 X	1268	-0-	-189	-0-	177 1	1091 2	Y		-0-		6	
02		1316 X	1188	-0-	-128	-0-	232 1	935 2	Y		19		25	
							21 9							

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411		RRCID ->			043755	COMPL. DATE	04/02/1968	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
RIO GRANDE BIBLE INST. U			WELL #:		1									
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-	
02	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		
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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EDINBURG UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	197653	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	11735	PERF.11170 - 11574		
09	12870	X	4070	-0-	-8800	-0-	225 1 41 9	3804 3	Y	37	25 1	45
10	10106	X	3725	-0-	-6381	-0-	223 1 35 9	3467 3	Y	32	64 1	13
11	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	536 1 142 9	9594 3	Y	129	90 1	52
12	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	624 1 140 9	10232 3	Y	127	146 1	33
01	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	748 1 175 9	11676 3	Y	159	117 1	75
02	9128	X	8670	-0-	-458	-0-	537 1 118 9	8015 3	Y	107	162 1	20

EDINBURG UNIT		WELL #:	5T	RRCID ->	199312	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	12461	PERF. 9432 - 11924		
09	12060	X	5692	-0-	-6368	-0-	324 1	5368 3	Y	-0-		-0-
10	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	331 1	6654 3	Y	-0-		-0-
11	5760	X	3174	-0-	-2586	-0-	171 1	3003 3	Y	-0-		-0-
12	5952	X	4801	-0-	-1151	-0-	281 1	4520 3	Y	-0-		-0-
01	6975	X	3806	-0-	-3169	-0-	233 1	3573 3	Y	-0-		-0-
02	6300	X	2241	-0-	-4059	-0-	143 1	2098 3	Y	-0-		-0-

EDROY (VICKSBURG 5900)		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
TYLUDEDEDA, LLC		875253										
MCGLOIN		WELL #:	1	RRCID ->	159847	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5948 - 5950		
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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160

EDROY, E (5200)		27722 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
L.C. HEINEMEYER		WELL #:	1R	RRCID ->	270460	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 5240 - 5440		
09	7290		4169	-0-	-3121	-0-	4169 2		N	-0-		-0-
10	7533		3297	-0-	-4236	-0-	3297 2		N	-0-		-0-
11	7290		1696	-0-	-5594	-0-	1696 2		N	-0-		-0-
12	7533		1595	-0-	-5938	-0-	1595 2		N	-0-		-0-
01	5642	#	1556	-0-	-4086	-0-	1556 2		N	-0-		-0-
02	3892	#	54	-0-	-3838	-0-	54 2		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

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
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1	Y	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

M	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
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

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
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	Y	-0-			34
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	Y	-0-			34
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	Y	-0-			34
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	Y	-0-			34
01	DLQ G-10	1304	-0-	1304	1304	1304	2	Y	-0-			34
*02	2452 X	1148	-0-	-1304	-0-	1137	2	11 9	Y	10		44

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

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
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	Y	-0-			85
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	Y	-0-			85
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-			85
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	Y	-0-			85
01	DLQ G-10	426	-0-	426	426	426	2	Y	-0-			85
*02	816 N	390	-0-	-426	-0-	390	2	Y	-0-			85

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
MPG PETROLEUM, INC. 518631
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

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
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

EL DRAGON (COOK MTN)		27960 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071									
CEPRES		WELL #: 2		RRCID -> 180750		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6646 - 6662	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
09	1710 X	1417	-0-	-293	-0-		67 1	1313 2	N	34	97
							37 9				
10	1767 X	1460	-0-	-307	-0-		71 1	1352 2	N	34	130
							37 9			1 8	
11	1650 X	1360	-0-	-290	-0-		64 1	1271 2	N	23	152
							25 9			1 8	
12	1612 X	1410	-0-	-202	-0-		70 1	1321 2	N	17	169
							19 9				
01	1612 X	1478	-0-	-134	-0-		75 1	1386 2	N	15	184
							17 9				
*02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-		66 1	1229 2	N	42	30
							46 9			186 1	10 8

INTERMEDIAR		27960 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
		562071									
		WELL #: 1		RRCID -> 210434		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6723 - 6734	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PORTERO		27960 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
		562071									
		WELL #: 3		RRCID -> 255644		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7594 - 7606	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EL EBANITO (MARGUELES)		27962 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950									
AL-SW BTLT #1		WELL #: 1		RRCID -> 270495		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4602 - 4606	
09	5130	5624	-0-	494	1932		5624 2		N	-0-	-0-
10	6647	4715	-0-	-1932	-0-		4715 2		N	-0-	-0-
11	5143	5143	-0-	-0-	-0-		5143 2		N	-0-	-0-
12	5301	4760	-0-	-541	-0-		4545 2	215 9	N	195	13
01	5301	2288	-0-	-3013	-0-		2269 2	19 9	N	17	30
02	4788	-0-	-0-	-4788	-0-				N	-0-	30

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SLICK, T. B. ESTATE		405950									
		WELL #: 124 U		RRCID -> 177799		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 4711 - 4717	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL EBANITO (U-3)		27962 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		630591										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	68	RRCID ->	084461	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	4808 -	4910
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	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-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EL EBANITO (YEGUA)		27962 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		630591										
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:	5	RRCID ->	232311	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	12922	PERF.	10648 -	10658
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-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	

EL GATO (LOBO)		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
EL GATO		WELL #:	1	RRCID ->	089678	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8417 -	8493
09	2460 X	1686	-0-	-774	-0-	188 1	1304 2	Y	176			272
						194 9						
10	3317 X	2366	-0-	-951	-0-	261 1	1999 2	Y	96	172 1		196
						106 9						
11	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	367 1	2960 2	Y	142	180 1	4 8	154
						156 9						
12	3317 X	3205	-0-	-112	-0-	305 1	2726 2	Y	158	171 1	6 8	135
						174 9						
*01	2356 X	1831	-0-	-525	-0-	287 1	1336 2	Y	189	167 1	22 8	135
						208 9						
02	3248 X	1699	-0-	-1549	-0-	202 1	1323 2	Y	158			293
						174 9						

EL GATO		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		147715										
EL GATO		WELL #:	4	RRCID ->	095605	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8241 -	8348
09	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	328 1	2283 2	Y	-0-			-0-
10	2666 X	2315	-0-	-351	-0-	267 1	2048 2	Y	-0-			-0-
11	2580 X	2305	-0-	-275	-0-	254 1	2051 2	Y	-0-			-0-
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	316 1	2819 2	Y	-0-			-0-
*01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	541 1	2520 2	Y	-0-			-0-
*02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	375 1	2457 2	Y	-0-			-0-

EL GATO		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		147715										
EL GATO		WELL #:	3	RRCID ->	098908	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8515 -	8630
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9 1	65 2	Y	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13 1	98 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	3 1	30 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		147715										
VAQUILLAS RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	099349	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	7821 -	7843
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	3 2	54 9	Y	49	91 1		75
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	75 1		-0-
11	210 N	111	-0-	-99	-0-	12 1	99 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6930 X	5897	-0-	-1033	-0-	740 1	5150 2	Y	6	6 1		7
10	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	781 1	5996 2	Y	181	98 1		90
11	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	723 1	5837 2	Y	13			103
12	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	649 1	5800 2	Y	39	6 8		136
*01	6975 X	6282	-0-	-693	-0-	1106 1	5152 2	Y	22	22 8		136
02	6300 X	5773	-0-	-527	-0-	765 1	5008 2	Y	-0-			136

EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358				
09	2730 X	2504	-0-	-226	-0-	315 1	2189 2	Y	-0-			-0-
10	2821 X	2638	-0-	-183	-0-	304 1	2334 2	Y	-0-			-0-
11	2730 X	2184	-0-	-546	-0-	241 1	1943 2	Y	-0-			-0-
12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	307 1	2745 2	Y	-0-			-0-
*01	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	492 1	2294 2	Y	-0-			-0-
02	2380 X	1887	-0-	-493	-0-	250 1	1637 2	Y	-0-			-0-

EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671				
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	420 1	2919 2	Y	-0-			-0-
10	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	397 1	3049 2	Y	-0-			-0-
11	3330 X	2906	-0-	-424	-0-	320 1	2586 2	Y	-0-			-0-
12	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	392 1	3506 2	Y	-0-			-0-
*01	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	695 1	3237 2	Y	-0-			-0-
*02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	585 1	3828 2	Y	-0-			-0-

EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120				
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250				
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715													
EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472						
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
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 144515		COMPL. DATE 02/06/1993			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341						
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	71	1	491	2	Y	-0-				-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	83	1	635	2	Y	-0-				-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	72	1	580	2	Y	-0-				-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	66	1	589	2	Y	-0-				-0-
*01	713 N	618	-0-	-95	-0-	109	1	509	2	Y	-0-				-0-
02	616 N	520	-0-	-96	-0-	69	1	451	2	Y	-0-				-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000)		27965 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
ALEGRE ENERGY, INC.		011441													
VELAS, SIETE		WELL #: 1		RRCID -> 201177		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066						
09	1650 #	1018	-0-	-632	-0-	1018	2			N	-0-				-0-
10	1705 #	720	-0-	-985	-0-	720	2			N	-0-				-0-
11	1020 #	982	-0-	-38	-0-	982	2			N	-0-				-0-
12	1054 #	9	-0-	-1045	-0-	9	2			N	-0-				-0-
01	4063 R	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-				-0-
02	952 #	944	-0-	-8	-0-	944	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						
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
PRIME OPERATING COMPANY		677770													
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984						
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	81	1	240	2	N	-0-				25
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	85	1	258	2	N	1				26
						1	9								
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	94	1	213	2	N	5				31
						6	9								
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	106	1	280	2	N	-0-				31
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	93	1	277	2	N	2				33
						2	9								
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	100	1	250	2	N	1				34
						1	9								

GARCIA, F ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 197222		COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3016 - 3026						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2013 - PLUGGED 09-25-2013

EL MESQUITE (3000)		//CONT.//		28054 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770									
PEREZ, RODOLFO		WELL #:		1	RRCID ->	225899	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	3006 - 3026	
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	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2099	2	N	-0-	36
10	2215 R	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2090	2	N	-0-	36
11	1950 #	1402	-0-	-548	-0-	-0-	79	1	1323	2	N	-0-	36
12	2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2086	2	N	-0-	36
01	2015 #	1472	-0-	-543	-0-	-0-	83	1	1389	2	N	-0-	36
02	1820 #	1537	-0-	-283	-0-	-0-	87	1	1450	2	N	-0-	36

HELLEN, DANA "A"				WELL #:	9	RRCID ->	138080	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	5047 - 5057
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2704 R	955	-0-	-1749	-0-	-0-	54	1	901	2	Y	-0-	33
10	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2235	2	Y	-0-	33
11	2190 #	1711	-0-	-479	-0-	-0-	96	1	1596	2	Y	17	50
							19	9					
12	2581 R	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2436	2	Y	-0-	50
01	2356 #	1355	-0-	-1001	-0-	-0-	77	1	1278	2	Y	-0-	50
02	2128 #	1871	-0-	-257	-0-	-0-	105	1	1766	2	Y	-0-	50

HELLEN, DANA "A"				WELL #:	10	RRCID ->	139141	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	5145	PERF.	5036 - 5046
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3814 R	2337	-0-	-1477	-0-	-0-	131	1	2206	2	Y	-0-	56
10	2387 #	2266	-0-	-121	-0-	-0-	128	1	2138	2	Y	-0-	56
11	2310 #	1502	-0-	-808	-0-	-0-	84	1	1398	2	Y	18	74
							20	9					
12	2387 #	2358	-0-	-29	-0-	-0-	133	1	2225	2	Y	-0-	74
01	2387 #	1583	-0-	-804	-0-	-0-	89	1	1494	2	Y	-0-	74
02	2156 #	1591	-0-	-565	-0-	-0-	90	1	1501	2	Y	-0-	74

FORBES, JOHN OPERATING STROMAN EST.				WELL #:	275608	1	RRCID ->	133897	COMPL. DATE	09/15/1989	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5063 - 5073
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	

EL MESQUITE (5200)		//CONT.//		28054 730	ASSOCIATED	49B				CNTY: JIM HOGG		
PRIME OPERATING COMPANY				677770								
ALONZO BENAVIDES "E"				WELL #: 2	RRCID -> 138527	COMPL. DATE 02/02/1990	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 5081	- 5093			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 #	489	-0-	-51	-0-	141 1	336 2	N	11			73
						12 9						
10	500 R	500	-0-	-0-	-0-	141 1	347 2	N	11			84
						12 9						
11	450 #	278	-0-	-172	-0-	98 1	179 2	N	1			85
						1 9						
12	530 R	530	-0-	-0-	-0-	162 1	347 2	N	19			104
						21 9						
01	508 R	508	-0-	-0-	-0-	144 1	347 2	N	15			119
						17 9						
02	448 #	217	-0-	-231	-0-	70 1	141 2	N	5			124
						6 9						

GARCIA, F.				WELL #: 8	RRCID -> 139565	COMPL. DATE 06/22/1991	TOTAL DEPTH 5220	PERF. 5005	- 5015			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126 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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES, A. "C"				WELL #: 4	RRCID -> 140563	COMPL. DATE 12/12/1991	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 5085	- 5093			
09	570 #	506	-0-	-64	-0-	152 1	342 2	N	11			114
						12 9						
10	558 #	504	-0-	-54	-0-	148 1	343 2	N	12			126
						13 9						
11	540 #	385	-0-	-155	-0-	138 1	238 2	N	8			134
						9 9						
12	527 #	494	-0-	-33	-0-	158 1	318 2	N	16			150
						18 9						
01	527 #	482	-0-	-45	-0-	141 1	322 2	N	17			167
						19 9						
02	476 #	432	-0-	-44	-0-	142 1	270 2	N	18			185
						20 9						

HELLEN, DANA				WELL #: 11	RRCID -> 141365	COMPL. DATE 04/03/1992	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 5071	- 5079			
09	840 #	831	-0-	-9	-0-	231 1	591 2	N	8			141
						9 9						
10	868 #	717	-0-	-151	-0-	176 1	534 2	N	6			147
						7 9						
11	840 #	710	-0-	-130	-0-	215 1	488 2	N	6			153
						7 9						
12	868 #	795	-0-	-73	-0-	215 1	569 2	N	10			163
						11 9						
01	868 #	753	-0-	-115	-0-	188 1	562 2	N	3			166
						3 9						
02	784 #	691	-0-	-93	-0-	195 1	487 2	N	8			174
						9 9						

EL MESQUITE (5200)		//CONT.//		28054 730	ASSOCIATED	49B				CNTY: JIM HOGG		
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770								
HELLEN, DANA		WELL #:		3	RRCID ->	172498	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5110 - 5122
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	870 #	595	-0-	-275	-0-	177	1	409	2	N	8	161
10	868 #	789	-0-	-79	-0-	231	1	549	2	N	8	169
11	780 #	631	-0-	-149	-0-	220	1	391	2	N	18	187
12	744 #	589	-0-	-155	-0-	188	1	388	2	N	12	199
01	843 R	843	-0-	-0-	-0-	241	1	563	2	N	35	180 1 54
*02	736 R	736	-0-	-0-	-0-	238	1	465	2	N	30	84

BENAVIDES, ALONZO "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175010	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5086 - 5098
09	260 R	260	-0-	-0-	-0-	79	1	172	2	N	8	121
10	261 R	261	-0-	-0-	-0-	77	1	174	2	N	9	130
11	240 #	221	-0-	-19	-0-	80	1	134	2	N	6	136
12	279 #	251	-0-	-28	-0-	79	1	155	2	N	15	151
01	279 #	239	-0-	-40	-0-	69	1	153	2	N	15	166
02	252 #	240	-0-	-12	-0-	80	1	148	2	N	11	177

VALDEZ-RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	182820	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5110 - 5120
09	330 #	238	-0-	-92	-0-	72	1	162	2	N	4	54
10	389 R	389	-0-	-0-	-0-	112	1	259	2	N	16	70
11	330 #	321	-0-	-9	-0-	114	1	198	2	N	8	78
12	350 R	350	-0-	-0-	-0-	110	1	222	2	N	16	94
01	403 #	337	-0-	-66	-0-	97	1	222	2	N	16	110
02	364 #	319	-0-	-45	-0-	103	1	196	2	N	18	128

EL ORO (Y-7)		28086 325		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909										
GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	137010	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8573 - 8926
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-	147
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-	147
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-	147
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	147
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	147
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	147

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISANO (V-4)		28100 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 17		RRCID -> 086718		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8538 - 8631		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)		28114 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070								
KENEDY, JOHN G., JR. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010215		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098		
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 138089		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 6072 - 6112		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E-		WELL #: 40DF		RRCID -> 169798		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "F"		WELL #: 6		RRCID -> 255619		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9869 - 9875		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070								
KENEDY, JOHN G. JR., "J"		WELL #: 15		RRCID -> 091486		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 14172 PERF. 12985 - 13732		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.// 370070								
KENEDY, J.G. JR. "J"		WELL #: 17		RRCID -> 170624		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816		
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
09	11040 X	10298	-0-	-742	-0-	10298 3	N	-0-		-0-
10	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	9951 3	N	-0-		-0-
11	9300 X	6541	-0-	-2759	-0-	6541 3	N	-0-		-0-
*12	9610 X	8798	-0-	-812	-0-	8798 3	N	-0-		-0-
01	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	14099 3	N	-0-		-0-
*02	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	12919 3	N	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 18		RRCID -> 174530		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550		
09	7560 X	5551	-0-	-2009	-0-	5551 3	N	-0-		-0-
10	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8583 3	N	-0-		-0-
11	6600 X	3748	-0-	-2852	-0-	3748 3	N	-0-		-0-
*12	6820 X	512	-0-	-6308	-0-	512 3	N	-0-		-0-
01	12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	12499 3	N	-0-		-0-
*02	26040 X	26040	-0-	-0-	-0-	26040 3	N	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 19		RRCID -> 176928		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418		
09	12750 X	9436	-0-	-3314	-0-	9436 3	N	-0-		-0-
10	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10597 3	N	-0-		-0-
11	10200 X	6122	-0-	-4078	-0-	6122 3	N	-0-		-0-
*12	10509 X	1053	-0-	-9456	-0-	1053 3	N	-0-		-0-
01	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	9520 X	759	-0-	-8761	-0-	759 3	N	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 21		RRCID -> 178410		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449		
09	11340 X	11109	-0-	-231	-0-	11109 3	N	-0-		-0-
10	11377 X	10852	-0-	-525	-0-	10852 3	N	-0-		-0-
11	10740 X	4039	-0-	-6701	-0-	4039 3	N	-0-		-0-
*12	11625 X	7002	-0-	-4623	-0-	7002 3	N	-0-		-0-
01	17978 X	17978	-0-	-0-	-0-	17978 3	N	-0-		-0-
*02	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	14961 3	N	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 20		RRCID -> 179430		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309		
09	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	9326 3	N	-0-		-0-
10	20288 X	20288	-0-	-0-	-0-	20288 3	N	-0-		-0-
11	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	10255 3	N	-0-		-0-
*12	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	24005 X	24005	-0-	-0-	-0-	24005 3	N	-0-		-0-
02	7840 X	-0-	-0-	-7840	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 23		RRCID -> 179559		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449		
09	12360 X	8828	-0-	-3532	-0-	8828 3	N	-0-		-0-
10	12400 X	10557	-0-	-1843	-0-	10557 3	N	-0-		-0-
11	12000 X	5941	-0-	-6059	-0-	5941 3	N	-0-		-0-
*12	11532 X	4088	-0-	-7444	-0-	4088 3	N	-0-		-0-
01	19589 X	19589	-0-	-0-	-0-	19589 3	N	-0-		-0-
*02	16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	16011 3	N	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 24		RRCID -> 180036		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390		
09	12510 X	11538	-0-	-972	-0-	11538 3	N	-0-		-0-
10	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	13042 3	N	-0-		-0-
11	12510 X	9156	-0-	-3354	-0-	9156 3	N	-0-		-0-
*12	12927 X	2000	-0-	-10927	-0-	2000 3	N	-0-		-0-
01	23251 X	23251	-0-	-0-	-0-	23251 3	N	-0-		-0-
*02	18545 X	18545	-0-	-0-	-0-	18545 3	N	-0-		-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.//		370070											
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		22	RRCID ->	182482	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	18500	PERF.16130	- 16756			
M	O	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
09	11880 X	10720	-0-	-1160	-0-	10720	3			N	-0-				-0-
10	11284 X	9909	-0-	-1375	-0-	9909	3			N	-0-				-0-
11	10890 X	4788	-0-	-6102	-0-	4788	3			N	-0-				-0-
*12	11966 X	3014	-0-	-8952	-0-	3014	3			N	-0-				-0-
01	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	3			N	-0-				-0-
*02	13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	3			N	-0-				-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		25	RRCID ->	185238	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	17825	PERF.13652	- 17601			
09	2550 X	553	-0-	-1997	-0-	553	3			N	-0-				-0-
10	2604 X	838	-0-	-1766	-0-	838	3			N	-0-				-0-
11	1170 X	361	-0-	-809	-0-	361	3			N	-0-				-0-
*12	1209 X	779	-0-	-430	-0-	779	3			N	-0-				-0-
01	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-				-0-
*02	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-				-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		26	RRCID ->	186028	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	14830	PERF.13683	- 14545			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		27	RRCID ->	186225	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	14825	PERF.13050	- 14524			
09	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3			N	-0-				-0-
10	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-				-0-
11	5400 X	3706	-0-	-1694	-0-	3706	3			N	-0-				-0-
*12	5580 X	1526	-0-	-4054	-0-	1526	3			N	-0-				-0-
01	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	3			N	-0-				-0-
*02	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-				-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		28	RRCID ->	188195	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	17320	PERF.15934	- 16756			
09	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	3			N	-0-				-0-
10	8990 X	8573	-0-	-417	-0-	8573	3			N	-0-				-0-
11	8700 X	4421	-0-	-4279	-0-	4421	3			N	-0-				-0-
*12	8990 X	6101	-0-	-2889	-0-	6101	3			N	-0-				-0-
01	12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	3			N	-0-				-0-
*02	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			N	-0-				-0-

KENEY, JOHN G. JR. "K"		WELL #:		1	RRCID ->	188197	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	19250	PERF.16680	- 16781			
09	1830 X	129	-0-	-1701	-0-	129	3			N	-0-				-0-
10	1891 X	1825	-0-	-66	-0-	1825	3			N	-0-				-0-
11	1830 X	162	-0-	-1668	-0-	162	3			N	-0-				-0-
*12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				-0-
01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-				-0-
*02	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-				-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		29	RRCID ->	189019	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	14730	PERF.13736	- 14579			
09	4380 X	2665	-0-	-1715	-0-	2665	3			N	-0-				-0-
10	4402 X	2442	-0-	-1960	-0-	2442	3			N	-0-				-0-
11	2400 X	1555	-0-	-845	-0-	1555	3			N	-0-				-0-
*12	2976 X	451	-0-	-2525	-0-	451	3			N	-0-				-0-
01	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			N	-0-				-0-
*02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-				-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.//		370070								
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 30	RRCID -> 189572	COMPL. DATE 02/08/2002	TOTAL DEPTH 14880	PERF.13164	- 14028			
M	O	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
09	3210 X	2145	-0-	-1065	-0-	2145	3	N	-0-			-0-
10	3131 X	2262	-0-	-869	-0-	2262	3	N	-0-			-0-
11	2460 X	1382	-0-	-1078	-0-	1382	3	N	-0-			-0-
*12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			-0-
01	2542 X	1982	-0-	-560	-0-	1982	3	N	-0-			-0-
*02	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3	N	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J"				WELL #: 31	RRCID -> 189813	COMPL. DATE 05/30/2002	TOTAL DEPTH 14732	PERF.13871	- 14443			
09	24450 X	19864	-0-	-4586	-0-	19864	3	N	-0-			-0-
10	24335 X	20734	-0-	-3601	-0-	20734	3	N	-0-			-0-
11	23550 X	12212	-0-	-11338	-0-	12212	3	N	-0-			-0-
*12	24335 X	2947	-0-	-21388	-0-	2947	3	N	-0-			-0-
01	34107 X	34107	-0-	-0-	-0-	34107	3	N	-0-			-0-
*02	26764 X	26764	-0-	-0-	-0-	26764	3	N	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 33	RRCID -> 193832	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH 14700	PERF.13670	- 14230			
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3	N	-0-			-0-
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3	N	-0-			-0-
11	1920 N	1305	-0-	-615	-0-	1305	3	N	-0-			-0-
*12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
01	2139 N	168	-0-	-1971	-0-	168	3	N	-0-			-0-
*02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	N	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 32	RRCID -> 194518	COMPL. DATE 08/20/2002	TOTAL DEPTH 14090	PERF.13195	- 13986			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G, JR. " J "				WELL #: 35	RRCID -> 195878	COMPL. DATE 10/19/2003	TOTAL DEPTH 14355	PERF.13280	- 13676			
09	7410 X	5655	-0-	-1755	-0-	5655	3	N	-0-			-0-
10	7657 X	7561	-0-	-96	-0-	7561	3	N	-0-			-0-
11	6900 X	3455	-0-	-3445	-0-	3455	3	N	-0-			-0-
*12	7130 X	928	-0-	-6202	-0-	928	3	N	-0-			-0-
01	7564 X	1182	-0-	-6382	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
02	6832 X	-0-	-0-	-6832	-0-			N	-0-			-0-

RISKEN, CARL F.				WELL #: 5	RRCID -> 197496	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 14602	PERF.13958	- 14430			
09	16620 X	12820	-0-	-3800	-0-	12820	3	N	-0-			-0-
10	17205 X	16090	-0-	-1115	-0-	16090	3	N	-0-			-0-
11	16650 X	10401	-0-	-6249	-0-	10401	3	N	-0-			-0-
*12	15841 X	1414	-0-	-14427	-0-	1414	3	N	-0-			-0-
01	27535 X	27535	-0-	-0-	-0-	27535	3	N	-0-			-0-
*02	17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	17127	3	N	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "F"				WELL #: 5	RRCID -> 197513	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 14421	PERF.13708	- 13786			
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3219	-0-	119	119	3219	3	N	-0-			-0-
11	2125 N	2006	-0-	-119	-0-	2006	3	N	-0-			-0-
*12	682 N	96	-0-	-586	-0-	96	3	N	-0-			-0-
01	992 X	405	-0-	-587	-0-	405	3	N	-0-			-0-
02	896 X	547	-0-	-349	-0-	547	3	N	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.// 370070														
JOHN G. KENEDY, JR. "E"		WELL #: 57		RRCID -> 198150		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISKEN, CARL F.		WELL #: 6		RRCID -> 198408		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088								
09	11850 X	11752	-0-	-98	-0-	11752	3			N	-0-					-0-
10	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	12168	3			N	-0-					-0-
11	8250 X	6302	-0-	-1948	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
*12	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	14673	3			N	-0-					-0-
01	22968 X	22968	-0-	-0-	-0-	22968	3			N	-0-					-0-
*02	20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	20438	3			N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J"		WELL #: 36		RRCID -> 201076		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814								
09	23250 X	15424	-0-	-7826	-0-	15424	3			N	-0-					-0-
10	15500 X	13151	-0-	-2349	-0-	13151	3			N	-0-					-0-
11	13380 X	8351	-0-	-5029	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
*12	17050 X	2292	-0-	-14758	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
01	17050 X	14963	-0-	-2087	-0-	14963	3			N	-0-					-0-
02	15400 X	9643	-0-	-5757	-0-	9643	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 37		RRCID -> 201142		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790								
09	6990 X	6037	-0-	-953	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
10	6820 X	6015	-0-	-805	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
11	6600 X	3401	-0-	-3199	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
*12	6727 X	3495	-0-	-3232	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
01	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	3			N	-0-					-0-
*02	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J"		WELL #: 38		RRCID -> 203524		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826								
09	3630 X	12	-0-	-3618	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	3100 X	128	-0-	-2972	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	1980 X	36	-0-	-1944	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	651 X	374	-0-	-277	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J"		WELL #: 39		RRCID -> 205444		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 40		RRCID -> 206820		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 17508 PERF.16860 - 16880								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.//		370070								
KENEY, JOHN G., JR "J"				WELL #: 34	RRCID -> 209783	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 13390	PERF.13128	- 13176			
M	O	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	
09	4890 X	3825	-0-	-1065	-0-	3825	3	N	-0-		-0-	
10	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3	N	-0-		-0-	
11	3750 X	2479	-0-	-1271	-0-	2479	3	N	-0-		-0-	
*12	3875 X	160	-0-	-3715	-0-	160	3	N	-0-		-0-	
01	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3	N	-0-		-0-	
*02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3	N	-0-		-0-	

KENEY, JR., JOHN G. "J"				WELL #: 42	RRCID -> 212634	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13848	PERF.13788	- 13800			
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1627	3	84 9 N	76	76 1	14	
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1681	3	94 9 N	85	89 1	10	
11	1140 N	1051	-0-	-89	-0-	994	3	57 9 N	52	50 1	12	
*12	1178 N	822	-0-	-356	-0-	771	3	51 9 N	46	51 1	7	
01	1178 N	14	-0-	-1164	-0-	14	3	N	-0-	7 1	-0-	
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-			N	-0-		-0-	

KENEY, JOHN G., JR "J"				WELL #: 41	RRCID -> 213100	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 18120	PERF.15451	- 16426			
09	990 N	946	-0-	-44	-0-	946	3	N	-0-		-0-	
10	1085 N	610	-0-	-475	-0-	610	3	N	-0-		-0-	
11	1050 N	199	-0-	-851	-0-	199	3	N	-0-		-0-	
*12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-	
01	620 N	283	-0-	-337	-0-	283	3	N	-0-		-0-	
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-	

KENEY, JOHN G., JR. "J"				WELL #: 43	RRCID -> 221188	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 14700	PERF.13825	- 13890			
09	4140 X	3249	-0-	-891	-0-	3249	3	N	-0-		-0-	
10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3	N	-0-		-0-	
11	2250 X	2200	-0-	-50	-0-	2200	3	N	-0-		-0-	
*12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3	N	-0-		-0-	
01	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	3	N	-0-		-0-	
*02	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3	N	-0-		-0-	

KENEY, JOHN G. JR. "E"				WELL #: 59	RRCID -> 223870	COMPL. DATE 06/26/2010	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11754	- 11796			
09	14040 X	12084	-0-	-1956	-0-	12084	3	N	-0-		-0-	
10	15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	3	N	-0-		-0-	
11	14370 X	8154	-0-	-6216	-0-	8154	3	N	-0-		-0-	
12	14849 X	634	-0-	-14215	-0-	634	3	N	-0-		-0-	
01	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	19493	3	N	-0-		-0-	
02	14308 X	11213	-0-	-3095	-0-	11213	3	N	-0-		-0-	

KENEY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 44	RRCID -> 223917	COMPL. DATE 05/02/2006	TOTAL DEPTH 17500	PERF.16770	- 16830			
09	3330 X	1955	-0-	-1375	-0-	1955	3	N	-0-		-0-	
10	2325 X	1983	-0-	-342	-0-	1983	3	N	-0-		-0-	
11	2250 X	1156	-0-	-1094	-0-	1156	3	N	-0-		-0-	
*12	2325 X	96	-0-	-2229	-0-	96	3	N	-0-		-0-	
01	1984 N	71	-0-	-1913	-0-	71	3	N	-0-		-0-	
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-			N	-0-		-0-	

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.// 370070										
KENEDY, J.G. JR. "E"		WELL #: 58		RRCID -> 224324		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J"		WELL #: 45		RRCID -> 224963		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 14208 PERF.13794 - 13906				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 46		RRCID -> 228407		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730				
09	5400 X	4439	-0-	-961	-0-	4439	3	N	-0-			-0-
10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3	N	-0-			-0-
11	4500 X	1635	-0-	-2865	-0-	1635	3	N	-0-			-0-
*12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-			-0-
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-			-0-
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 62		RRCID -> 234061		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620				
09	22410 X	4601	-0-	-17809	-0-	4601	3	N	-0-			-0-
10	23157 X	3505	-0-	-19652	-0-	3505	3	N	-0-			-0-
11	16410 X	2830	-0-	-13580	-0-	2830	3	N	-0-			-0-
12	10075 X	4161	-0-	-5914	-0-	4161	3	N	-0-			-0-
01	18788 X	18788	-0-	-0-	-0-	18788	3	N	-0-			-0-
*02	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	3	N	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 61		RRCID -> 236755		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 63		RRCID -> 237397		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11524 - 11560				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 64		RRCID -> 241993		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584				
09	0 N	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.// 370070												
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 47		RRCID -> 244507		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259					
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
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
11	450	N	231	-0-	-219	-0-	231	3		N	-0-			-0-
*12	496	N	147	-0-	-349	-0-	147	3		N	-0-			-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR., "E"		WELL #: 60		RRCID -> 247495		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10024 - 10962					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 48		RRCID -> 254214		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098					
09	33300	X	17115	-0-	-16185	-0-	17115	3		N	-0-			-0-
10	22475	X	18518	-0-	-3957	-0-	18518	3		N	-0-			-0-
11	21750	X	9907	-0-	-11843	-0-	9907	3		N	-0-			-0-
*12	22475	X	22084	-0-	-391	-0-	22084	3		N	-0-			-0-
01	34307	X	34307	-0-	-0-	-0-	34307	3		N	-0-			-0-
*02	29716	X	29716	-0-	-0-	-0-	29716	3		N	-0-			-0-

EL PAVO (VICKSBURG 8250)		28127 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789													
CLEOPATRA		WELL #: 8		RRCID -> 241047		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700						
09	6900	X	6314	-0-	-586	-0-	573	1	5728	2	N	12	186	1	52
							13	9							
10	7130	X	6687	-0-	-443	-0-	593	1	6081	2	N	12			64
							13	9							
11	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	628	1	6638	2	N	13			77
							14	9							
12	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	610	1	6772	2	N	33	13	1	97
							36	9							
01	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	621	1	7326	2	N	20			117
							22	9							
02	6440	X	5868	-0-	-572	-0-	522	1	5326	2	N	18			135
							20	9							

MULHOLLAND, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 242919		COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EL PUERTO (CROCKETT A)				28143 132	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR									
FALCON PRODUCTION CO.				260263													
SANCHEZ, Y.		WELL #:		1 C	RRCID ->	030590	COMPL. DATE	07/13/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (CROCKETT C)				28143 198	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR									
FALCON PRODUCTION CO.				260263													
SANCHEZ, Y.		WELL #:		1 T	RRCID ->	010238	COMPL. DATE	08/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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 #	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-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (850)				28143 452	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR									
FALCON PRODUCTION CO.				260263													
GUERRA, F.B.		WELL #:		2	RRCID ->	089351	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	3659	PERF.	854 - 856					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1100)				28143 460	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR									
FALCON PRODUCTION CO.				260263													
SANCHEZ, Y.		WELL #:		5	RRCID ->	092633	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	1530	PERF.	1149 - 1152					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1500)				28143 660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR									
FALCON PRODUCTION CO.				260263													
SANCHEZ, Y.		WELL #:		3 C	RRCID ->	031918	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
02	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. SANCHEZ, Y.		260263		WELL #: 3 T		RRCID -> 010230		COMPL. DATE 08/29/1962		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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. SALINAS, NICOLAS G.		260263		WELL #: 1 A		RRCID -> 042215		COMPL. DATE 09/09/1966		TOTAL DEPTH	954	PERF.	N/A	
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (4100)		28180 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
CHESAPEAKE OPERATING, INC. GARZA ETAL "B" UNIT		147715		WELL #: 2		RRCID -> 144548		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH	4442	PERF.	3107 - 4350	
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA ET AL UNIT "B"		28180 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
WELL #: 1		RRCID -> 262019		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH		9700		PERF.		5080 - 5660		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ORPHAN WELLS, LLC		627006		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
HINOJOSA, ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 141392		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH		4419		PERF.		4326 - 4344	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

EL STAGGS (6100)		28180 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC GUERRA BROS.		129692		WELL #: 9		RRCID -> 193691		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6051 - 6105	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL STAGGS (7330)			28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715									
HINOJOSA ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	072956	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	7880 - 7920
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	
09	894 N	894 -0-	-0-	-0-	148 1	745 2	Y	1	1 1		-0-	
10	1580 N	1580 -0-	-0-	-0-	235 1	1344 2	Y	1	1 1		-0-	
11	1971 N	1971 -0-	-0-	-0-	211 1	1758 2	Y	2			2	
12	1868 N	1868 -0-	-0-	-0-	223 1	1643 2	Y	2	3 1		1	
01	1805 N	1805 -0-	-0-	-0-	253 1	1550 2	Y	2	2 1		1	
02	DLQ G-10	1704 -0-	1704	1704	254 1	1449 2	Y	1			2	

GARZA ET AL UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	096425	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7867 - 7942
09	14B2 EXT	-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-	
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BARRERA UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	187411	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9599	PERF.	7818 - 7824
09	4391 X	4391 -0-	-0-	-0-	727 1	3661 2	Y	3	3 1		18	
10	4526 X	4476 -0-	-50	-0-	667 1	3807 2	Y	2	4 1		16	
11	4715 X	4715 -0-	-0-	-0-	503 1	4194 2	Y	16			32	
12	4526 X	4454 -0-	-72	-0-	531 1	3912 2	Y	10	8 1		34	
01	4733 X	4733 -0-	-0-	-0-	663 1	4066 2	Y	4	4 1		34	
02	DLQ G-10	4345 -0-	4345	4345	647 1	3696 2	Y	2			36	

BARRERA UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	188372	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	6840 - 6848
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	
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	

HINOJOSA ET AL			WELL #:	9	RRCID ->	243093	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	7526 - 8710
09	280 N	280 -0-	-0-	-0-	46 1	232 2	N	2	2 1		68	
10	323 N	323 -0-	-0-	-0-	48 1	272 2	N	3	3 1		68	
11	510 N	412 -0-	-98	-0-	43 1	361 2	N	7	4 1		71	
12	279 N	128 -0-	-151	-0-	15 1	112 2	N	1	2 1		70	
01	310 N	123 -0-	-187	-0-	17 1	106 2	N	-0-			70	
02	392 N	83 -0-	-309	-0-	12 1	71 2	N	-0-			70	

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
BARRERA UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 243406		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7410 - 7456		
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

09	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	834	1	4201	2	N	4	5	1	27
						4	9							
10	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	732	1	4178	2	N	13	5	1	35
						14	9							
11	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	560	1	4670	2	N	34	1	1	68
						37	9							
12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	604	1	4449	2	N	16	10	1	74
						18	9							
01	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	736	1	4512	2	N	25	5	1	94
						28	9							
*02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	688	1	3935	2	N	59	1	1	152
						65	9							

HINOJOSA, F.G.		WELL #:		5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8004 - 8034		

09	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	852	1	4291	2	N	34	23	1	102
						37	9							
10	5177 X	4809	-0-	-368	-0-	714	1	4074	2	N	19	22	1	99
						21	9							
11	5130 X	2910	-0-	-2220	-0-	309	1	2579	2	N	20	16	1	103
						22	9							
12	5301 X	4112	-0-	-1189	-0-	488	1	3596	2	N	25	27	1	101
						28	9							
01	5301 X	3857	-0-	-1444	-0-	538	1	3298	2	N	19	20	1	100
						21	9							
02	DLQ G-10	2959	-0-	2959	2959	438	1	2502	2	N	17	9	1	108
						19	9							

BARRERA, C., DR.		WELL #:		1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 7070 - 7260		

09	9630 X	4708	-0-	-4922	-0-	1803	1	2847	2	N	53	15	1	135
						58	9							
10	9734 X	1871	-0-	-7863	-0-	1364	1	477	2	N	27	14	1	148
						30	9							
11	8670 X	1355	-0-	-7315	-0-	1238	1	117	9	N	106	31	1	223
						1280	1	43	9	N	39	16	1	246
12	4867 X	1323	-0-	-3544	-0-	1280	1	79	9	N	72	221	1	97
						1280	1							
01	4867 X	1359	-0-	-3508	-0-	1280	1	89	9	N	81	35	1	143
						1156	1							
02	DLQ G-10	1245	-0-	1245	1245	1156	1							

SIPORIN		WELL #:		2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7308 - 7324		

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARZA ET AL B UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 7532 - 9218		

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
SIPORIN				WELL #:	1	RRCID ->	249717	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7122 - 7136		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3480 X	3119	-0-	-361	-0-	509	1	2563	2	N	43	16	1		121
10	3348 X	529	-0-	-2819	-0-	47	9	431	2	N	21	15	1		127
11	3660 X	89	-0-	-3571	-0-	75	1	60	2	N	20	19	1		128
12	3782 X	73	-0-	-3709	-0-	23	9	56	2	N	8	6	1		130
01	3782 X	34	-0-	-3748	-0-	7	1	17	2	N	13	18	1		125
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9			N	5	6	1		124
						8	1								
						9	9								
						3	1								
						14	9								
BARRERA, TERESA TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	249772	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7120 - 7152		
09	T. A.	2231	-0-	2231	4802	359	1	1808	2	N	58	59	1		61
10	T. A.	2458	-0-	2458	7260	64	9	2015	2	N	82	64	1		79
11	9507 X	2247	-0-	-7260	-0-	353	1	1896	2	N	112	129	1		62
12	2573 X	2003	-0-	-570	-0-	90	9	1659	2	N	108	65	1		105
01	2449 N	1795	-0-	-654	-0-	228	1	1406	2	N	145	196	1		54
02	2100 N	1475	-0-	-625	-0-	123	9	1125	2	N	139	134	1		59
						119	9								
						229	1								
						160	9								
						197	1								
						153	9								
BARRERA, C., DR.				WELL #:	2	RRCID ->	251355	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7202 - 7256		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	96	1		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
BARRERA UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	251544	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	7294 - 8140		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GARZA, ET AL UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	252011	COMPL. DATE	08/15/2009	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	7706 - 8554		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256656	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9805	PERF. 7518 - 7538
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	
09	44100 X	37545	-0-	-6555	-0-	6217 1	31300 2	N	25	29 1	25
						28 9					
10	44268 X	35983	-0-	-8285	-0-	5363 1	30600 2	N	18	32 1	11
						20 9					
11	40830 X	33074	-0-	-7756	-0-	3539 1	29507 2	N	25		36
						28 9					
12	41633 X	33405	-0-	-8228	-0-	3988 1	29371 2	N	42	61 1	17
						46 9					
01	41633 X	32575	-0-	-9058	-0-	4563 1	27979 2	N	30	28 1	19
						33 9					
02	DLQ G-10	28024	-0-	28024	28024	4171 1	23838 2	N	14		33
						15 9					

WAGNER OIL COMPANY				891175		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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
WARDNER 1-C											
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-
02	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 #:		1	RRCID ->	128994	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 240 - 625
VELA											
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-
02	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 #:		1	RRCID ->	180791	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9952 - 10089
CAGE RANCH											
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
02	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
09	464 X	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	2	N	-0-	93
10	462 X	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	N	-0-	93
11	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-	93
12	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-	93
01	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-	93
*02	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-	93

MILLER RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 212796		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809			
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
02	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					
09	720 N	620	-0-	-100	-0-	121	1	493	2	N	5	300	
						6	9						
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	212	1	566	2	N	3	303	
						3	9						
11	780 N	609	-0-	-171	-0-	63	1	544	2	N	2	195 1	110
						2	9						
12	651 N	635	-0-	-16	-0-	161	1	472	2	N	2	112	
						2	9						
01	775 N	602	-0-	-173	-0-	221	1	378	2	N	3	115	
						3	9						
02	560 N	506	-0-	-54	-0-	80	1	409	2	N	15	130	
						17	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				
09	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	391	1	1594	2	N	2	282
						2	9					
10	1674 X	1671	-0-	-3	-0-	456	1	1215	2	N	-0-	282
11	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	216	1	1859	2	N	-0-	282
12	2046 X	1683	-0-	-363	-0-	429	1	1254	2	N	-0-	282
01	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	807	1	1384	2	N	-0-	282
02	1932 X	1794	-0-	-138	-0-	295	1	1499	2	N	-0-	282

MILLER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 194172		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442			
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
02	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 #:	3	RRCID ->	194174	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9480 - 9574						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	195872	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9282 - 9495						
09	4350 X	3985	-0-	-365	-0-	784	1	3198	2	N	3						230
						3	9										
10	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	1236	1	3294	2	N	3						233
						3	9										
11	4350 X	4010	-0-	-340	-0-	417	1	3587	2	N	5						238
						6	9										
12	4495 X	4388	-0-	-107	-0-	1112	1	3254	2	N	20	196	1				62
						22	9										
01	4495 X	4147	-0-	-348	-0-	1524	1	2611	2	N	11						73
						12	9										
02	4060 X	3505	-0-	-555	-0-	573	1	2919	2	N	12						85
						13	9										

MILLER RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	217901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9214 - 9370						
09	1140 X	934	-0-	-206	-0-	182	1	744	2	N	7						165
						8	9										
10	1178 X	978	-0-	-200	-0-	266	1	710	2	N	2						167
						2	9										
11	1050 X	856	-0-	-194	-0-	89	1	766	2	N	1						168
						1	9										
12	1085 X	884	-0-	-201	-0-	225	1	659	2	N	-0-						168
01	1054 X	811	-0-	-243	-0-	297	1	510	2	N	4						172
						4	9										
02	896 X	716	-0-	-180	-0-	117	1	593	2	N	5						177
						6	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						
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-
02	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						
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-						-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-						-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-						-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-						-0-
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 CORONADO MINERALS, LLC //CONT.// 179378
 WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5403 T RRCID -> 144984 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8189 - 8272

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 6		RRCID -> 148990	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7522	- 7533					
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
02	0 N	-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					
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
10	248 N	33	-0-	-215	-0-	3	1	30	2	N			-0-
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	1			N			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	N			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N			-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 7603		RRCID -> 151801	COMPL. DATE 10/08/1994	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8178	- 8190					
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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	5			N			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCR 75		WELL #: 2		RRCID -> 152461	COMPL. DATE 08/23/1995	TOTAL DEPTH 8605	PERF. 8315	- 8350					
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	19	1	31	2	N			-0-
						3	5						
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	20	1	56	2	N			-0-
						7	5						
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	21	1	22	5	N			-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	9	1	16	2	N			-0-
						8	5						
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	70	1	107	2	N			-0-
						16	5						
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288	COMPL. DATE 03/25/2000	TOTAL DEPTH 9038	PERF. 7501	- 7515					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7488	- 7909					
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
DCR 79		WELL #:		6	RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000			TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8016 -	8022
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
09		300 N	42	-0-	-258	-0-	15 1	25 2	N	-0-			-0-
							2 5						
10		310 N	302	-0-	-8	-0-	77 1	201 2	N	-0-			-0-
							24 5						
11		630 N	184	-0-	-446	-0-	92 1	92 5	N	-0-			-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	58 1	110 2	N	-0-			-0-
							58 5						
01		310 N	192	-0-	-118	-0-	69 1	107 2	N	-0-			-0-
							16 5						
02		168 N	158	-0-	-10	-0-	60 1	68 2	N	-0-			-0-
							30 5						
DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #:		7604	RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002			TOTAL DEPTH	8511	PERF. 7930 -	8210
09		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	1184 1	1747 2	N	-0-			-0-
							6 5						
10		3100 N	3272	-0-	172	172	976 1	2171 2	N	-0-			-0-
							125 5						
11		3000 N	2856	-0-	-144	28	2040 1	816 5	N	-0-			-0-
12		3100 N	4090	-0-	990	1018	1216 1	1998 2	N	-0-			-0-
							876 5						
01		4461 X	3443	-0-	-1018	-0-	1232 1	1926 2	N	-0-			-0-
							285 5						
02		2772 X	2441	-0-	-331	-0-	1407 1	1034 2	N	-0-			-0-
DCRC 76		WELL #:		6	RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH	8575	PERF. 7950 -	8269
09		1950 N	1935	-0-	-15	-0-	1935 1		N	-0-			-0-
10		2201 N	1353	-0-	-848	-0-	1341 1	11 2	N	-0-			-0-
							1 5						
11		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			-0-
12		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
01		1364 N	478	-0-	-886	-0-	478 1		N	-0-			-0-
*02		2800 N	17039	-0-	14239	14239	3598 1	6920 2	N	-0-			-0-
							6521 5						
DCRC 75		WELL #:		3	RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8306 -	8530
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DCR 75		WELL #:		1	RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8049 -	8306
09		2190 N	1673	-0-	-517	-0-	595 1	995 2	N	-0-			-0-
							83 5						
10		2046 N	1913	-0-	-133	-0-	489 1	1270 2	N	-0-			-0-
							154 5						
11		1680 N	1442	-0-	-238	-0-	904 1	538 5	N	-0-			-0-
12		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	442 1	857 2	N	-0-			-0-
							452 5						
01		1922 N	1914	-0-	-8	-0-	685 1	1071 2	N	-0-			-0-
							158 5						
02		1344 N	1132	-0-	-212	-0-	452 1	479 2	N	-0-			-0-
							201 5						

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
DCRC 64				WELL #: 18	RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 7477	- 8230			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	862	1	1441	2	N	-0-		-0-
						121	5						
10	2418 N	2330	-0-	-88	-0-	597	1	1545	2	N	-0-		-0-
						188	5						
11	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	911	1	1576	5	N	-0-		-0-
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	657	1	1270	2	N	-0-		-0-
						671	5						
01	2325 N	1139	-0-	-1186	-0-	301	1	638	2	N	-0-		-0-
						200	5						
02	2324 N	1603	-0-	-721	-0-	446	1	679	2	N	-0-		-0-
						478	5						

DCRC 76				WELL #: 5	RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH 8575	PERF. 7937	- 8279			
09	3000 N	2641	-0-	-359	132	1990	1	601	2	N	-0-		-0-
						50	5						
10	1612 N	852	-0-	-760	-0-	852	1			N	-0-		-0-
11	1560 X	65	-0-	-1495	-0-	65	1			N	-0-		-0-
12	1612 X	400	-0-	-1212	-0-	400	1			N	-0-		-0-
01	1612 X	1452	-0-	-160	-0-	1418	1	26	2	N	-0-		-0-
						8	5						
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-		-0-

DCRC STATE 366/76/64/54				WELL #: 3601	RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 8198	- 8257			
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	241	1	353	2	N	-0-		-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	204	1	398	2	N	-0-		-0-
11	900 N	570	-0-	-330	-0-	450	1	120	5	N	-0-		-0-
12	620 N	503	-0-	-117	-0-	149	1	246	2	N	-0-		-0-
						108	5						
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	210	1	295	2	N	-0-		-0-
						23	5						
02	532 N	398	-0-	-134	-0-	229	1	169	2	N	-0-		-0-

DCRC STATE SEC. 64				WELL #: 1	RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 7927	- 8254			
09	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	738	1	1080	2	N	-0-		-0-
10	2015 N	1271	-0-	-744	-0-	427	1	844	2	N	-0-		-0-
11	1740 N	1582	-0-	-158	-0-	1414	1	168	5	N	-0-		-0-
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	693	1	1139	2	N	-0-		-0-
						500	5						
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	783	1	997	2	N	-0-		-0-
02	1484 N	1422	-0-	-62	-0-	820	1	602	2	N	-0-		-0-

DCRC STATE 366/76/64/54				WELL #: 76	RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 8228	- 8253			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 7905	-		8274				
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
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	2418 N	-0-	-0-	-2418	-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	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	496	1	1049	2	N	-0-			-0-
						330	5							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654	COMPL. DATE 04/08/2004	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 8257	-		8530				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 8575	PERF. 8141	-		8428				
09	840 N	722	-0-	-118	-0-	257	1	429	2	N	-0-			-0-
						36	5							
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	251	1	647	2	N	-0-			-0-
						79	5							
11	810 N	63	-0-	-747	-0-	23	1	40	5	N	-0-			-0-
12	744 N	58	-0-	-686	-0-	15	1	28	2	N	-0-			-0-
						15	5							
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH 8866	PERF. 8516	-		8800				
09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			-0-
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			-0-
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
01	2945 X	2480	-0-	-465	-0-	654	1	1388	2	N	-0-			-0-
						438	5							
*02	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	268	1	687	2	N	-0-			-0-
						668	5							

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678	COMPL. DATE 11/11/2004	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8662	-		8740				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DCRC 80		WELL #: 1		RRCID -> 206832	COMPL. DATE 10/20/2004	TOTAL DEPTH 8860	PERF. 8485	-		8667				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
DCRC 54		WELL #:		8	RRCID ->	208723	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7730 - 8364		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	29	2	N	-0-			-0-
						16	5							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCRC 79		WELL #:		12	RRCID ->	210364	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	8302 - 8837		
09	2040 N	851	-0-	-1189	-0-	851	1			N	-0-			-0-
10	930 N	750	-0-	-180	-0-	750	1			N	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1459	1	23	2	N	-0-			-0-
						10	5							
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCRC 366		WELL #:		13	RRCID ->	211122	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8399 - 8874		
09	3000 N	3171	-0-	171	171	1934	1	1237	2	N	-0-			-0-
10	2757 N	2586	-0-	-171	-0-	1474	1	1112	2	N	-0-			-0-
11	2820 N	219	-0-	-2601	-0-	219	1			N	-0-			-0-
12	3100 X	2406	-0-	-694	-0-	1471	1	650	2	N	-0-			-0-
						285	5							
01	3100 X	478	-0-	-2622	-0-	478	1			N	-0-			-0-
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-			-0-

DCRC 79		WELL #:		9	RRCID ->	218393	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8660 - 9005		
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	50	1	85	2	N	-0-			-0-
						7	5							
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	35	1	96	2	N	-0-			-0-
						11	5							
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	87	1	46	5	N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	64	1	111	2	N	-0-			-0-
						53	5							
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	55	1	84	2	N	-0-			-0-
						12	5							
02	112 N	11	-0-	-101	-0-	4	1	6	2	N	-0-			-0-
						1	5							

TRACE OPERATING, LLC		863902												
DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #:		1 T	RRCID ->	151339	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8244 - 8260		
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	166044	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8180 - 8194		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ELLIE C. (WILCOX)		28442 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5402		RRCID -> 143100		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	127	-0-	-1463	-0-	51	1	76	2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	58	1	16	5	N	-0-	-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	119	1	195	2	N	-0-	-0-
						85	5					
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	48	1	62	2	N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5403 C		RRCID -> 144554		COMPL. DATE 03/11/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6968 - 6989				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606 F		RRCID -> 144985		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5404 D		RRCID -> 145739		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC 366		WELL #: 3610-C		RRCID -> 148719		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.//		28442 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
DCRC 76		WELL #:		8	RRCID ->	215023	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6946 - 7019
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O												
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-							-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-			8 1	17 2			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-			22 1	39 2			-0-
								17 5				
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-			37 1	47 2			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

TRACE OPERATING, LLC				863902				CAPACITY			CNTY: DUVAL	
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	151330	COMPL. DATE	05/02/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6942 - 6984
09	DLQ G-10	49	-0-	49	289			3 1	46 2	Y		-0-
10	332 N	43	-0-	-289	-0-			3 1	40 2	Y		-0-
11	120 N	40	-0-	-80	-0-			40 2		Y		-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-			43 1		Y		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-			22 2		Y		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT	-0-

DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #:		1 C	RRCID ->	151340	COMPL. DATE	08/18/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7028 - 7048
09	200 N	686	-0-	486	3141			41 1	645 2	Y		-0-
10	3100 N	650	-0-	-2450	691			42 1	608 2	Y		-0-
11	1289 N	598	-0-	-691	-0-			598 2		Y		-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-			647 1		Y		-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-			333 2		Y		-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT	-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO		WELL #:		1	RRCID ->	222446	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8373 - 8410
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-			26 1	415 2	N		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-			28 1	406 2	N		-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-			438 2		N		-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-			474 1		N		-0-
01	341 N	245	-0-	-96	-0-			245 2		N		-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT	-0-

ELPAR (F-07, E)				28694 300	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS	
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH WEST BORREGOS		WELL #:		M 34 C	RRCID ->	059706	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5065 - 5070
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)				28970 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	174542	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	12510 - 12540
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.// 28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 176541		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	22800 X	22370	-0-	-430	-0-	4462 1	17908 2	N	-0-			-0-
10	23560 X	22992	-0-	-568	-0-	5406 1	17586 2	N	-0-			-0-
11	23190 X	22042	-0-	-1148	-0-	4160 1	17882 2	N	-0-			-0-
12	23963 X	768	-0-	-23195	-0-	184 1	584 2	N	-0-			-0-
01	23963 X	13058	-0-	-10905	-0-	3330 1	9728 2	N	-0-			-0-
02	20888 X	18275	-0-	-2613	-0-	2130 1	16145 2	N	-0-			-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 179104		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485				
09	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	342 1	1373 2	N	-0-			-0-
10	2046 X	1761	-0-	-285	-0-	414 1	1347 2	N	-0-			-0-
11	1980 X	1639	-0-	-341	-0-	309 1	1330 2	N	-0-			-0-
12	2046 X	43	-0-	-2003	-0-	10 1	33 2	N	-0-			-0-
01	1891 X	1039	-0-	-852	-0-	265 1	774 2	N	-0-			-0-
02	1596 X	882	-0-	-714	-0-	103 1	779 2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 179618		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA		WELL #: 1		RRCID -> 180038		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564				
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAVAZOS		WELL #: 2		RRCID -> 182216		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 13114 PERF.12418 - 12680				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAVAZOS		WELL #: 3		RRCID -> 184341		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAVAZOS		WELL #: 4		RRCID -> 185565		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.// 28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
CAVAZOS		WELL #: 7		RRCID -> 214077		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVAZOS		WELL #: 6		RRCID -> 219349		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428								
09	28892 X	28892	-0-	-0-	-0-	5763	1	23129	2	N	-0-					-0-
10	29109 X	20848	-0-	-8261	-0-	4898	1	15931	2	N	17	17	8			-0-
						19	9									
11	31080 X	31051	-0-	-29	-0-	5861	1	25189	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	32116 X	1025	-0-	-31091	-0-	243	1	774	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									
01	32116 X	14513	-0-	-17603	-0-	3701	1	10811	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	28980 X	26357	-0-	-2623	-0-	3071	1	23286	2	N	-0-					-0-

VELA		WELL #: 2		RRCID -> 229792		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514								
09	2850 X	2821	-0-	-29	-0-	563	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2945 X	1341	-0-	-1604	-0-	315	1	1026	2	N	-0-					-0-
11	2220 X	1730	-0-	-490	-0-	327	1	1403	2	N	-0-					-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2914 X	835	-0-	-2079	-0-	213	1	622	2	N	-0-					-0-
02	2632 X	1547	-0-	-1085	-0-	180	1	1367	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 33100 /TR 48/		WELL #: 6		RRCID -> 041294		COMPL. DATE 02/18/1967		TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 5 U		RRCID -> 041578		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A								
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-
02	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								
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)		28991 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 5 M		RRCID -> 041577		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A				
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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				
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)		28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33100 /TR 48/		WELL #: 3 L		RRCID -> 040095		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 2 U		RRCID -> 046644		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A				
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-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)		28991 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		WELL #: 6		RRCID -> 255785		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9767 - 9774	
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	
09		1147 N	1147	-0-	-0-	248 1	895 2	Y	3	3 1		-0-	
10		1418 N	1418	-0-	-0-	1 4	3 9	Y	1	1 1		-0-	
11		1210 N	1210	-0-	-0-	375 1	1042 2	Y				-0-	
12		1178 N	1104	-0-	-74	1 9		Y				-0-	
*01		900 N	900	-0-	-0-	396 1	814 2	Y	-0-			-0-	
02		1120 N	NO RPT	-0-	-1120	392 1	712 2	Y	-0-			-0-	
						30 1	870 2	Y	-0-			-0-	
								Y	NO RPT			-0-	

TSL 33105/TR 53/		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		WELL #: 11		RRCID -> 258438		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9770 - 9980	
09		150 N	9	-0-	-141	2 1	7 2	Y	-0-			-0-	
10		93 N	-0-	-0-	-93			Y	-0-			-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90			Y	-0-			-0-	
12		9 N	-0-	-0-	-9			Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		WELL #: 3 U		RRCID -> 040070		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TSL 33105/TR 53/		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		WELL #: 6 U		RRCID -> 175760		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12288		PERF. 9964 - 10136	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TSL 33105/ TR 53/		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		WELL #: 7 U		RRCID -> 187460		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11720		PERF.10222 - 10234	
09		65 N	65	-0-	-0-	14 1	51 2	Y	-0-			-0-	
10		145 N	145	-0-	-0-	37 1	108 2	Y	-0-			-0-	
11		108 N	108	-0-	-0-	34 1	74 2	Y	-0-			-0-	
12		62 N	14	-0-	-48	5 1	9 2	Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		84 N	NO RPT	-0-	-84			Y	NO RPT			-0-	

ST 49 PERMANENT UNIT		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		WELL #: 8		RRCID -> 221667		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9920 - 9956	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		341 N	-0-	-0-	-341			Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													
TSL 33105/TR 53/													
28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
918475													
WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136													
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4)													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													
TSL 33105/TR 53/													
28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
918475													
WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A													
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
09		210 N	174	-0-	-36	-0-	37	1	137	2	Y	-0-	-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	67	1	193	2	Y	-0-	-0-
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	76	1	164	2	Y	-0-	-0-
12		186 N	96	-0-	-90	-0-	33	1	63	2	Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5)													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													
TSL 33105 /TR 53/													
28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
918475													
WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105/ TR 53/													
WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	49	1	176	2	Y	5	5 1
							6	9					
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	46	1	128	2	Y	-0-	-0-
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	44	1	89	2	Y	1	1 1
							1	9					
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	84	1	151	2	Y	-0-	-0-
*01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-	-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3)													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													
STATE TRACT 49													
28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
918475													
WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282													
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
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-	215	1	756	2	Y	-0-	-0-
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	193	1	523	2	Y	12	12 1
							2	4					
11		720 N	675	-0-	-45	-0-	220	1	441	2	Y	12	12 1
							1	4					
12		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	362	1	639	2	Y	52	52 1
							4	4					
*01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	19	1	532	2	Y	57	57
							4	4					
02		644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT	57

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3)		28991 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
STATE TRACT 52-7 UNIT		WELL #: 7 S		RRCID -> 209590		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940		
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TSL 33105/TR 53/		28991 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WELL #: 8		RRCID -> 266645		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867				
09	43324	43324	-0-	-0-	-0-	606 1 42170 2	Y	469 469 1		-0-
						32 4 516 9				
10	45417	45417	-0-	-0-	-0-	527 1 44297 2	Y	509 509 1		-0-
						33 4 560 9				
11	41195	41195	-0-	-0-	-0-	539 1 40060 2	Y	512 512 1		-0-
						33 4 563 9				
12	45322 #	41991	-0-	-3331	-0-	626 1 40812 2	Y	472 472 1		-0-
						34 4 519 9				
*01	45322 #	37513	-0-	-7809	-0-	239 1 36733 2	Y	463 463 1		-0-
						31 4 509 9				
02	41020 #	NO RPT	-0-	-41020	-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		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

TSL 33105/TR 53/		28991 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WELL #: 8		RRCID -> 194843		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TSL 33105/TR 53/		28991 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WELL #: 9		RRCID -> 195589		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9969 - 10253				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9)												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC												
TSL 33100/TR 48/												
WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC												
TSL 33100/TR 48/												
WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TSL M-098041/TR 52/												
WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		456 1	1608 2	45	45 1	-0-
								4 4	50 9			
10		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-		643 1	1745 2	13	13 1	-0-
								1 4	14 9			
11		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		710 1	1426 2	13	13 1	-0-
								2 4	14 9			
12		2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-				-0-		-0-
*01		3100 N	86446	-0-	83346	83346		2857 1	80454 2	2658	2658 1	-0-
								211 4	2924 9			
02		2016 N	NO RPT	-0-	-2016	81330				Y	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3)												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC												
TSL 33100/TR 48/												
WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC												
TSL 33100/TR 48/												
WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	1943	-0-	143 B	-1862367		401 1	1468 2	63	63 1	-0-
								5 4	69 9			
10	1860	X	1511	-0-	-349 B	-1862367		384 1	1083 2	37	37 1	-0-
								3 4	41 9			
11	1800	X	1178	-0-	-622 B	-1862367		327 1	686 2	141	141 1	-0-
								10 4	155 9			
12	2232	X	1003	-0-	-1229 B	-1862367		346 1	641 2	14	14 1	-0-
								1 4	15 9			
*01	2046	X	667	-0-	-1379 B	-1862367		22 1	645 2	Y	-0-	-0-
02	1820	X	NO RPT	-0-	-1820 B	-1862367				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-232775						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775			Y	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9)				28991 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6	RRCID ->	213640	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11702	- 11709
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	207092	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10428	- 10468
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
09	8858 X	1839	-0-	-7019		-0-		388 1	1396 2	43	43 1	-0-	
								8 4	47 9				
10	2000 X	2000	-0-	-0-		-0-		517 1	1429 2	43	43 1	-0-	
								7 4	47 9				
11	1680 X	1096	-0-	-584		-0-		352 1	723 2	16	16 1	-0-	
								3 4	18 9				
12	1860 X	-0-	-0-	-1860		-0-				Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-	
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036		-0-				Y	NO RPT	-0-	

ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	221570	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10430	- 10460
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO)		29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 156654		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4556 - 4602	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEWIS-JANCO RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 271339		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4538 - 4800	
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)		29010 289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581										
LOPEZ, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 192757		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 8682 - 9215		
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	506	1	519	2	Y	-0-	-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	225	1	749	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	357	1	763	2	Y	-0-	-0-
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	359	1	799	2	Y	2	1
						2	9				1	1
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	394	1	746	2	Y	4	2
						4	9				3	1
02	1036 N	828	-0-	-208	-0-	300	1	528	2	Y	-0-	-0-
											2	1

LOPEZ, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 197899		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8772 - 9440		
09	5340 X	3833	-0-	-1507	-0-	1890	1	1939	2	Y	4	1
						4	9				3	1
10	6324 X	4993	-0-	-1331	-0-	1155	1	3837	2	Y	1	2
						1	9				2	1
11	6120 X	5474	-0-	-646	-0-	1745	1	3728	2	Y	1	1
						1	9				1	1
12	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	1645	1	3664	2	Y	-0-	-0-
01	4991 X	4880	-0-	-111	-0-	1680	1	3177	2	Y	21	14
						23	9				1	1
02	5096 X	4173	-0-	-923	-0-	1513	1	2657	2	Y	3	8
						3	9				8	1

ENCINITAS (V- 5)		29010 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 28		RRCID -> 146780		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 7708 - 7756		
09	270 N	124	-0-	-146	-0-	24	1	100	3	Y	-0-	44
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	Y	1	40
						1	9				1	1
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	22	1	164	3	Y	-0-	5
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	Y	-0-	5
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	24	1	316	3	Y	9	14
						10	9					
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	157	3	Y	-0-	14

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V-14)		29010 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
LOPEZ, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 203752		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	12690 #	11837	-0-	-853	-0-	940 1 94 4	10731 3 72 9	Y	65	53 1		34
10	13113 #	11612	-0-	-1501	-0-	791 1 61 4	10663 3 97 9	Y	88	90 1		32
11	12690 #	2805	-0-	-9885	-0-	263 1 16 4	2401 3 125 9	Y	114	93 1		53
12	13113 #	-0-	-0-	-13113	-0-			Y	13	54 1		12
*01	12245 #	9568	-0-	-2677	-0-	725 1 55 4	8766 3 22 9	Y	20	23 1		9
02	11060 #	7008	-0-	-4052	-0-	603 1 40 4	6299 3 66 9	Y	60	29 1		40

ENCINITAS (V-15)		29010 728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
MCGILL BROS. O/A		WELL #: 1UC		RRCID -> 010263		COMPL. DATE 11/21/1960		TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A				
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.		29010 728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
WELL #: 7		RRCID -> 183071		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ, G. G.		29010 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
WELL #: 12		RRCID -> 203751		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 90C		RRCID -> 201082		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
LA RUCIA RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 265437		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-15)		//CONT.//		29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581										
LOPEZ				WELL #:	6T	RRCID ->	207795	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8504 - 8514	
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-16)				29010 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
MCGILL O/A				WELL #:	1LC	RRCID ->	010268	COMPL. DATE	01/05/1989	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8380 - 8459	
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.				WELL #:	12	RRCID ->	203541	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8504 - 8522	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-17)				29010 790	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BROOKS						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
LOPEZ, G. G.				WELL #:	1	RRCID ->	206911	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8600 - 8776	
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.				509363			197684		02/16/2004		TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8650 - 8663
MCGILL BROS. NCT-1				WELL #:	90T	RRCID ->		COMPL. DATE						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	67	1	596	2	Y	-0-		2
10	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	32	1	347	2	Y	10		12
							11	9						
11	630 N	310	-0-	-320	B	-0-	25	1	285	2	Y	-0-	8 1	4
12	682 N	62	-0-	-620	B	-0-	6	1	56	2	Y	-0-		4
01	403 N	316	-0-	-87	B	-0-	26	1	286	2	Y	4		8
							4	9						
02	280 N	112	-0-	-168	B	-0-	10	1	102	2	Y	-0-		8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ENCINITAS (V-19)		29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
LOPEZ, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 163992		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCGILL BROS. O/A		WELL #: 1-T		RRCID -> 173934		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020								
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	707 1	3009 3	Y	5						106
10	4340	X	3769	-0-	-571	-0-	277 1	3458 3	Y	31	95 1					42
11	4200	X	600	-0-	-3600	-0-	34 9	510 3	Y	18						60
12	4340	X	188	-0-	-4152	-0-	70 1	170 3	Y	-0-						60
01	3844	X	479	-0-	-3365	-0-	20 9	439 3	Y	5						65
02	3472	X	294	-0-	-3178	-0-	18 1	251 3	Y	-0-						65

LOPEZ, G.G.		WELL #: 13		RRCID -> 204502		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	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								
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	414 1	4730 3	Y	50	55 1					26
10	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	42 4	5779 3	Y	88	82 1					32
11	5430	X	4886	-0-	-544	-0-	33 4	4298 3	Y	81	75 1					38
12	5611	X	5192	-0-	-419	-0-	471 1	4664 3	Y	29	38 1					29
*01	6324	X	4658	-0-	-1666	-0-	28 4	4236 3	Y	40	51 1					18
02	5712	X	3162	-0-	-2550	-0-	32 4	2836 3	Y	34	29 1					23

LOPEZ, G.G.		WELL #: 20		RRCID -> 213614		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746								
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

ENCINITAS (V-19)		//CONT.// 29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
LOPEZ, G. G.		WELL #: 18		RRCID -> 215447		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698			
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
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 31		RRCID -> 217106		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	41 1	473 3	Y	11	6 1	6
						4 4	12 9				
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	48 1	636 3	Y	-0-	6 1	-0-
						4 4					
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	58 1	528 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	41 1	410 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*01	465 N	324	-0-	-141	-0-	25 1	297 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
02	420 N	289	-0-	-131	-0-	25 1	262 3	Y	-0-		-0-
						2 4					

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363		RRCID -> 190676		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918			
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 88									
09	9360 X	1805	-0-	-7555	-0-	179 1	1581 2	Y	41		94
						45 9					
10	8990 X	2259	-0-	-6731	-0-	182 1	2031 2	Y	42		136
						46 9					
11	3030 X	1774	-0-	-1256	-0-	144 1	1594 2	Y	33	114 1	55
						36 9					
12	3131 X	1218	-0-	-1913	-0-	120 1	1065 2	Y	30		85
						33 9					
01	3131 X	356	-0-	-2775	-0-	28 1	311 2	Y	15		100
						17 9					
02	2044 X	323	-0-	-1721	-0-	29 1	292 2	Y	2		102
						2 9					

MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 89		RRCID -> 193068		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734			
09	2010 X	1363	-0-	-647	-0-	138 1	1221 2	Y	4		36
						4 9					
10	2015 X	1810	-0-	-205	-0-	147 1	1632 2	Y	28		64
						31 9					
11	1890 X	1539	-0-	-351	-0-	125 1	1394 2	Y	18	54 1	28
						20 9					
12	1953 X	1511	-0-	-442	-0-	153 1	1347 2	Y	10		38
						11 9					
01	1798 X	843	-0-	-955	-0-	69 1	756 2	Y	16		54
						18 9					
02	1624 X	818	-0-	-806	-0-	72 1	726 2	Y	18		72
						20 9					

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581										
LOPEZ, G. G.				WELL #: 3	RRCID -> 196328	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8748	- 8802					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		6105 X	6105	-0-	-0-	2952	1	3029	2	Y	113	90	1	38
						124	9							
10		4362 X	4362	-0-	-0-	954	1	3171	2	Y	215	159	1	94
						237	9							
11		4785 X	4785	-0-	-0-	1481	1	3164	2	Y	127	184	1	37
						140	9							
12		4172 X	4172	-0-	-0-	1234	1	2749	2	Y	172	179	1	30
						189	9							
01		4997 X	4997	-0-	-0-	1662	1	3142	2	Y	175	143	1	62
						193	9							
*02		4671 X	4671	-0-	-0-	1647	1	2894	2	Y	118	139	1	41
						130	9							

LOPEZ				WELL #: 1	RRCID -> 204111	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 11070	PERF. 8682	- 8700				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPEZ				WELL #: 2	RRCID -> 205721	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8772	- 8827				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V-19-A)				29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
APACHE CORPORATION				027200									
LOPEZ				WELL #: 26	RRCID -> 235044	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 8700	- 8754				
09	390 X	343	-0-	-47	-0-	337	3	6	9	N	5		205
10	496 X	490	-0-	-6	-0-	477	3	13	9	N	12		217
11	480 X	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-		217
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-		217
01	496 X	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-		217
02	448 X	352	-0-	-96	-0-	352	3			N	-0-		217

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

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
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	12	1	48	3	Y	10			63
						11	9							
10	899 N	93	-0-	-806	-0-	6	1	73	3	Y	13	57	1	19
						14	9							
11	240 N	51	-0-	-189	-0-	6	1	44	3	Y	1			20
						1	9							
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	-0-			20
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	101	1	1304	3	Y	-0-			20
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	Y	-0-			20

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

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

ENCINITAS (V-21) //CONT.// 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581														
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023														
M O	ALLOW 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
09	510 N	455	-0-	-55	-0-	224	1	230	2	Y	1	1	1	-0-
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	95	1	315	2	Y	6	4	1	2
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	159	1	340	2	Y	-0-	2	1	-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	144	1	320	2	Y	9	8	1	1
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	179	1	338	2	Y	4	4	1	1
02	476 N	370	-0-	-106	-0-	132	1	232	2	Y	5	4	1	2

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	1	-0-	-2999	38171	1	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	1	-0-	-3099	35072	1	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	1	-0-	-2999	32073	1	3			N	-0-			-0-
12	3100 N	1	-0-	-3099	28974	1	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	1	-0-	-3099	25875	1	3			N	-0-			-0-
*02	2800 N	1	-0-	-2799	23076	1	3			N	-0-			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378														
M O	ALLOW 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451														
M O	ALLOW 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
09	7320 X	4753	-0-	-2567	-0-	377	1	4303	3	Y	32	31	1	17
10	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	754	1	10170	3	Y	48	48	1	17
11	8970 X	6759	-0-	-2211	-0-	655	1	5983	3	Y	74	57	1	34
12	9269 X	8141	-0-	-1128	-0-	724	1	7306	3	Y	55	36	1	53
*01	11036 X	7377	-0-	-3659	-0-	554	1	6693	3	Y	80	96	1	37
02	9968 X	6723	-0-	-3245	-0-	578	1	6046	3	Y	55	54	1	38

ENCINITAS, EAST (V-24)				//CONT.//	29011 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: BROOKS	
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113									
LOPEZ, G.G.				WELL #:	14	RRCID ->	203224	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8917 - 9388	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		7500 X	6423	-0-	-1077	-0-	511 1	5832 3	Y	26	26 1		14	
							51 4	29 9						
10		8308 X	5383	-0-	-2925	-0-	367 1	4948 3	Y	36	37 1		13	
							28 4	40 9						
11		8040 X	4338	-0-	-3702	-0-	422 1	3848 3	Y	39	34 1		18	
							25 4	43 9						
12		8308 X	4311	-0-	-3997	-0-	384 1	3872 3	Y	26	19 1		25	
							26 4	29 9						
*01		7192 X	1422	-0-	-5770	-0-	105 1	1265 3	Y	40	47 1		18	
							8 4	44 9						
02		5992 X	3983	-0-	-2009	-0-	342 1	3581 3	Y	34	29 1		23	
							23 4	37 9						

LOPEZ, G.G.				WELL #:	11L	RRCID ->	203540	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8946 - 9599	

09		1740 N	1691	-0-	-49	-0-	132 1	1511 3	Y	32	26 1		17	
							13 4	35 9						
10		1829 N	1693	-0-	-136	-0-	113 1	1523 3	Y	44	45 1		16	
							9 4	48 9						
11		1590 N	1584	-0-	-6	-0-	151 1	1381 3	Y	39	37 1		18	
							9 4	43 9						
12		1736 N	1511	-0-	-225	-0-	133 1	1340 3	Y	26	19 1		25	
							9 4	29 9						
*01		1705 N	1526	-0-	-179	-0-	112 1	1360 3	Y	42	48 1		19	
							8 4	46 9						
02		1484 N	1437	-0-	-47	-0-	121 1	1264 3	Y	40	32 1		27	
							8 4	44 9						

LOPEZ, G.G.				WELL #:	13	RRCID ->	204202	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8644 - 9072	

09		2640 X	943	-0-	-1697	-0-	73 1	840 3	Y	21	21 1		11	
							7 4	23 9						
10		3534 X	2534	-0-	-1000	-0-	171 1	2302 3	Y	44	39 1		16	
							13 4	48 9						
11		3420 X	823	-0-	-2597	-0-	77 1	702 3	Y	35	35 1		16	
							5 4	39 9						
12		3534 X	1251	-0-	-2283	-0-	110 1	1107 3	Y	24	17 1		23	
							8 4	26 9						
*01		2542 X	1332	-0-	-1210	-0-	98 1	1184 3	Y	39	44 1		18	
							7 4	43 9						
*02		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	215 1	2254 3	Y	39	31 1		26	
							14 4	43 9						

LOPEZ, G. G. "A"				WELL #:	15	RRCID ->	204751	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9011 - 9042	

09		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	88 1	1008 3	Y	43	36 1		23	
							9 4	47 9						
10		465 N	332	-0-	-133	-0-	20 1	263 3	Y	44	51 1		16	
							1 4	48 9						
11		1410 N	310	-0-	-1100	-0-	27 1	241 3	Y	36	35 1		17	
							2 4	40 9						
12		1178 N	280	-0-	-898	-0-	25 1	253 3	Y	-0-	17 1		-0-	
							2 4							
*01		341 N	110	-0-	-231	-0-	8 1	101 3	Y	-0-			-0-	
							1 4							
02		280 N	239	-0-	-41	-0-	21 1	217 3	Y	-0-			-0-	
							1 4							

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
LOPEZ, G G		WELL #: 16		RRCID -> 206433		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1680 N	1423	-0-	-257	-0-	113 1	1281 3	Y	16	13 1		9
10	1612 N	1368	-0-	-244	-0-	11 4	18 9					
11	1560 N	1306	-0-	-254	-0-	92 1	1245 3	Y	22	23 1		8
12	1457 N	1300	-0-	-157	-0-	7 4	24 9					
*01	1364 N	558	-0-	-806	-0-	125 1	1150 3	Y	21	19 1		10
*02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	8 4	23 9					
						115 1	1163 3	Y	13	10 1		13
						8 4	14 9					
						40 1	484 3	Y	28	28 1		13
						3 4	31 9					
						136 1	1423 3	Y	34	24 1		23
						9 4	37 9					

LOPEZ, G G		WELL #: 18		RRCID -> 206667		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064			
09	3090 X	394	-0-	-2696	-0-	26 1	299 3	Y	60	49 1		32
10	3503 X	231	-0-	-3272	-0-	3 4	66 9					
11	3390 X	502	-0-	-2888	-0-	14 1	193 3	Y	21	45 1		8
12	3503 X	2775	-0-	-728	-0-	1 4	23 9					
*01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	49 1	446 3	Y	4	10 1		2
*02	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	3 4	4 9					
						246 1	2483 3	Y	26	3 1		25
						17 4	29 9					
						200 1	2423 3	Y	41	47 1		19
						15 4	45 9					
						127 1	1334 3	Y	38	31 1		26
						8 4	42 9					

LOPEZ, G G		WELL #: 17		RRCID -> 207031		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064			
09	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	309 1	3524 3	Y	41	32 1		22
10	3968 X	3718	-0-	-250	-0-	31 4	45 9					
11	3840 X	3457	-0-	-383	-0-	251 1	3396 3	Y	47	52 1		17
12	4030 X	3287	-0-	-743	-0-	19 4	52 9					
*01	4030 X	3191	-0-	-839	-0-	334 1	3049 3	Y	49	43 1		23
02	3640 X	3032	-0-	-608	-0-	20 4	54 9					
						290 1	2925 3	Y	47	24 1		46
						20 4	52 9					
						239 1	2891 3	Y	39	67 1		18
						18 4	43 9					
						260 1	2718 3	Y	34	29 1		23
						17 4	37 9					

LOPEZ, G. G.		WELL #: 22		RRCID -> 211252		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694			
09	2070 X	1201	-0-	-869	-0-	95 1	1078 3	Y	17	19 1		9
10	2139 X	1765	-0-	-374	-0-	9 4	19 9					
11	2070 X	1794	-0-	-276	-0-	120 1	1624 3	Y	11	16 1		4
12	1860 X	1551	-0-	-309	-0-	9 4	12 9					
*01	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	176 1	1607 3	Y	-0-	4 1		-0-
*02	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	11 4						
						139 1	1402 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
						136 1	1652 3	Y	28	15 1		13
						10 4	31 9					
						147 1	1536 3	Y	34	24 1		23
						9 4	37 9					

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
LOPEZ, G.G.		WELL #: 20		RRCID -> 213556		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2850 X	1248	-0-	-1602	-0-	99 1	1125 3	10 4	Y	13	22 1		7
10	2945 X	2307	-0-	-638	-0-	157 1	2126 3	12 4	Y	11	14 1		4
11	2850 X	2108	-0-	-742	-0-	202 1	1851 3	12 4	Y	39	25 1		18
12	2480 X	1035	-0-	-1445	-0-	90 1	910 3	6 4	Y	26	19 1		25
*01	2480 X	921	-0-	-1559	-0-	69 1	837 3	5 4	Y	9	30 1		4
02	2072 X	734	-0-	-1338	-0-	64 1	666 3	4 4	Y	-0-	4 1		-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #: 31		RRCID -> 215936		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030					
09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	238 1	2714 3	24 4	Y	69	51 1		37
10	3875 X	2902	-0-	-973	-0-	197 1	2655 3	15 4	Y	32	57 1		12
11	3690 X	2588	-0-	-1102	-0-	252 1	2302 3	15 4	Y	17	21 1		8
12	3720 X	2418	-0-	-1302	-0-	216 1	2179 3	15 4	Y	7	9 1		6
*01	3162 X	2455	-0-	-707	-0-	183 1	2214 3	14 4	Y	40	28 1		18
02	2856 X	2133	-0-	-723	-0-	182 1	1902 3	12 4	Y	34	29 1		23

LOPEZ, G.G.		WELL #: 23		RRCID -> 216781		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062					
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	55 1	627 3	6 4	Y	32	26 1		17
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	44 1	595 3	3 4	Y	99	80 1		36
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	60 1	552 3	4 4	Y	131	106 1		61
12	682 N	612	-0-	-70	-0-	48 1	486 3	3 4	Y	68	63 1		66
*01	682 N	568	-0-	-114	-0-	39 1	469 3	3 4	Y	52	94 1		24
02	616 N	502	-0-	-114	-0-	40 1	419 3	3 4	Y	36	36 1		24

LOPEZ, G. G.		WELL #: 24		RRCID -> 223376		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055					
09	3720 X	3259	-0-	-461	-0-	257 1	2941 3	26 4	Y	32	26 1		17
10	3968 X	2320	-0-	-1648	-0-	155 1	2092 3	12 4	Y	55	52 1		20
11	3810 X	2125	-0-	-1685	-0-	203 1	1848 3	12 4	Y	56	50 1		26
12	3937 X	2197	-0-	-1740	-0-	194 1	1961 3	13 4	Y	26	27 1		25
*01	3937 X	2200	-0-	-1737	-0-	163 1	1981 3	12 4	Y	40	47 1		18
02	3052 X	1254	-0-	-1798	-0-	108 1	1119 3	7 4	Y	18	24 1		12

ENCINITAS, W. (V-13)		29018 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363											
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 87		RRCID -> 195586		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 9570 - 9580					
M	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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
ROCHE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 182469		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008				
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-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEGURO WELL SERVICE, INC.		763294		RRCID -> 194590		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286				
ROCHE		WELL #: 7										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENCINO (6400)		29032 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #: 1E		RRCID -> 180435		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676				
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		24
10	124 #	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-		24
11	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-		24
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		24
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		24
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-		24

ENCINO (7100)		29032 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
ROCHE, K.D. "E"		WELL #: 10		RRCID -> 134807		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200				
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS)			29054 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
SURE FLOW OIL & GAS, INC.			830587									
ROCHE, K. D.			WELL #: 1		RRCID -> 176051		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 5231 - 5233	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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	
09	1080	X	929	-0-	-151	-0-	904	2	25	9	N	101
10	1271	X	866	-0-	-405	-0-	866	2			N	101
11	1260	X	906	-0-	-354	-0-	893	2	13	9	N	113
12	1302	X	867	-0-	-435	-0-	867	2			N	113
01	1302	X	1181	-0-	-121	-0-	1065	2	116	9	N	28
02	868	X	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	28

MCCAMPBELL, JOHN			WELL #: 2		RRCID -> 103591		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8846 - 8847	
09	960	X	875	-0-	-85	-0-	806	2	69	9	N	132
10	1054	X	769	-0-	-285	-0-	769	2			N	132
11	1020	X	961	-0-	-59	-0-	796	2	165	9	N	99
12	1054	X	710	-0-	-344	-0-	710	2			N	99
01	1023	X	801	-0-	-222	-0-	801	2			N	99
02	896	X	710	-0-	-186	-0-	710	2			N	99

ESCOBAS			29273 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: ZAPATA		
PRESSLY OIL INTEREST, INC.			676076									
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 155480		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 1070		PERF. 1023 - 1038	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3

ESCOBAS (FALCON)			29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.			029710									
TREVINO, ALBERT			WELL #: 6402		RRCID -> 173537		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2600 - 2612	
09	T. A.		-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TREVINO, ALBERT			WELL #: 6403		RRCID -> 174003		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2614 - 2643	
09	T. A.		-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		29273 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857														
RAMIREZ LTD		WELL #: 1		RRCID -> 204279		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550								
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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715														
RASH		WELL #: 2		RRCID -> 229759		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802								
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)		29273 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710														
DE TREVINO, I. G.		WELL #: 1		RRCID -> 010273		COMPL. DATE 03/02/1958		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TREVINO, ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 010275		COMPL. DATE 10/25/1962		TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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								
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-
02	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								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (10,350)		29273 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710								
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 163146		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244		
M	O	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
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-
02	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		
09	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	752 1	1767 2	N	-0-	-0-
10	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	1004 1	1681 2	N	-0-	-0-
11	2610 X	1108	-0-	-1502	-0-	325 1	783 2	N	-0-	-0-
12	2697 X	1609	-0-	-1088	-0-	270 1	1339 2	N	-0-	-0-
01	2697 X	1645	-0-	-1052	-0-	551 1	1094 2	N	-0-	-0-
02	2436 X	1518	-0-	-918	-0-	205 1	1313 2	N	-0-	-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360		RRCID -> 160510		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298		
GUTIERREZ, E.		WELL #: A 1								
09	1440 X	902	-0-	-538	-0-	902 2		N	-0-	-0-
10	1457 X	1225	-0-	-232	-0-	1225 2		N	-0-	-0-
11	1410 X	551	-0-	-859	-0-	551 2		N	-0-	-0-
12	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-	-0-
01	930 X	230	-0-	-700	-0-	230 2		N	-0-	-0-
*02	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 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		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RANGEL		WELL #: 1401		RRCID -> 208489		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680		
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	246 1	571 2	N	-0-	-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	417 1	689 2	N	-0-	-0-
11	870 N	801	-0-	-69	-0-	237 1	564 2	N	-0-	-0-
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	374 1	1829 2	N	-0-	-0-
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	451 1	884 2	N	-0-	-0-
*02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	202 1	1281 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		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	AMT CODE	BALANCE

ESCOBAS (12,200)		//CONT.//		29273 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		//CONT.//		029710							
TREVINO, ALBERT		WELL #:		B 4 T	RRCID ->	138095	COMPL. DATE	04/06/1991	TOTAL DEPTH	13188	PERF.12390 - 12495
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #:		6401	RRCID ->	145811	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	12996	PERF.12186 - 12300
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-
02	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ESCOBAS, S. (10,700)				29277 775	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710							
GARZA, LAURO		WELL #:		E6 X	RRCID ->	163315	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11288 - 11304
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B)				29521 270	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
POLLY BROWN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	167923	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10555	PERF. 7706 - 7726
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EVE MAE (6300)				29682 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
OMEGA ENERGY, LLC				622657								
STATE OF TEXAS TR. 11		WELL #:		1	RRCID ->	010283	COMPL. DATE	12/08/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21

DE RUEDA, EULOGIO		WELL #:		2	RRCID ->	037087	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	6342	PERF.	N/A

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21

EVELYN (Y-1)				29688 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HAWK PETROLEUM, L L C				366634								
TINNEY ESTATE		WELL #:			RRCID ->	128800	COMPL. DATE	10/08/1988	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7578 - 7750

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
02	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

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004									

EVELYN EAST (14,700)				29690 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP				495557								
SANTA FE RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	193120	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	17116	PERF.	15484 - 15744

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EVELYN EAST (14,700)		//CONT.//		29690 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557											
SANTA FE RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	196020	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	16300	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	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	1098	-0-	1098	1098	47	1	1038	2	Y	12	9	1		3
						13	9								

SANTA FE RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	198126	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	16574	PERF. 15013 - 15722
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-
12	14B2 EXT	20	-0-	20	36	1	1	19	2	Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-
02	14B2 EXT	11	-0-	11	47	11	2			Y	-0-

EWING (OAKVILLE)		29772 208		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194										
JR UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	270213	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4112 - 4144	
09	33180	24065	-0-	-9115	-0-	24065	2			N	-0-	-0-
10	34286	24787	-0-	-9499	-0-	24787	2			N	-0-	-0-
11	23815 R	23815	-0-	-0-	-0-	23815	2			N	-0-	-0-
12	25203 #	23679	-0-	-1524	-0-	23679	2			N	-0-	-0-
01	25203 #	25120	-0-	-83	-0-	25120	2			N	-0-	-0-
*02	27317 R	27317	-0-	-0-	-0-	27317	2			N	-0-	-0-

EWING (5500)		29772 728		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO				
PYLE PETROLEUM, INC.		683968										
EWING -F-		WELL #:		2 C	RRCID ->	010286	COMPL. DATE	01/30/1954	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO)		29801 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
VELENO		WELL #:		5	RRCID ->	205591	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8748 - 10392	
09	17959 X	17959	-0-	-0-	-0-	1145	1	16814	2	N	-0-	-0-
10	16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	1042	1	15220	2	N	-0-	-0-
11	14095 X	14095	-0-	-0-	-0-	1047	1	13048	2	N	-0-	-0-
12	14384 X	12782	-0-	-1602	-0-	1080	1	11702	2	N	-0-	-0-
01	14384 X	14150	-0-	-234	-0-	1299	1	12851	2	N	-0-	-0-
02	12992 X	12068	-0-	-924	-0-	983	1	11085	2	N	-0-	-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	210468	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8571 - 9564	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC														
BIGLER-FLORES GU														
29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
076861														
WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938														
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

09		10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	699 1	9553 2	Y		-0-			26
10		10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	524 1	10444 2	Y		-0-			26
11		10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	880 1	9682 2	Y		-0-			26
12		9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	775 1	8704 2	Y		-0-			26
01		8959 X	5337	-0-	-3622	-0-	433 1	4904 2	Y		-0-			26
02		8092 X	7282	-0-	-810	-0-	603 1	6679 2	Y		-0-			26

BIGLER-FLORES GU														
WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092														
09		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	207 1	2826 2	Y		-0-			30
10		3255 X	2420	-0-	-835	-0-	116 1	2304 2	Y		-0-			30
11		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	215 1	2368 2	Y		-0-			30
12		3131 X	2536	-0-	-595	-0-	207 1	2329 2	Y		-0-			30
01		3131 X	1925	-0-	-1206	-0-	156 1	1769 2	Y		-0-			30
02		2828 X	2136	-0-	-692	-0-	177 1	1959 2	Y		-0-			30

RANCHITO TANK GU														
WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177														
09		4620 X	4154	-0-	-466	-0-	1044 1	3110 2	N		-0-			49
10		4898 X	4435	-0-	-463	-0-	1079 1	3356 2	N		-0-			49
11		3840 X	3156	-0-	-684	-0-	687 1	2469 2	N		-0-			49
12		4278 X	2995	-0-	-1283	-0-	798 1	2197 2	N		-0-			49
01		4433 X	3022	-0-	-1411	-0-	909 1	2113 2	N		-0-			49
02		4004 X	2679	-0-	-1325	-0-	725 1	1954 2	N		-0-			49

CHESAPEAKE OPERATING, INC.														
MORALES ET AL														
147715														
WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265														
09		5040 X	2533	-0-	-2507	-0-	160 1	2373 2	N		-0-			-0-
10		5022 X	4458	-0-	-564	-0-	292 1	4163 2	N		3	3 8		-0-
							3 9							
11		4950 X	4341	-0-	-609	-0-	275 1	4066 2	N		-0-			-0-
12		5115 X	3801	-0-	-1314	-0-	230 1	3571 2	N		-0-			-0-
01		5115 X	5079	-0-	-36	-0-	318 1	4761 2	N		-0-			-0-
*02		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	341 1	4208 2	N		-0-			-0-

FLORES, RUBEN MINERAL														
WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530														
09		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N		-0-			-0-
10		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2040 2	3 9	N		3	3 8		-0-
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N		-0-			-0-
12		1891 N	1408	-0-	-483	-0-	1407 2	1 9	N		1	1 8		-0-
01		2046 N	935	-0-	-1111	-0-	931 2	4 9	N		4	4 8		-0-
*02		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		N		-0-			-0-

R M T														
WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980														
09		11160 X	9367	-0-	-1793	-0-	591 1	8776 2	N		-0-			-0-
10		11377 X	9758	-0-	-1619	-0-	639 1	9118 2	N		1	1 8		-0-
							1 9							
11		10560 X	9361	-0-	-1199	-0-	592 1	8769 2	N		-0-			-0-
12		10912 X	9188	-0-	-1724	-0-	556 1	8631 2	N		1	1 8		-0-
							1 9							
01		9765 X	8315	-0-	-1450	-0-	520 1	7794 2	N		1	1 8		-0-
							1 9							
02		8820 X	8631	-0-	-189	-0-	648 1	7983 2	N		-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 194586		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866			
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
09	18390 X	17204	-0-	-1186	-0-	1085	1	16119	2	N	-0-
10	19003 X	17008	-0-	-1995	-0-	1114	1	15894	2	N	-0-
11	18390 X	16564	-0-	-1826	-0-	1048	1	15516	2	N	-0-
12	18972 X	17321	-0-	-1651	-0-	1049	1	16272	2	N	-0-
01	17765 X	17765	-0-	-0-	-0-	1112	1	16653	2	N	-0-
02	16044 X	13469	-0-	-2575	-0-	1011	1	12458	2	N	-0-

R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 195373		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226			
09	1500 N	1096	-0-	-404	-0-	69	1	1027	2	N	-0-
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	112	1	1601	2	N	-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	95	1	1405	2	N	-0-
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	91	1	1415	2	N	-0-
01	1705 N	1405	-0-	-300	-0-	88	1	1317	2	N	-0-
*02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	105	1	1296	2	N	-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 196022		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014			
09	7500 X	5622	-0-	-1878	-0-	355	1	5267	2	N	-0-
10	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	381	1	5435	2	N	-0-
11	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	340	1	5028	2	N	-0-
12	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	320	1	4961	2	N	-0-
01	5208 X	4863	-0-	-345	-0-	304	1	4558	2	N	-0-
02	4704 X	4306	-0-	-398	-0-	323	1	3983	2	N	-0-

MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 198240		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10054 - 10176			
09	540 N	292	-0-	-248	-0-	22	1	270	2	N	-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	57	1	586	2	N	-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	N	-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	2	N	-0-
01	651 N	431	-0-	-220	-0-	34	1	397	2	N	-0-
02	420 N	332	-0-	-88	-0-	21	1	311	2	N	-0-

R. M. T.		WELL #: 5		RRCID -> 198419		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488			
09	3150 X	1789	-0-	-1361	-0-	1789	2			N	-0-
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-
11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-
12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-
01	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-
02	3192 X	3084	-0-	-108	-0-	3084	2			N	-0-

VELENO		WELL #: 1		RRCID -> 198452		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461			
09	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	348	1	5112	2	N	-0-
10	DLQ G-10	5371	-0-	5371	-0-	344	1	5027	2	N	-0-
11	DLQ G-10	5400	-0-	5400	10771	391	1	4874	2	N	123
12	DLQ G-10	4033	-0-	4033	14804	338	1	3664	2	N	28
01	17998 X	3194	-0-	-14804	-0-	293	1	2901	2	N	-0-
02	5096 X	3638	-0-	-1458	-0-	296	1	3342	2	N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715															
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200084		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005									
M	O	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	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MORALES				WELL #: 2		RRCID -> 200676		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290							
09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	252	1	3751	2	N	-0-					-0-	
10	4526 X	3944	-0-	-582	-0-	258	1	3686	2	N	-0-					-0-	
11	4350 X	3911	-0-	-439	-0-	248	1	3663	2	N	-0-					-0-	
12	4309 X	4008	-0-	-301	-0-	243	1	3765	2	N	-0-					-0-	
01	4216 X	3971	-0-	-245	-0-	248	1	3723	2	N	-0-					-0-	
02	3724 X	3537	-0-	-187	-0-	265	1	3272	2	N	-0-					-0-	

CUELLAR G.U.				WELL #: 1		RRCID -> 201075		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994							
09	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	81	1	7903	2	N	14					25	
						15	9										
10	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	137	1	5698	2	N	-0-					25	
11	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	247	1	6531	2	N	15	1	8			39	
						17	9										
12	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	243	1	5526	2	N	8	1	8			46	
						9	9										
01	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	127	1	5433	2	N	2	2	8			46	
						2	9										
*02	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	85	1	4539	2	N	3					49	
						3	9										

RMT				WELL #: 3		RRCID -> 201187		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135							
09	5730 X	3164	-0-	-2566	-0-	3164	2			N	-0-					-0-	
10	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-	
11	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-	
12	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-	
01	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-	
*02	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-	

RMT				WELL #: 4		RRCID -> 201193		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890							
09	7650 X	6537	-0-	-1113	-0-	412	1	6125	2	N	-0-					-0-	
10	10881 X	6993	-0-	-3888	-0-	458	1	6534	2	N	1	1	8			-0-	
						1	9										
11	10530 X	8664	-0-	-1866	-0-	548	1	8116	2	N	-0-					-0-	
12	10881 X	5571	-0-	-5310	-0-	337	1	5234	2	N	-0-					-0-	
01	8804 X	6506	-0-	-2298	-0-	407	1	6099	2	N	-0-					-0-	
02	8092 X	6744	-0-	-1348	-0-	506	1	6237	2	N	1	1	8			-0-	
						1	9										

VASQUEZ				WELL #: 1		RRCID -> 201314		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879							
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	150	1	2119	2	N	-0-					5	
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	118	1	1501	2	N	-0-					5	
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	143	1	1485	2	N	-0-					5	
12	2356 N	1584	-0-	-772	-0-	152	1	1432	2	N	-0-					5	
01	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	135	1	1445	2	N	-0-					5	
02	1512 N	1390	-0-	-122	-0-	135	1	1255	2	N	-0-					5	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
MOLLETES CREEK GU		WELL #: 2		RRCID -> 201673		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768			
M	O	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
09	2460 N	2350	-0-	-110	-0-	313 1	2037 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	5032	-0-	1932	1932	955 1	4077 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3974	-0-	974	2906	1269 1	2704 2	N	1	1 8		-0-
12	3100 N	3016	-0-	-84	2822	1308 1	1708 2	N	-0-			-0-
01	5834 X	3012	-0-	-2822	-0-	1311 1	1701 2	N	-0-			-0-
*02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	989 1	1472 2	N	-0-			-0-

MENDOZA		WELL #: 2		RRCID -> 201781		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304			
09	2850 X	49	-0-	-2801	-0-	4 1	45 2	N	-0-			13
10	2945 X	1098	-0-	-1847	-0-	97 1	1001 2	N	-0-			13
11	2850 X	2278	-0-	-572	-0-	158 1	2120 2	N	-0-			13
12	2945 X	2504	-0-	-441	-0-	103 1	2400 2	N	1			14
01	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	192 1	2261 2	N	1			15
*02	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	133 1	1995 2	N	1	5 1		11

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 201878		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755			
09	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	347 1	5155 2	N	-0-			-0-
10	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	261 1	2915 2	N	-0-			-0-
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	482 1	2696 2	N	-0-			-0-
12	3596 X	2120	-0-	-1476	-0-	150 1	1970 2	N	-0-			-0-
01	3596 X	2052	-0-	-1544	-0-	161 1	1891 2	N	-0-			-0-
02	3248 X	1948	-0-	-1300	-0-	135 1	1813 2	N	-0-			-0-

VELENO		WELL #: 4		RRCID -> 202118		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848			
09	3000 N	4548	-0-	1548	1548	290 1	4258 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	2650	-0-	-450	1098	170 1	2480 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	2257	-0-	-743	355	168 1	2089 2	N	-0-			-0-
12	2542 X	2086	-0-	-456	-0-	176 1	1910 2	N	-0-			-0-
01	2542 X	2121	-0-	-421	-0-	195 1	1926 2	N	-0-			-0-
02	2296 X	1864	-0-	-432	-0-	152 1	1712 2	N	-0-			-0-

VELA ESTATE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 202188		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846			
09	5250 X	4985	-0-	-265	-0-	4985 2		N	-0-			8
10	5518 X	5022	-0-	-496	-0-	5020 2	2 9	N	2	2 8		8
11	5340 X	2893	-0-	-2447	-0-	2893 2		N	-0-			8
12	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5475 2	1 9	N	1	1 8		8
01	5332 X	5205	-0-	-127	-0-	5204 2	1 9	N	1	1 8		8
*02	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 2		N	-0-			8

JUAN DE DIOS		WELL #: 1		RRCID -> 202730		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928			
09	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-			N	-0-			94
10	4557 X	1014	-0-	-3543	-0-	90 1	924 2	N	-0-	69 1		25
11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	336 1	4518 2	N	49	1 8		73
12	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	54 9						
						239 1	5548 2	N	67	78 1	1 8	61
01	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	74 9						
						481 1	5667 2	N	78	4 8		135
*02	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	86 9						
						356 1	5354 2	N	65	157 1		43
						72 9						

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 202838		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406				
M	O	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	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	150	1	1811	2	N	-0-	15	
10	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	666	1	6867	2	N	-0-	15	
11	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	387	1	5215	2	N	-0-	15	
12	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	221	1	5145	2	N	2	17	
						2	9						
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	397	1	4678	2	N	5	3 8	19
						6	9						
*02	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	246	1	3707	2	N	1	9 1	11
						1	9						

SINGER-ANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 203527		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

VILLERREAL		WELL #: 2		RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996			
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	84	1	1250	2	N	-0-	-0-
10	1550 N	936	-0-	-614	-0-	61	1	875	2	N	-0-	-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	98	1	1459	2	N	-0-	-0-
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	90	1	1393	2	N	-0-	-0-
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	103	1	1535	2	N	-0-	-0-
02	1456 N	1083	-0-	-373	-0-	81	1	1002	2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203568		COMPL. DATE 07/25/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042			
09	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	310	1	4608	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	3498	-0-	398	398	287	1	3211	2	N	-0-	-0-
11	2995 N	2597	-0-	-398	-0-	394	1	2203	2	N	-0-	-0-
12	3100 X	2818	-0-	-282	-0-	199	1	2619	2	N	-0-	-0-
01	3100 X	416	-0-	-2684	-0-	33	1	383	2	N	-0-	-0-
02	2800 X	1460	-0-	-1340	-0-	101	1	1359	2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203842		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388				
09	5100 X	14	-0-	-5086	-0-	1	1	13	2	N	-0-	59	
10	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	491	1	5061	2	N	-0-	59	
11	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	373	1	5014	2	N	-0-	59	
12	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	236	1	5485	2	N	2	61	
						2	9						
01	5456 X	5253	-0-	-203	-0-	411	1	4839	2	N	3	1 8	63
						3	9						
02	4928 X	4442	-0-	-486	-0-	276	1	4163	2	N	3	66 1	-0-
						3	9						

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
RMT		WELL #: 6		RRCID -> 204086		COMPL. DATE 07/28/2004				TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602				
M	O	GAS PROD	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
09	3300 X	3096	-0-	-204	-0-	195	1	2901	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	2720	-0-	-690	-0-	178	1	2541	2	N	1	1	8	-0-
							1							
11	3300 X	2148	-0-	-1152	-0-	136	1	2012	2	N	-0-			-0-
12	3255 X	2870	-0-	-385	-0-	174	1	2696	2	N	-0-			-0-
01	3193 X	2827	-0-	-366	-0-	177	1	2648	2	N	2	2	8	-0-
							2							
02	2884 X	2617	-0-	-267	-0-	196	1	2421	2	N	-0-			-0-

VELENO		WELL #: 2		RRCID -> 204137		COMPL. DATE 04/01/2005				TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506				
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	85	1	1260	2	N	-0-			-0-
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	110	1	1232	2	N	-0-			-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	171	1	956	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1051	-0-	-344	-0-	74	1	977	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1019	-0-	-314	-0-	80	1	939	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	905	-0-	-159	-0-	63	1	842	2	N	-0-			-0-

VELENO		WELL #: 3		RRCID -> 204181		COMPL. DATE 03/07/2004				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564				
09	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	730	1	10720	2	N	-0-			-0-
10	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	578	1	8449	2	N	-0-			-0-
11	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	539	1	6714	2	N	-0-			-0-
12	7843 X	7235	-0-	-608	-0-	611	1	6624	2	N	-0-			-0-
01	7843 X	7380	-0-	-463	-0-	677	1	6703	2	N	-0-			-0-
02	7084 X	6262	-0-	-822	-0-	510	1	5752	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204425		COMPL. DATE 07/23/2004				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670				
09	2160 X	508	-0-	-1652	-0-	39	1	469	2	N	-0-			-0-
10	1705 X	794	-0-	-911	-0-	70	1	724	2	N	-0-			-0-
11	1650 X	1347	-0-	-303	-0-	93	1	1254	2	N	-0-			-0-
12	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	111	1	2579	2	N	1			1
							1							
01	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	148	1	1735	2	N	3	2	8	2
							3							
*02	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	102	1	1534	2	N	-0-	2	1	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205611		COMPL. DATE 09/23/2004				TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788				
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 206123		COMPL. DATE 05/25/2005				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552				
09	2580 X	52	-0-	-2528	-0-	35	1	17	2	N	-0-			18
10	2790 X	1946	-0-	-844	-0-	464	1	1482	2	N	-0-			18
11	2700 X	1967	-0-	-733	-0-	591	1	1376	2	N	-0-			18
12	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	841	1	2275	2	N	-0-	18	1	-0-
01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	955	1	2252	2	N	2	2	8	-0-
							2							
*02	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	835	1	1779	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
MARTINEZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 206648		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	4830 X	785	-0-	-4045	-0-	60	1	725	2	N	64
10	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	492	1	5077	2	N	4
						7	9				
11	4830 X	4247	-0-	-583	-0-	294	1	3953	2	N	4
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	179	1	4155	2	N	6
						2	9				
01	5580 X	4192	-0-	-1388	-0-	328	1	3862	2	N	8
						2	9				
02	5040 X	3792	-0-	-1248	-0-	236	1	3555	2	N	2
						1	9				

RMT		WELL #: 8		RRCID -> 206816		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458		
09	4080 X	3592	-0-	-488	-0-	3592	2			N	-0-
10	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-
11	4110 X	4101	-0-	-9	-0-	4101	2			N	-0-
12	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-
01	4557 X	4071	-0-	-486	-0-	4071	2			N	-0-
*02	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 206825		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672		
09	4350 X	1563	-0-	-2787	-0-	1563	2			N	-0-
10	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-
11	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-
12	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4968	2	1	9	N	1
01	5053 X	4842	-0-	-211	-0-	4842	2			N	-0-
02	4956 X	4191	-0-	-765	-0-	4191	2			N	-0-

VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 207014		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538		
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	102	1	1513	2	N	12
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	113	1	1262	2	N	12
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	175	1	981	2	N	12
12	1674 N	1059	-0-	-615	-0-	75	1	984	2	N	12
01	1364 N	1042	-0-	-322	-0-	82	1	958	2	N	12
						2	9				
02	1092 N	882	-0-	-210	-0-	61	1	821	2	N	12

BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 207973		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992		
09	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	25	1	2445	2	N	113
						117	9				
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	46	1	1904	2	N	113
						1	9				
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	56	1	1486	2	N	113
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	82	1	1853	2	N	3
						29	9				
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	2	N	3
*02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	42	1	2254	2	N	3

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 208253		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824					
M	O	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	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	351	1	5159	2	N	-0-	11	
10	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	380	1	5552	2	N	-0-	11	
11	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	438	1	5458	2	N	-0-	11	
12	5239 X	4458	-0-	-781	-0-	377	1	4081	2	N	-0-	11	
01	5239 X	4458	-0-	-781	-0-	409	1	4047	2	N	2	2 8	11
02	4732 X	4234	-0-	-498	-0-	345	1	3889	2	N	-0-	11	

SNAVELY		WELL #: 1		RRCID -> 208273		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001					
09	5190 X	4584	-0-	-606	-0-	289	1	4295	2	N	-0-	-0-	
10	5332 X	4005	-0-	-1327	-0-	262	1	3743	2	N	-0-	-0-	
11	5160 X	3971	-0-	-1189	-0-	251	1	3720	2	N	-0-	-0-	
12	5146 X	4341	-0-	-805	-0-	263	1	4078	2	N	-0-	-0-	
01	4836 X	4062	-0-	-774	-0-	254	1	3808	2	N	-0-	-0-	
02	4284 X	2814	-0-	-1470	-0-	211	1	2603	2	N	-0-	-0-	

SNAVELY		WELL #: 2		RRCID -> 208628		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980					
09	6180 X	6060	-0-	-120	-0-	382	1	5678	2	N	-0-	11	
10	5239 X	4145	-0-	-1094	-0-	272	1	3873	2	N	-0-	11	
11	5070 X	3555	-0-	-1515	-0-	225	1	3330	2	N	-0-	11	
12	6262 X	3349	-0-	-2913	-0-	203	1	3146	2	N	-0-	11	
01	6262 X	3817	-0-	-2445	-0-	239	1	3578	2	N	-0-	11	
02	5656 X	3450	-0-	-2206	-0-	259	1	3191	2	N	-0-	11	

MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 208688		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948					
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

ZAPATA HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 208833		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068					
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

VASQUEZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 209359		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	23	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
SINGER-ANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 209791		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	T. A.	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210966		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226							
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	137	1	1417	2	N	-0-					-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	97	1	1310	2	N	-0-					-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	58	1	1353	2	N	1					1
01	1550 N	1215	-0-	-335	-0-	95	1	1119	2	N	1					2
02	1316 N	1292	-0-	-24	-0-	80	1	1212	2	N	-0-	2	1			-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211111		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972							
09	18210 X	3015	-0-	-15195	-0-	230	1	2785	2	N	-0-					27
10	20952 X	20952	-0-	-0-	-0-	1852	1	19100	2	N	-0-					27
11	18210 X	17715	-0-	-495	-0-	1225	1	16490	2	N	-0-					27
12	17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	723	1	16796	2	N	7					34
01	20956 X	17384	-0-	-3572	-0-	1361	1	16013	2	N	9	2	8			41
02	18928 X	15463	-0-	-3465	-0-	963	1	14496	2	N	4	30	1			15

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211115		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813							
09	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	465	1	6911	2	N	-0-					-0-
10	9114 X	7073	-0-	-2041	-0-	463	1	6610	2	N	-0-					-0-
11	8820 X	6734	-0-	-2086	-0-	426	1	6308	2	N	-0-					-0-
12	9114 X	6856	-0-	-2258	-0-	415	1	6441	2	N	-0-					-0-
01	7874 X	6543	-0-	-1331	-0-	409	1	6134	2	N	-0-					-0-
02	6888 X	5738	-0-	-1150	-0-	431	1	5307	2	N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 4		RRCID -> 211414		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866							
09	9600 X	1684	-0-	-7916	-0-	129	1	1555	2	N	-0-					103
10	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	997	1	10283	2	N	-0-					103
11	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	787	1	10587	2	N	-0-					103
12	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	392	1	9115	2	N	1	1	8			103
01	10695 X	7563	-0-	-3132	-0-	592	1	6969	2	N	2	2	8			103
02	9660 X	8567	-0-	-1093	-0-	533	1	8034	2	N	-0-	15	1			88

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 211538		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186							
09	2010 N	1935	-0-	-75	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	2015 N	1139	-0-	-876	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 212803		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708					
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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 3		RRCID -> 212806		COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950					
09	6840	X	325	-0-	-6515	-0-	25	1	300	2	N	-0-		143
10	5859	X	1137	-0-	-4722	-0-	100	1	1036	2	N	1	1 8	143
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	465	1	6255	2	N	-0-		143
12	5611	X	4330	-0-	-1281	-0-	179	1	4151	2	N	-0-		143
01	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	649	1	7634	2	N	-0-		143
*02	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	410	1	6167	2	N	-0-	11 1	132

SINGER		WELL #: 2		RRCID -> 213169		COMPL. DATE 03/07/2005			TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021					
09	14B2	EXT	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 5		RRCID -> 213322		COMPL. DATE 08/07/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472					
09	6780	X	1126	-0-	-5654	-0-	86	1	1040	2	N	-0-		37
10	5859	X	2016	-0-	-3843	-0-	177	1	1825	2	N	13	46 1	4
11	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	522	1	7031	2	N	-0-		4
12	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	308	1	7149	2	N	4	1 8	7
01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	493	1	5806	2	N	3		10
02	7056	X	5057	-0-	-1999	-0-	315	1	4740	2	N	2	11 1	1

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213500		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898					
09	3420	X	18	-0-	-3402	-0-	1	1	17	2	N	-0-		13
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	421	1	4340	2	N	-0-		13
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	289	1	3891	2	N	-0-		13
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	171	1	3984	2	N	2		15
01	4092	X	3722	-0-	-370	-0-	291	1	3429	2	N	2		17
02	3696	X	3202	-0-	-494	-0-	199	1	3002	2	N	1	6 1	12

DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 213592		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259					
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	111	1	572	2	N	-0-		-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	92	1	875	2	N	-0-		-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	213	1	642	2	N	-0-		-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	109	1	647	2	N	-0-		-0-
01	961	N	754	-0-	-207	-0-	64	1	690	2	N	-0-		-0-
02	812	N	636	-0-	-176	-0-	52	1	584	2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 213612		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841				
M	O	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
09	11317	X	11317	-0-	-0-	714	1	10603	2	N	-0-	-0-
10	7672	X	7672	-0-	-0-	629	1	7043	2	N	-0-	-0-
11	7258	X	7258	-0-	-0-	1101	1	6157	2	N	-0-	-0-
12	7471	X	6768	-0-	-703	478	1	6290	2	N	-0-	-0-
01	7471	X	6460	-0-	-1011	507	1	5953	2	N	-0-	-0-
02	6748	X	5649	-0-	-1099	392	1	5257	2	N	-0-	-0-

VELENO		WELL #: 7		RRCID -> 213649		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645				
09	3191	X	3191	-0-	-0-	203	1	2988	2	N	-0-	-0-
10	3281	X	3281	-0-	-0-	210	1	3071	2	N	-0-	-0-
11	2865	X	2865	-0-	-0-	213	1	2652	2	N	-0-	-0-
12	3286	X	3200	-0-	-86	270	1	2930	2	N	-0-	-0-
01	3286	X	3129	-0-	-157	287	1	2842	2	N	-0-	-0-
02	2968	X	2766	-0-	-202	225	1	2541	2	N	-0-	-0-

RMT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 214090		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352				
09	7020	X	5687	-0-	-1333	5687	2			N	-0-	-0-
10	9989	X	9989	-0-	-0-	9989	2			N	-0-	-0-
11	9740	X	9740	-0-	-0-	9740	2			N	-0-	-0-
12	8487	X	8487	-0-	-0-	8485	2	2	9	N	2	8
01	8773	X	8330	-0-	-443	8330	2			N	-0-	-0-
02	7924	X	7079	-0-	-845	7079	2			N	-0-	-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214176		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303				
09	6900	X	6558	-0-	-342	413	1	6145	2	N	-0-	-0-
10	7130	X	6500	-0-	-630	426	1	6074	2	N	-0-	-0-
11	6870	X	6531	-0-	-339	413	1	6118	2	N	-0-	-0-
12	6882	X	6628	-0-	-254	401	1	6227	2	N	-0-	-0-
01	6789	X	6487	-0-	-302	406	1	6081	2	N	-0-	-0-
02	6132	X	6017	-0-	-115	451	1	5566	2	N	-0-	-0-

DERLY RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 214699		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235				
09	1620	N	17	-0-	-1603	1	1	16	2	N	-0-	55
10	1864	N	1864	-0-	-0-	165	1	1699	2	N	-0-	55
11	1914	N	1914	-0-	-0-	132	1	1782	2	N	-0-	55
12	1798	N	1798	-0-	-0-	74	1	1723	2	N	1	56
						1	9					
01	1860	N	1602	-0-	-258	125	1	1476	2	N	1	57
						1	9					
02	1792	N	1380	-0-	-412	86	1	1294	2	N	-0-	54
											3	1

VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 214730		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258				
09	2914	X	2914	-0-	-0-	2914	2			N	-0-	-0-
10	3386	X	3386	-0-	-0-	3386	2			N	-0-	-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	3636	2			N	-0-	-0-
12	3182	X	3182	-0-	-0-	3182	2			N	-0-	-0-
01	3379	X	2255	-0-	-1124	2253	2	2	9	N	2	8
02	3080	X	2760	-0-	-320	2760	2			N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	413	1	6130	2	N	-0-		14
10		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	464	1	5185	2	N	-0-		14
11		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	690	1	3861	2	N	-0-		14
12		4836 X	4338	-0-	-498	-0-	306	1	4032	2	N	-0-		14
01		4836 X	4160	-0-	-676	-0-	327	1	3833	2	N	-0-		14
02		4368 X	3576	-0-	-792	-0-	248	1	3328	2	N	-0-		14

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF. 10088 - 10118														
09		1230 N	1208	-0-	-22	-0-	76	1	1132	2	N	-0-		-0-
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	76	1	1077	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
11		1110 N	1040	-0-	-70	-0-	66	1	974	2	N	-0-		-0-
12		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	74	1	1149	2	N	-0-		-0-
01		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	97	1	1461	2	N	-0-		-0-
*02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	77	1	945	2	N	-0-		-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077														
09		4710 X	4461	-0-	-249	-0-	281	1	4180	2	N	-0-		-0-
10		5332 X	3705	-0-	-1627	-0-	243	1	3462	2	N	-0-		-0-
11		5160 X	4348	-0-	-812	-0-	275	1	4073	2	N	-0-		-0-
12		5332 X	4541	-0-	-791	-0-	275	1	4266	2	N	-0-		-0-
01		4619 X	3706	-0-	-913	-0-	232	1	3474	2	N	-0-		-0-
*02		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	334	1	4111	2	N	-0-		-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144														
09		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	150	1	2232	2	N	-0-		-0-
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	153	1	1716	2	N	-0-		-0-
11		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	207	1	1156	2	N	-0-		-0-
12		2449 N	1435	-0-	-1014	-0-	101	1	1334	2	N	-0-		-0-
01		1860 N	1315	-0-	-545	-0-	103	1	1212	2	N	-0-		-0-
02		1260 N	1095	-0-	-165	-0-	76	1	1019	2	N	-0-		-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414														
09		4860 X	3628	-0-	-1232	-0-	3628	2			N	-0-		84
10		5022 X	3906	-0-	-1116	-0-	3906	2			N	-0-		84
11		4860 X	3054	-0-	-1806	-0-	3054	2			N	-0-		84
12		3751 X	2912	-0-	-839	-0-	2912	2			N	-0-		84
01		3906 X	2800	-0-	-1106	-0-	2799	2	1	9	N	-1	1 8	84
02		3528 X	2525	-0-	-1003	-0-	2525	2			N	-0-		84

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
VASQUEZ ROMERO J		WELL #: 2		RRCID -> 216718		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228		
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
09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2	N	-0-		-0-
10	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2	N	-0-		-0-
11	5700 X	3533	-0-	-2167	-0-	3533	2	N	-0-		-0-
12	5890 X	3468	-0-	-2422	-0-	3468	2	N	-0-		-0-
01	5890 X	3078	-0-	-2812	-0-	3078	2	N	-0-		-0-
02	4032 X	2950	-0-	-1082	-0-	2950	2	N	-0-		-0-

VIELMANN		WELL #: 3		RRCID -> 216788		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		3
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	3
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	3
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2	N	3
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	9				-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-
						19	1	40	2	N	-0-

RAMON		WELL #: 2		RRCID -> 216943		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006		
09	3960 X	3820	-0-	-140	-0-	385	1	3435	2	N	2
10	3937 X	3930	-0-	-7	-0-	395	1	3534	2	N	3
						1	9				
11	4260 X	3776	-0-	-484	-0-	547	1	3229	2	N	3
12	4402 X	3909	-0-	-493	-0-	442	1	3467	2	N	3
01	4402 X	3740	-0-	-662	-0-	323	1	3415	2	N	3
						2	9			2	8
02	3556 X	3277	-0-	-279	-0-	214	1	3063	2	N	3

RAMON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216944		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360		
09	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	736	1	6570	2	N	93
						57	9				
10	DLQ G-10	7579	-0-	7579	7579	755	1	6756	2	N	154
						68	9			1	8
11	DLQ G-10	6660	-0-	6660	14239	959	1	5657	2	N	194
						44	9				
12	DLQ G-10	6704	-0-	6704	20943	755	1	5920	2	N	47
						29	9			173	1
01	27311 X	6368	-0-	-20943	-0-	545	1	5765	2	N	100
						58	9				
02	6860 X	5429	-0-	-1431	-0-	351	1	5034	2	N	140
						44	9				

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216947		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610		
09	6720 X	5230	-0-	-1490	-0-	5230	2			N	-0-
10	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-
11	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-
12	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6243	2	1	9	N	1
01	5890 X	5829	-0-	-61	-0-	5827	2	2	9	N	2
02	5320 X	4485	-0-	-835	-0-	4485	2			N	-0-

RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 216948		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326		
09	8040 X	6775	-0-	-1265	-0-	6775	2			N	19
10	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			N	-0-
11	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-
12	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8142	2	1	9	N	1
01	11160 X	8332	-0-	-2828	-0-	8332	2			N	-0-
02	10080 X	8228	-0-	-1852	-0-	8228	2			N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216949		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596				
M	O	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
09	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	316	1	4688	2	N	-0-	2
10	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	389	1	4354	2	N	-0-	2
11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	658	1	3681	2	N	-0-	2
12	4898 X	3704	-0-	-1194	-0-	262	1	3442	2	N	-0-	2
01	4898 X	4529	-0-	-369	-0-	355	1	4173	2	N	1	1 8 2
02	4424 X	4024	-0-	-400	-0-	279	1	3745	2	N	-0-	2

SINGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218223		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622				
09	13080 X	12861	-0-	-219	-0-	820	1	12041	2	N	-0-	-0-
10	15457 X	15457	-0-	-0-	-0-	990	1	14467	2	N	-0-	-0-
11	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	919	1	11449	2	N	-0-	-0-
12	13299 X	12248	-0-	-1051	-0-	1035	1	11213	2	N	-0-	-0-
01	15469 X	11442	-0-	-4027	-0-	1050	1	10392	2	N	-0-	-0-
02	13972 X	9142	-0-	-4830	-0-	745	1	8397	2	N	-0-	-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 1		RRCID -> 218285		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502				
09	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-	-0-
10	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9605	2	1 9	1	N	-0-	-0-
11	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-	-0-
12	7595 X	5960	-0-	-1635	-0-	5960	2			N	-0-	-0-
01	9610 X	5875	-0-	-3735	-0-	5875	2			N	-0-	-0-
02	8680 X	5594	-0-	-3086	-0-	5594	2			N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 219679		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256				
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-	-0-
10	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-	-0-
11	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-	-0-
12	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-	-0-
01	3658 X	3211	-0-	-447	-0-	3211	2			N	-0-	-0-
02	3304 X	2654	-0-	-650	-0-	2654	2			N	-0-	-0-

RMT C		WELL #: 4		RRCID -> 220424		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 11234 PERF. 7320 - 10400				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2013 - PLUGGED 09-16-2013												

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 220941		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340				
09	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-	-0-
10	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-	-0-
11	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-	-0-
12	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-	-0-
01	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	9576	2	1 9	1	N	-0-	-0-
*02	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
GONZALEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221240	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8508 - 9972		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3420 X	53	-0-	-3367	-0-		4 1	49 2	N	-0-			29
10		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-		449 1	4636 2	N	-0-			29
11		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-		284 1	3825 2	N	-0-			29
12		4092 X	3904	-0-	-188	-0-		161 1	3742 2	N	1			30
								1 9						
01		4991 X	3657	-0-	-1334	-0-		286 1	3370 2	N	1			31
								1 9						
02		4508 X	3153	-0-	-1355	-0-		196 1	2956 2	N	1	31 1		1
								1 9						

HORACIO GONZALEZ		WELL #:		4	RRCID ->	221481	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	7762 - 8963		
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-		49 1	438 2	N	-0-			-0-
10		651 N	424	-0-	-227	-0-		43 1	381 2	N	-0-			-0-
11		678 N	678	-0-	-0-	-0-		98 1	580 2	N	-0-			-0-
12		611 N	611	-0-	-0-	-0-		69 1	542 2	N	-0-			-0-
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-		48 1	506 2	N	-0-			-0-
02		644 N	106	-0-	-538	-0-		7 1	99 2	N	-0-			-0-

CUELLAR GU		WELL #:		2	RRCID ->	221490	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	7590 - 9917		
09		14B2 EXT	-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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221536	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	8503 - 9694		
09		6540 X	4317	-0-	-2223	-0-		272 1	4045 2	N	-0-			11
10		6479 X	6193	-0-	-286	-0-		508 1	5685 2	N	-0-			11
11		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-		684 1	3823 2	N	-0-			11
12		4464 X	4113	-0-	-351	-0-		290 1	3823 2	N	-0-			11
01		6200 X	3541	-0-	-2659	-0-		278 1	3262 2	N	1			12
								1 9						
02		5600 X	2871	-0-	-2729	-0-		199 1	2672 2	N	-0-			12

RMT C		WELL #:		5	RRCID ->	221569	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	9890 - 9980		
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALEJO BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	221624	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	7881 - 8301		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			10
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-		7 1	63 2	N	-0-			10
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			10
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-		8 1	66 2	N	-0-			10
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-		6 1	67 2	N	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
SINGER B		WELL #: 2		RRCID -> 221630		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414			
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
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	21 1	288 2	N	-0-	-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38 1	478 2	N	-0-	-0-
11	870	N	306	-0-	-564	-0-	27 1	279 2	N	-0-	-0-
12	310	N	171	-0-	-139	-0-	16 1	155 2	N	-0-	-0-
01	527	N	429	-0-	-98	-0-	37 1	392 2	N	-0-	-0-
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	20 1	185 2	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 221634		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364			
09	2160	X	2119	-0-	-41	-0-	2119 2		N	-0-	-0-
10	3100	N	3212	-0-	112	-0-	3212 2		N	-0-	-0-
11	2555	N	2443	-0-	-112	-0-	2443 2		N	-0-	-0-
12	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	2078 2		N	-0-	-0-
01	2790	X	2404	-0-	-386	-0-	2402 2	2 9	N	2	-0-
02	2520	X	1858	-0-	-662	-0-	1858 2		N	-0-	-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 5		RRCID -> 221767		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063			
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35 1	310 2	N	-0-	-0-
10	651	N	296	-0-	-355	-0-	30 1	266 2	N	-0-	-0-
11	570	N	311	-0-	-259	-0-	45 1	265 2	N	1	-0-
							1 9				
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	45 1	350 2	N	-0-	-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	37 1	393 2	N	-0-	-0-
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	44 1	628 2	N	-0-	-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 3		RRCID -> 222037		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROMERO VASQUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 222342		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396			
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	78 1	1143 2	N	-0-	8
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	67 1	981 2	N	-0-	8
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	73 1	909 2	N	-0-	8
12	1271	N	901	-0-	-370	-0-	76 1	825 2	N	-0-	8
01	1054	N	940	-0-	-114	-0-	86 1	853 2	N	1	8
							1 9				
02	924	N	676	-0-	-248	-0-	55 1	621 2	N	-0-	8

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222383		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248			
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	273 1	4012 2	N	-0-	44
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	265 1	3864 2	N	1	44
							1 9				
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	280 1	3495 2	N	-0-	44
12	3875	X	3536	-0-	-339	-0-	299 1	3235 2	N	2	5
							2 9				
01	3875	X	3446	-0-	-429	-0-	316 1	3130 2	N	-0-	5
02	3500	X	3055	-0-	-445	-0-	249 1	2806 2	N	-0-	5

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
GUERRA-SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 222525		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8680 - 9082						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3930 X	3676	-0-	-254	-0-	370	1	3306	2	N	-0-					1
10	3906 X	3870	-0-	-36	-0-	389	1	3480	2	N	1					2
11	3810 X	3762	-0-	-48	-0-	545	1	3217	2	N	-0-					2
12	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	457	1	3579	2	N	-0-					2
01	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	403	1	4265	2	N	-0-					2
*02	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	235	1	3369	2	N	-0-					2
ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 2		RRCID -> 222647		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 10881		PERF. 8946 - 9728						
09	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	712	1	10570	2	N	-0-					-0-
10	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	841	1	9405	2	N	1	1	8			-0-
11	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	1450	1	8111	2	N	-0-					-0-
12	11656 X	9669	-0-	-1987	-0-	683	1	8986	2	N	-0-					-0-
01	11656 X	9359	-0-	-2297	-0-	735	1	8622	2	N	2	2	8			-0-
02	10528 X	8510	-0-	-2018	-0-	590	1	7920	2	N	-0-					-0-
PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222796		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 6400 - 8004						
09	4200 X	178	-0-	-4022	-0-	120	1	58	2	N	-0-					28
10	4340 X	4155	-0-	-185	-0-	990	1	3164	2	N	1	1	8			28
11	4140 X	3634	-0-	-506	-0-	1091	1	2541	2	N	2	2	8			28
12	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	1351	1	3653	2	N	4	28	1	4	8	-0-
01	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	1482	1	3496	2	N	8	8	8			-0-
*02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	1307	1	2782	2	N	-0-					-0-
SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222955		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10906		PERF. 8993 - 9003						
09	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	403	1	5688	2	N	-0-					4
10	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	481	1	6098	2	N	-0-					4
11	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	635	1	6582	2	N	-0-					4
12	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	682	1	6449	2	N	-0-					4
01	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	576	1	6146	2	N	-0-					4
*02	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	585	1	5418	2	N	-0-					4
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 6		RRCID -> 223022		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11226		PERF. 9006 - 10249						
09	840 N	583	-0-	-257	-0-	6	1	577	2	N	-0-					19
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	8	1	331	2	N	-0-					19
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-					19
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	752	2	N	1	1	8			19
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	14	1	579	2	N	1	1	8			19
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	13	1	690	2	N	-0-					19
SINGER B		WELL #: 3		RRCID -> 223357		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9403 - 10296						
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	48	1	681	2	N	-0-					-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	67	1	851	2	N	-0-					-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	788	2	N	-0-					-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	73	1	686	2	N	-0-					-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	47	1	505	2	N	-0-					-0-
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	74	1	683	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 3		RRCID -> 223371		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10927		PERF.10044 - 10082		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
09	5340 X	4671	-0-	-669	-0-	309 1	4362 2	N	-0-			-0-
10	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	500 1	6340 2	N	-0-			-0-
11	6510 X	5086	-0-	-1424	-0-	447 1	4639 2	N	-0-			-0-
12	6727 X	5330	-0-	-1397	-0-	510 1	4820 2	N	-0-			-0-
01	6851 X	3824	-0-	-3027	-0-	327 1	3497 2	N	-0-			-0-
02	6188 X	5313	-0-	-875	-0-	517 1	4796 2	N	-0-			-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 4		RRCID -> 223372		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10010 - 10072		
09	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	291 1	4103 2	N	-0-			-0-
10	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	264 1	3355 2	N	-0-			-0-
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	283 1	2936 2	N	-0-			-0-
12	4526 X	2809	-0-	-1717	-0-	269 1	2540 2	N	-0-			-0-
01	4526 X	1703	-0-	-2823	-0-	146 1	1557 2	N	-0-			-0-
02	4088 X	2464	-0-	-1624	-0-	240 1	2224 2	N	-0-			-0-

J. VELA CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 223495		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11223		PERF. 8802 - 9435		
09	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	946 1	13893 2	N	-0-			42
10	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	544 1	7955 2	N	1	1 8		42
11	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	586 1	7305 2	N	-0-			42
12	7595 X	7423	-0-	-172	-0-	627 1	6795 2	N	1	40 1	1 8	2
01	7595 X	6994	-0-	-601	-0-	642 1	6351 2	N	1	1 8		2
02	6860 X	6185	-0-	-675	-0-	504 1	5681 2	N	-0-			2

RMT		WELL #: 10		RRCID -> 223883		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8943 - 10542		
09	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	10283 2		N	-0-			-0-
10	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	8427 2		N	-0-			-0-
11	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613 2		N	-0-			-0-
12	8494 X	8056	-0-	-438	-0-	8056 2		N	-0-			-0-
01	8494 X	7526	-0-	-968	-0-	7526 2		N	-0-			-0-
02	7672 X	6911	-0-	-761	-0-	6911 2		N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 7		RRCID -> 224079		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11235		PERF. 8896 - 10374		
09	2100 X	1922	-0-	-178	-0-	123 1	1799 2	N	-0-			9
10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	169 1	2469 2	N	-0-			9
11	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	158 1	1965 2	N	-0-			9
12	1984 X	1618	-0-	-366	-0-	137 1	1481 2	N	-0-			9
01	2635 X	2433	-0-	-202	-0-	223 1	2210 2	N	-0-			9
02	2380 X	1508	-0-	-872	-0-	123 1	1385 2	N	-0-			9

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 7		RRCID -> 224739		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9642 - 9692		
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
RAMON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 224746		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144			
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	
09	1500 N	321	-0-	-1179	-0-	216	1	105	2	N	-0-	4
10	1550 N	1203	-0-	-347	-0-	287	1	916	2	N	-0-	4
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	393	1	916	2	N	-0-	4
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	74	1	199	2	N	-0-	4
01	1209 N	226	-0-	-983	-0-	67	1	159	2	N	-0-	-0-
02	1232 N	279	-0-	-953	-0-	89	1	190	2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 5		RRCID -> 224793		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143			
09	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	504	1	7111	2	N	-0-	-0-
10	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	508	1	6442	2	N	-0-	-0-
11	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	543	1	5628	2	N	-0-	-0-
12	7874 X	6119	-0-	-1755	-0-	585	1	5534	2	N	-0-	-0-
01	7874 X	5745	-0-	-2129	-0-	492	1	5253	2	N	-0-	-0-
02	7112 X	4293	-0-	-2819	-0-	418	1	3875	2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 8		RRCID -> 225334		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726			
09	15480 X	15480	-0-	-0-	-0-	987	1	14493	2	N	-0-	-0-
10	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	802	1	11724	2	N	-0-	-0-
11	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	1196	1	14908	2	N	-0-	-0-
12	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	1151	1	12474	2	N	-0-	-0-
01	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	1157	1	11447	2	N	-0-	-0-
02	10836 X	10723	-0-	-113	-0-	874	1	9849	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 4		RRCID -> 225658		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528			
09	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	241	1	3532	2	N	-0-	44
10	3100 N	4378	-0-	1278	1278	280	1	4097	2	N	1	44
						1	9					
11	3000 N	3239	-0-	239	1517	241	1	2998	2	N	-0-	44
12	4631 X	3114	-0-	-1517	-0-	263	1	2849	2	N	2	6
						2	9					
01	3100 X	2952	-0-	-148	-0-	271	1	2681	2	N	-0-	6
02	2800 X	2559	-0-	-241	-0-	208	1	2351	2	N	-0-	6

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 6		RRCID -> 225902		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120			
09	0 X	-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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118			
09	3360 X	3118	-0-	-242	-0-	152	1	2966	2	N	-0-	21
10	3379 X	3180	-0-	-199	-0-	254	1	2926	2	N	-0-	21
11	3210 X	3011	-0-	-199	-0-	105	1	2906	2	N	-0-	21
12	3317 X	2902	-0-	-415	-0-	245	1	2657	2	N	-0-	21
01	3317 X	3217	-0-	-100	-0-	359	1	2857	2	N	1	21
						1	9					
*02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	388	1	3272	2	N	-0-	21

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10177		PERF. 9806 - 9962				
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
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	83	1	738	2	N	-0-			-0-
10	1798 N	828	-0-	-970	-0-	83	1	745	2	N	-0-			-0-
11	690 N	341	-0-	-349	-0-	49	1	292	2	N	-0-			-0-
12	837 N	317	-0-	-520	-0-	36	1	280	2	N	1			1
						1	9							
01	837 N	230	-0-	-607	-0-	20	1	210	2	N	-0-			1
*02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	2	N	-0-			1

VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8738 - 9750				
09	4320 X	3962	-0-	-358	-0-	192	1	3770	2	N	-0-			-0-
10	4278 X	4143	-0-	-135	-0-	331	1	3812	2	N	-0-			-0-
11	4200 X	3985	-0-	-215	-0-	139	1	3846	2	N	-0-			-0-
12	4340 X	3629	-0-	-711	-0-	306	1	3323	2	N	-0-			-0-
01	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	582	1	4626	2	N	-0-			-0-
*02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	484	1	4135	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227381		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8526 - 11874				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	148	1	2082	2	N	-0-			-0-
10	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	352	1	4462	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	146	1	1514	2	N	-0-			-0-
12	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	189	1	1791	2	N	-0-			-0-
01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	308	1	3290	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
*02	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	262	1	2425	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 6		RRCID -> 227944		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11202		PERF. 7192 - 11142				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 3		RRCID -> 228391		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10846		PERF. 8748 - 9800				
09	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	584	1	8664	2	N	-0-			11
10	9145 X	7948	-0-	-1197	-0-	652	1	7296	2	N	-0-			11
11	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	1129	1	6318	2	N	-0-			11
12	9548 X	7473	-0-	-2075	-0-	528	1	6945	2	N	-0-			11
01	9548 X	7135	-0-	-2413	-0-	560	1	6575	2	N	-0-			11
02	8624 X	6120	-0-	-2504	-0-	424	1	5696	2	N	-0-			11

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 9		RRCID -> 228758		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138			
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	
09	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	550	1	8079	2	N	-0-	18
10	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	573	1	8371	2	N	-0-	18
11	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	519	1	6468	2	N	-0-	18
12	6758 X	6271	-0-	-487	-0-	530	1	5740	2	N	1	18
						1	9					
01	6758 X	6091	-0-	-667	-0-	559	1	5532	2	N	-0-	18
02	6104 X	5242	-0-	-862	-0-	427	1	4815	2	N	-0-	18

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229890		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774			
09	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	541	1	8032	2	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	4809	-0-	4809	4809	395	1	4414	2	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	3964	-0-	3964	8773	601	1	3362	2	N	1	-0-
						1	9					
12	DLQ G-10	3885	-0-	3885	12658	274	1	3611	2	N	-0-	-0-
01	16469 X	3811	-0-	-12658	-0-	299	1	3511	2	N	1	-0-
						1	9					
02	8008 X	3064	-0-	-4944	-0-	213	1	2851	2	N	-0-	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 230050		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 13230 PERF. 10920 - 13110			
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 2		RRCID -> 230286		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760			
09	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-	-0-
10	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-	-0-
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-	-0-
12	4371 X	3217	-0-	-1154	-0-	3217	2			N	-0-	-0-
01	4371 X	3166	-0-	-1205	-0-	3166	2			N	-0-	-0-
02	3948 X	2628	-0-	-1320	-0-	2628	2			N	-0-	-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230337		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588			
09	3000 N	2969	-0-	-31	550	2969	2			N	-0-	11
10	3100 N	2895	-0-	-205	345	2895	2			N	-0-	11
11	2790 X	2281	-0-	-509	-0-	2266	2	15	9	N	14	25
12	2883 X	2455	-0-	-428	-0-	2440	2	15	9	N	14	39
01	2883 X	2355	-0-	-528	-0-	2355	2			N	-0-	39
02	2604 X	2300	-0-	-304	-0-	2291	2	9	9	N	8	47

DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 10		RRCID -> 231004		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080			
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	311	1	4565	2	N	-0-	-0-
10	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	257	1	3760	2	N	-0-	-0-
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	232	1	2888	2	N	-0-	-0-
12	3751 X	2960	-0-	-791	-0-	250	1	2710	2	N	-0-	-0-
01	3751 X	2863	-0-	-888	-0-	263	1	2600	2	N	-0-	-0-
02	3388 X	2514	-0-	-874	-0-	205	1	2309	2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 231012		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3360 X	669	-0-	-2691	-0-	42	1	627	2	N	-0-					18
10	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					18
11	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					18
12	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					18
01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					18
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					18

GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 231255		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726								
09	T. A.	3195	-0-	3195	14796	158	1	3037	2	N	-0-					-0-
10	17940 X	3144	-0-	-14796	-0-	178	1	2963	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	202	1	2697	2	N	-0-					-0-
12	4030 X	2606	-0-	-1424	-0-	217	1	2387	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	3596 X	2419	-0-	-1177	-0-	225	1	2192	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	2996 X	1989	-0-	-1007	-0-	175	1	1814	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 232413		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120								
09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					12
10	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3896	2	1	9	N	1	1	8			12
11	3990 X	3344	-0-	-646	-0-	3344	2			N	-0-					12
12	4216 X	3195	-0-	-1021	-0-	3194	2	1	9	N	1	1	8			12
01	4216 X	3133	-0-	-1083	-0-	3133	2			N	-0-					12
02	3808 X	2849	-0-	-959	-0-	2849	2			N	-0-					12

LAS AVISPAS		WELL #: 3		RRCID -> 233175		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730								
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2387 N	1924	-0-	-463	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
01	2387 N	1816	-0-	-571	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	1608	-0-	-184	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 11		RRCID -> 233184		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034								
09	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					2
10	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					2
11	10500 X	10195	-0-	-305	-0-	10195	2			N	-0-					2
12	11253 X	9776	-0-	-1477	-0-	9774	2	2	9	N	2					4
01	11253 X	9489	-0-	-1764	-0-	9489	2			N	-0-					4
02	10164 X	7881	-0-	-2283	-0-	7881	2			N	-0-					4

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234480		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474								
09	3450 X	2141	-0-	-1309	-0-	21	1	2120	2	N	-0-					11
10	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	96	1	3986	2	N	-0-					11
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	138	1	3653	2	N	-0-					11
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	134	1	3039	2	N	-0-					11
01	4092 X	2974	-0-	-1118	-0-	68	1	2906	2	N	-0-					11
02	3696 X	2668	-0-	-1028	-0-	49	1	2619	2	N	-0-					11

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715							
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 2		RRCID -> 234836		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536 2			15
10	DLQ G-10	7946	-0-	7946	7946	7946 2			15
11	DLQ G-10	7148	-0-	7148	15094	7148 2			15
12	DLQ G-10	7020	-0-	7020	22114	7019 2	1 9	1 8	15
01	28778 X	6664	-0-	-22114	-0-	6664 2			15
02	7980 X	5915	-0-	-2065	-0-	5915 2			15

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 12		RRCID -> 234902		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080	
09	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285 2			38
10	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 2			38
11	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2			38
12	5456 X	3894	-0-	-1562	-0-	3892 2	2 9	2 8	38
01	5456 X	3513	-0-	-1943	-0-	3513 2			38
02	4928 X	3021	-0-	-1907	-0-	3021 2			38

ALEXANDER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 235989		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 236364		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #: 1		RRCID -> 236906		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554	
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2			-0-
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2			-0-
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2			-0-
12	1705 N	1045	-0-	-660	-0-	1045 2			-0-
01	1581 N	907	-0-	-674	-0-	907 2			-0-
02	2072 N	714	-0-	-1358	-0-	714 2			-0-

GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 237130		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540	
09	12510 X	9072	-0-	-3438	-0-	447 1	8625 2	N	-0-
10	10788 X	9534	-0-	-1254	-0-	540 1	8994 2	N	-0-
11	10440 X	8865	-0-	-1575	-0-	619 1	8246 2	N	-0-
12	10788 X	9040	-0-	-1748	-0-	752 1	8287 2	N	11
						1 9			
01	9548 X	8950	-0-	-598	-0-	830 1	8120 2	N	-0-
02	8624 X	7755	-0-	-869	-0-	682 1	7073 2	N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	237348	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	8796 - 8816			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	238134	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7400 - 9584			
09	14B2 EXT		-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		7	RRCID ->	239437	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	7776 - 10096			
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2				N	-0-			-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2				N	-0-			-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2				N	-0-			-0-
12	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2				N	-0-			-0-
01	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	2				N	-0-			-0-
02	728 N	375	-0-	-353	-0-	375	2				N	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	239681	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	9900 - 11170			
09	13380 X	11738	-0-	-1642	-0-	740	1	10998	2		N	-0-			-0-
10	13826 X	13345	-0-	-481	-0-	874	1	12470	2		N	1	1 8		-0-
						1	9								
11	13565 X	13565	-0-	-0-	-0-	859	1	12706	2		N	-0-			-0-
12	13733 X	13070	-0-	-663	-0-	791	1	12279	2		N	-0-			-0-
01	13733 X	12784	-0-	-949	-0-	800	1	11984	2		N	-0-			-0-
02	12656 X	11740	-0-	-916	-0-	881	1	10859	2		N	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		8	RRCID ->	241724	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8882 - 11180			
09	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2				N	-0-			37
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4654	2	1 9			N	1	1 8		37
11	6480 X	4118	-0-	-2362	-0-	4118	2				N	-0-			37
12	6696 X	4007	-0-	-2689	-0-	4006	2	1 9			N	1	1 8		37
01	6696 X	3830	-0-	-2866	-0-	3830	2				N	-0-			37
02	4760 X	3453	-0-	-1307	-0-	3453	2				N	-0-			37

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	242040	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9030 - 11100			
09	14010 X	1991	-0-	-12019	-0-	126	1	1865	2		N	-0-			-0-
10	18414 X	-0-	-0-	-18414	-0-						N	-0-			-0-
11	17640 X	-0-	-0-	-17640	-0-						N	-0-			-0-
12	16554 X	-0-	-0-	-16554	-0-						N	1	1 8		-0-
01	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-						N	2	2 8		-0-
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-						N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715		WELL #: 5		RRCID -> 242570	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 11012	PERF. 10168	- 10192	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	146	1	2060	2	N	-0-
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	129	1	1641	2	N	-0-
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	130	1	1352	2	N	-0-
12	2294 N	1434	-0-	-860	-0-	137	1	1297	2	N	-0-
01	1767 N	1409	-0-	-358	-0-	121	1	1287	2	N	-0-
02	1372 N	1164	-0-	-208	-0-	113	1	1051	2	N	-0-

SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 242842		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114		
09	5070 X	4687	-0-	-383	-0-	294	1	4376	2	N	41
10	5239 X	4147	-0-	-1092	-0-	272	1	3873	2	N	41
11	5040 X	4735	-0-	-305	-0-	300	1	4435	2	N	41
12	5022 X	4715	-0-	-307	-0-	285	1	4429	2	N	41
01	4929 X	4096	-0-	-833	-0-	256	1	3839	2	N	41
02	4424 X	4179	-0-	-245	-0-	314	1	3865	2	N	41

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190		
09	18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	1248	1	17604	2	N	125
10	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	1113	1	14124	2	N	11
11	18720 X	12459	-0-	-6261	-0-	1096	1	11363	2	N	11
12	19499 X	14615	-0-	-4884	-0-	1398	1	13216	2	N	11
01	19499 X	13725	-0-	-5774	-0-	1175	1	12548	2	N	11
02	17612 X	11517	-0-	-6095	-0-	1122	1	10395	2	N	11

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226		
09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-
10	3844 X	3831	-0-	-13	-0-	3831	2			N	-0-
11	5010 X	4744	-0-	-266	-0-	4744	2			N	-0-
12	5177 X	4198	-0-	-979	-0-	4198	2			N	-0-
01	5177 X	3941	-0-	-1236	-0-	3941	2			N	-0-
02	4424 X	3411	-0-	-1013	-0-	3411	2			N	-0-

VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750		
09	3300 X	2623	-0-	-677	-0-	2623	2			N	-0-
10	3038 X	2657	-0-	-381	-0-	2657	2			N	-0-
11	3720 X	2583	-0-	-1137	-0-	2583	2			N	-0-
12	3844 X	2925	-0-	-919	-0-	2924	2	1	9	N	-0-
01	3844 X	3266	-0-	-578	-0-	3266	2			N	-0-
02	2436 X	2273	-0-	-163	-0-	2273	2			N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #:		1	RRCID ->	246023	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11752	PERF.	8166 - 9571			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
10		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
11		2190 X	1226	-0-	-964	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
12		2263 X	1263	-0-	-1000	-0-	1260	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01		2263 X	1186	-0-	-1077	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
02		1512 X	1073	-0-	-439	-0-	1073	2			N	-0-			-0-

SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	246027	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	11061	PERF.	10158 - 10852			
09		3000 X	2418	-0-	-582	-0-	152	1	2266	2	N	-0-			-0-
10		3069 X	2235	-0-	-834	-0-	146	1	2089	2	N	-0-			-0-
11		2880 X	2095	-0-	-785	-0-	133	1	1962	2	N	-0-			-0-
12		2976 X	2065	-0-	-911	-0-	125	1	1940	2	N	-0-			-0-
01		2542 X	1900	-0-	-642	-0-	119	1	1779	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
*02		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	185	1	2279	2	N	-0-			-0-

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	246029	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9398 - 10916			
09		4590 X	4310	-0-	-280	-0-	272	1	4038	2	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	4262	-0-	4262	4262	279	1	3982	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
11	DLQ	G-10	4222	-0-	4222	8484	267	1	3955	2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4270	-0-	4270	12754	259	1	4011	2	N	-0-			-0-
01		16953 X	4199	-0-	-12754	-0-	263	1	3936	2	N	-0-			-0-
02		4032 X	3748	-0-	-284	-0-	281	1	3467	2	N	-0-			-0-

VELA-CUELLAR, J.		WELL #:		10	RRCID ->	246210	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	11151	PERF.	8988 - 10944			
09		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	180	1	2536	2	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2355	-0-	2355	2355	172	1	2182	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
11	DLQ	G-10	2027	-0-	2027	4382	178	1	1849	2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2296	-0-	2296	6678	220	1	2076	2	N	-0-			-0-
01		8655 X	1977	-0-	-6678	-0-	169	1	1806	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
02		2548 X	1834	-0-	-714	-0-	179	1	1655	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		8	RRCID ->	247131	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9836 - 10286			
09		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	207	1	2920	2	N	-0-			-0-
10		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	212	1	2691	2	N	-0-			-0-
11		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	194	1	2014	2	N	-0-			-0-
12		3224 X	1701	-0-	-1523	-0-	163	1	1538	2	N	-0-			-0-
01		3224 X	1185	-0-	-2039	-0-	101	1	1083	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
02		2912 X	1526	-0-	-1386	-0-	149	1	1377	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
GARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247229		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472			
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
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 3		RRCID -> 247243		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720			
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-		6
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-		6
11	2520 N	1506	-0-	-1014	-0-	1506	2	N	-0-		6
12	1736 N	1518	-0-	-218	-0-	1518	2	N	-0-		6
01	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	1543	2	N	-0-		6
02	1400 N	1346	-0-	-54	-0-	1346	2	N	-0-		6

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 160318		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308			
RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1									
09	6600 X	4452	-0-	-2148	-0-	114	1	N	1	1 8	-0-
10	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	322	1	N	4	4 8	-0-
11	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	283	1	N	5	5 8	-0-
12	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	301	1	N	-0-		-0-
01	7936 X	5641	-0-	-2295	-0-	255	1	N	4	4 8	-0-
02	7168 X	4390	-0-	-2778	-0-	184	1	N	3	3 8	-0-

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U		WELL #: 1		RRCID -> 160320		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 10394 - 10398			
09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		-0-
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-		-0-
11	1770 N	1348	-0-	-422	-0-	60	1	N	-0-		-0-
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-		-0-
01	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	79	1	N	-0-		-0-
*02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-		-0-

LANIER, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161977		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646			
09	6180 X	3164	-0-	-3016	-0-	82	1	N	-0-		-0-
10	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	252	1	N	-0-		-0-
11	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	299	1	N	-0-		-0-
12	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	299	1	N	-0-		-0-
01	6200 X	5963	-0-	-237	-0-	270	1	N	-0-		-0-
02	6300 X	5490	-0-	-810	-0-	230	1	N	-0-		-0-

ALEXANDER, M. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 163971		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940			
09	6060 X	4798	-0-	-1262	-0-	124	1	N	-0-		-0-
10	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	295	1	N	-0-		-0-
11	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	263	1	N	-0-		-0-
12	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	275	1	N	-0-		-0-
01	7254 X	6019	-0-	-1235	-0-	273	1	N	-0-		-0-
02	6552 X	5396	-0-	-1156	-0-	226	1	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY RUBEN FLORES MINERALS, LTD		//CONT.//	29801 253 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
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
RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #:	2	RRCID ->	222809	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	9056 - 9998	
09	1896	N	1896	-0-	-0-	1896	2	Y	-0-			-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	1249	2	Y	-0-			-0-
11	2070	N	835	-0-	-1235	835	2	Y	-0-			-0-
12	1953	N	1888	-0-	-65	1888	2	Y	-0-			-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	1730	2	Y	-0-			-0-
*02	1507	N	1507	-0-	-0-	1507	2	Y	-0-			-0-
VILLARREAL		WELL #:	1	RRCID ->	226190	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9650 - 10030	
09	9810	X	8776	-0-	-1034	8776	2	N	-0-			-0-
10	8371	X	8371	-0-	-0-	8371	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	7909	-0-	-401	7909	2	N	-0-			-0-
12	9083	X	8466	-0-	-617	8466	2	N	-0-			-0-
01	9083	X	7762	-0-	-1321	7762	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	5314	-0-	-2890	5314	2	N	-0-			-0-
RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #:	3	RRCID ->	226746	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8948 - 10595	
09	701	N	701	-0-	-0-	701	2	Y	-0-			-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	573	2	Y	-0-			-0-
11	510	N	498	-0-	-12	498	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	456	-0-	-257	456	2	Y	-0-			-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	590	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	386	-0-	-90	386	2	Y	-0-			-0-
RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #:	1	RRCID ->	226782	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9046 - 9069	
09	2160	X	1130	-0-	-1030	1130	2	N	-0-			-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	925	-0-	-545	925	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	467	-0-	-711	467	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1032	-0-	-177	1032	2	N	-0-			-0-
02	868	N	229	-0-	-639	229	2	N	-0-			-0-
VILLARREAL		WELL #:	6	RRCID ->	236530	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8629 - 9633	
09	7015	X	7015	-0-	-0-	7015	2	Y	-0-			-0-
10	6768	X	6768	-0-	-0-	6768	2	Y	-0-			-0-
11	6960	X	5012	-0-	-1948	5012	2	Y	-0-			-0-
12	7254	X	5407	-0-	-1847	5407	2	Y	-0-			-0-
01	7254	X	6606	-0-	-648	6606	2	Y	-0-			-0-
02	6552	X	5488	-0-	-1064	5488	2	Y	-0-			-0-
RFM LTD A GU		WELL #:	1	RRCID ->	241576	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8980 - 10542	
09	618	N	618	-0-	-0-	618	2	N	-0-			-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
12	651	N	130	-0-	-521	130	2	N	-0-			-0-
01	589	N	90	-0-	-499	90	2	N	-0-			-0-
02	336	N	19	-0-	-317	19	2	N	-0-			-0-
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:	5	RRCID ->	241643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7770 - 9953	
09	450	N	288	-0-	-162	288	2	Y	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	282	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	137	-0-	-133	137	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	256	-0-	-54	256	2	Y	-0-			-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	285	2	Y	-0-			-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	316	2	Y	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		//CONT.// 29801 253 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WELL #: 4		RRCID -> 242019		COMPL. DATE 03/09/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651					
M	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
09	10140 X	9269	-0-	-871	-0-	9269	2	Y	-0-			-0-
10	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2	Y	-0-			-0-
11	9720 X	8791	-0-	-929	-0-	8791	2	Y	-0-			-0-
12	10044 X	9366	-0-	-678	-0-	9366	2	Y	-0-			-0-
01	9579 X	8742	-0-	-837	-0-	8742	2	Y	-0-			-0-
02	8652 X	7718	-0-	-934	-0-	7718	2	Y	-0-			-0-

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243083			COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116		
09	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2	N	-0-			-0-
10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2	N	-0-			-0-
11	4320 X	3545	-0-	-775	-0-	3545	2	N	-0-			-0-
12	4464 X	3294	-0-	-1170	-0-	3294	2	N	-0-			-0-
01	4154 X	3941	-0-	-213	-0-	3941	2	N	-0-			-0-
*02	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2	N	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 244670			COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536		
09	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7516	2	150 9	Y	136	296 1	57
10	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7354	2	61 9	Y	55		112
11	7860 X	5763	-0-	-2097	-0-	5591	2	172 9	Y	156	193 1	75
12	8122 X	5242	-0-	-2880	-0-	5101	2	141 9	Y	128		203
01	8122 X	5085	-0-	-3037	-0-	4875	2	210 9	Y	191	198 1	196
02	7168 X	5423	-0-	-1745	-0-	5423	2		Y	-0-		196

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 248821			COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484		
09	900 N	285	-0-	-615	-0-	285	2		N	-0-		-0-
10	775 N	455	-0-	-320	-0-	455	2		N	-0-		-0-
11	690 N	387	-0-	-303	-0-	387	2		N	-0-		-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-		-0-
01	465 N	277	-0-	-188	-0-	277	2		N	-0-		-0-
*02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 249995			COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208		
09	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2		N	-0-		-0-
10	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2		N	-0-		-0-
11	8910 X	8091	-0-	-819	-0-	8091	2		N	-0-		-0-
12	9207 X	8198	-0-	-1009	-0-	8198	2		N	-0-		-0-
01	9207 X	7936	-0-	-1271	-0-	7936	2		N	-0-		-0-
02	8316 X	6989	-0-	-1327	-0-	6989	2		N	-0-		-0-

RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 250199			COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594		
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-		-0-
10	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	1148	2		N	-0-		-0-
11	1290 N	1195	-0-	-95	-0-	1195	2		N	-0-		-0-
12	1984 N	1314	-0-	-670	-0-	1314	2		N	-0-		-0-
01	1147 N	925	-0-	-222	-0-	925	2		N	-0-		-0-
*02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-		-0-

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251795			COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620		
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-		-0-
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-		-0-
11	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-		-0-
12	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-		-0-
01	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-		-0-
02	1932 X	1925	-0-	-7	-0-	1925	2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY VILLARREAL		//CONT.// 29801 253 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
M	O	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
VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 252092		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9332 - 9392		
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2	Y	-0-		-0-	
10	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2	Y	-0-		-0-	
11	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2	Y	-0-		-0-	
12	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2	Y	-0-		-0-	
01	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2	Y	-0-		-0-	
*02	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2	Y	-0-		-0-	
VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 5		RRCID -> 252103		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7480 - 8986		
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	Y	-0-		19	
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-		19	
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	Y	-0-		19	
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	Y	-0-		19	
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	Y	-0-		19	
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		19	
VILLARREAL		WELL #: 12		RRCID -> 252108		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8660 - 9440		
09	8430 X	8396	-0-	-34	-0-	8396	2	N	-0-		84	
10	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2	N	-0-		84	
11	9660 X	7719	-0-	-1941	-0-	7668	2	51 9 N	46	105 1	25	
12	9982 X	7939	-0-	-2043	-0-	7889	2	50 9 N	45		70	
01	9982 X	7558	-0-	-2424	-0-	7558	2	N	-0-		70	
02	7840 X	6757	-0-	-1083	-0-	6757	2	N	-0-		70	
VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 252177		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10992		PERF. 8696 - 9070		
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		90	
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	272	2	11 9 N	10		100	
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-		100	
12	3100 N	3665	-0-	565	-0-	3643	2	22 9 N	20		120	
01	3100 N	4017	-0-	917	-0-	1482	2	N	-0-		120	
*02	2800 N	3494	-0-	694	-0-	2176	2	N	-0-		120	
VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 252513		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11410		PERF. 9633 - 9667		
09	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2	N	-0-		-0-	
10	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2	N	-0-		-0-	
11	8850 X	8148	-0-	-702	-0-	8148	2	N	-0-		-0-	
12	9145 X	8412	-0-	-733	-0-	8412	2	N	-0-		-0-	
01	9145 X	8310	-0-	-835	-0-	8310	2	N	-0-		-0-	
02	8260 X	7412	-0-	-848	-0-	7412	2	N	-0-		-0-	
VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 253254		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 12013		PERF. 8994 - 11880		
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2	N	-0-		-0-	
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2	N	-0-		-0-	
11	300 N	78	-0-	-222	-0-	78	2	N	-0-		-0-	
12	310 N	99	-0-	-211	-0-	99	2	N	-0-		-0-	
01	310 N	136	-0-	-174	-0-	136	2	N	-0-		-0-	
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-	
VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 3		RRCID -> 254146		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 5500 - 10353		
09	4110 X	3993	-0-	-117	-0-	3993	2	Y	-0-		21	
10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2	Y	-0-		21	
11	4080 X	32	-0-	-4048	-0-	32	2	Y	-0-		21	
12	4216 X	1558	-0-	-2658	-0-	1558	2	Y	-0-		21	
01	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2	Y	-0-		21	
*02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2	Y	-0-		21	

EXSUN (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY VILLARREAL		//CONT.// 29801 253 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
M	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
VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 254492	COMPL. DATE 06/14/2011	TOTAL DEPTH 9978	PERF. 9522	-	9749			
09	45720 X	38012	-0-	-7708	-0-	38012	2	Y	-0-		-0-	
10	38184 X	38184	-0-	-0-	-0-	38184	2	Y	-0-		-0-	
11	41220 X	36558	-0-	-4662	-0-	36558	2	Y	-0-		-0-	
12	42594 X	34715	-0-	-7879	-0-	34715	2	Y	-0-		-0-	
01	42594 X	26369	-0-	-16225	-0-	26369	2	Y	-0-		-0-	
02	35476 X	24747	-0-	-10729	-0-	24747	2	Y	-0-		-0-	
VILLARREAL		WELL #: 10		RRCID -> 255539	COMPL. DATE 06/17/2011	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9661	-	9794			
09	59250 X	49805	-0-	-9445	-0-	49805	2	Y	-0-		-0-	
10	41555 X	41555	-0-	-0-	-0-	41555	2	Y	-0-		-0-	
11	49083 X	49083	-0-	-0-	-0-	49083	2	Y	-0-		-0-	
12	50313 X	48203	-0-	-2110	-0-	48203	2	Y	-0-		-0-	
01	50313 X	44854	-0-	-5459	-0-	44854	2	Y	-0-		-0-	
02	45444 X	35760	-0-	-9684	-0-	35760	2	Y	-0-		-0-	
VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 258371	COMPL. DATE 12/08/2012	TOTAL DEPTH 10042	PERF. 9583	-	9689			
09	94458 X	94458	-0-	-0-	-0-	94458	2	Y	-0-		-0-	
10	91390 X	91390	-0-	-0-	-0-	91390	2	Y	-0-		-0-	
11	89610 X	88169	-0-	-1441	-0-	88169	2	Y	-0-		-0-	
12	92597 X	87320	-0-	-5277	-0-	87320	2	Y	-0-		-0-	
01	92597 X	81788	-0-	-10809	-0-	81788	2	Y	-0-		-0-	
02	83636 X	72404	-0-	-11232	-0-	72404	2	Y	-0-		-0-	
VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 261691	COMPL. DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9770	-	10126			
09	10830 X	8859	-0-	-1971	-0-	8859	2	N	-0-		-0-	
10	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2	N	-0-		-0-	
11	9300 X	6873	-0-	-2427	-0-	6873	2	N	-0-		-0-	
12	9610 X	7123	-0-	-2487	-0-	7123	2	N	-0-		-0-	
01	9610 X	7242	-0-	-2368	-0-	7242	2	N	-0-		-0-	
02	8680 X	6197	-0-	-2483	-0-	6197	2	N	-0-		-0-	
VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 261878	COMPL. DATE 05/14/2011	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9656	-	9802			
09	27750 X	23820	-0-	-3930	-0-	23820	2	N	-0-		-0-	
10	20721 X	20721	-0-	-0-	-0-	20721	2	N	-0-		-0-	
11	24390 X	21688	-0-	-2702	-0-	21688	2	N	-0-		-0-	
12	25203 X	20973	-0-	-4230	-0-	20973	2	N	-0-		-0-	
01	24614 X	16600	-0-	-8014	-0-	16600	2	N	-0-		-0-	
02	22232 X	20052	-0-	-2180	-0-	20052	2	N	-0-		-0-	
VILLARREAL		WELL #: 13R		RRCID -> 266122	COMPL. DATE 11/13/2011	TOTAL DEPTH 10338	PERF. 9683	-	9896			
09	5070 X	4834	-0-	-236	-0-	4834	2	N	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	4696	-0-	4696	-0-	4696	2	N	-0-		-0-	
11	9029 X	4333	-0-	-4696	-0-	4333	2	N	-0-		-0-	
12	5270 X	4210	-0-	-1060	-0-	4210	2	N	-0-		-0-	
01	5270 X	4261	-0-	-1009	-0-	4261	2	N	-0-		-0-	
02	4508 X	3658	-0-	-850	-0-	3658	2	N	-0-		-0-	
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 266552	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL DEPTH 10360	PERF. 8320	-	9778			
09	33120 X	25939	-0-	-7181	-0-	25844	2	95 9 N	86		130	
10	DLQ G-10	23191	-0-	23191	23191	23172	2	19 9 N	17		147	
11	48180 X	24989	-0-	-23191	-0-	24870	2	119 9 N	108	198 1	57	
12	29016 X	23390	-0-	-5626	-0-	23390	2		-0-		57	
01	27466 X	18663	-0-	-8803	-0-	18530	2	133 9 N	121	154 1	24	
02	24220 X	19092	-0-	-5128	-0-	19052	2	40 9 N	36		60	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
EAGLE OIL & GAS CO.				238634								
URIBE				WELL #: 2	RRCID -> 232152	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 7839	PERF. 7400	- 7618			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		7350 X	7136	-0-	-214	-0-	7129 2	7 9	N	6		70
10		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7308 2	11 9	N	10		80
11		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6973 2	6 9	N	5		85
12		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8955 2	6 9	N	5		90
01		7378 X	4737	-0-	-2641	-0-	4730 2	7 9	N	6		96
02		6664 X	3184	-0-	-3480	-0-	3184 2		N	-0-		96

URIBE				WELL #: 3	RRCID -> 236358	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7532	- 7774			
09		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2413 2	6 9	N	5		30
10		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-		30
11		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-		30
12		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-		30
01		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2522 2	7 9	N	6		36
02		1904 N	1292	-0-	-612	-0-	1292 2		N	-0-		36

URIBE				WELL #: 5	RRCID -> 241976	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 7511	- 7716			
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-		25
10		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-		25
11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-		25
12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-		25
01		1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304 2		N	-0-		25
*02		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2113 2	4 9	N	4		29

EOG RESOURCES, INC.				253162								
GUTIERREZ, EMILIA FLORES				WELL #: 1	RRCID -> 207589	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 10024	PERF. 9756	- 9782			
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DERLY				WELL #: 1	RRCID -> 147576	COMPL. DATE 04/13/2004	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9463	- 9502			
09		240 N	211	-0-	-29	-0-	30 1	181 2	N	-0-		-0-
10		341 N	151	-0-	-190	-0-	20 1	131 2	N	-0-		-0-
11		270 N	156	-0-	-114	-0-	6 1	150 2	N	-0-		-0-
12		217 N	110	-0-	-107	-0-	110 2		N	-0-		-0-
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
*02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-

DERLY				WELL #: 3	RRCID -> 150710	COMPL. DATE 08/11/1994	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10064	- 10078			
09		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	354 1	2125 2	N	-0-		-0-
10		2387 N	2024	-0-	-363	-0-	262 1	1762 2	N	-0-		-0-
11		2730 N	1759	-0-	-971	-0-	73 1	1686 2	N	-0-		-0-
12		2573 N	1911	-0-	-662	-0-	1911 2		N	-0-		-0-
01		2015 N	1540	-0-	-475	-0-	1540 2		N	-0-		-0-
02		1652 N	1624	-0-	-28	-0-	1624 2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
DERLY		WELL #:		4	RRCID ->	152451	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9249 - 10236				
M	O	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
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	494	2	N	-0-			-0-
10	620 N	520	-0-	-100	-0-	-0-		67	1	453	2	N	-0-			-0-
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	-0-		23	1	528	2	N	-0-			-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-		604	2			N	-0-			-0-
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-		985	2			N	-0-			-0-
*02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-		891	2			N	-0-			-0-

JACOBA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	156605	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9009 - 9643				
09	2010 N	1847	-0-	-163	-0-	-0-		1847	2			N	-0-			-0-
10	2015 N	1730	-0-	-285	-0-	-0-		1730	2			N	-0-			-0-
11	1860 N	1757	-0-	-103	-0-	-0-		1757	2			N	-0-			-0-
12	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	-0-		1869	2			N	-0-			-0-
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-		1933	2			N	-0-			-0-
*02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-		1661	2			N	-0-			-0-

JACOBA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158465	COMPL. DATE	04/07/1996	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8270 - 9618				
09	1350 N	309	-0-	-1041	-0-	-0-		309	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	507	-0-	-547	-0-	-0-		507	2			N	-0-			-0-
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	-0-		455	2			N	-0-			-0-
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-		1075	2			N	-0-			-0-
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	-0-		493	2			N	-0-			-0-
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	-0-		358	2			N	-0-			-0-

DERLY		WELL #:		8	RRCID ->	201341	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	7510 - 9828				
09	2730 X	2635	-0-	-95	-0-	-0-		376	1	2259	2	N	-0-			-0-
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-		239	1	1609	2	N	-0-			-0-
11	900 N	142	-0-	-758	-0-	-0-		6	1	136	2	N	-0-			-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RAMIREZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	213681	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7866 - 9506				
09	570 N	351	-0-	-219	-0-	-0-		351	2			N	-0-			-0-
10	434 N	347	-0-	-87	-0-	-0-		347	2			N	-0-			-0-
11	420 N	330	-0-	-90	-0-	-0-		330	2			N	-0-			-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-		999	2			N	-0-			-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-		737	2			N	-0-			-0-
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		381	2			N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		3	RRCID ->	224609	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11056 - 11108				
09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	2439	2	N	-0-			14
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	2503	2	N	-0-			14
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	614	2	N	-0-	14	1	-0-
12	2604 N	203	-0-	-2401	-0-	-0-		26	1	177	2	N	-0-			-0-
01	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	644 N	440	-0-	-204	-0-	-0-		76	1	364	2	N	-0-			-0-

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #:		1	RRCID ->	238074	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7965 - 8220				
09	420 N	-0-	-0-	-420	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254645		COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	5910 X	5474	-0-	-436	-0-	188	1	5286	2	N	-0-	15
10	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	201	1	5664	2	N	3	18
11	5430 X	4967	-0-	-463	-0-	681	1	4264	2	N	20	36 1 2
12	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	701	1	5007	2	N	-0-	2
01	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	713	1	4977	2	N	-0-	2
02	5068 X	4875	-0-	-193	-0-	528	1	4347	2	N	-0-	2 1 -0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259316		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		RRCID -> 244496		COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530			
ALEXANDER "A"		WELL #: 1										
09	18300 X	3471	-0-	-14829	-0-	186	1	3285	2	N	-0-	69
10	16878 X	16878	-0-	-0-	-0-	197	1	16645	2	N	33	102
11	15400 X	15400	-0-	-0-	-0-	214	1	15162	2	N	22	124
12	15717 X	14065	-0-	-1652	-0-	206	1	13842	2	N	15	139
01	15717 X	13962	-0-	-1755	-0-	183	1	13768	2	N	10	149
02	14196 X	14000	-0-	-196	-0-	166	1	13834	2	N	-0-	149

ALEXANDER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248176		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006			
09	3240 X	1373	-0-	-1867	-0-	74	1	1299	2	N	-0-	-0-
10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	63	1	5283	2	N	-0-	-0-
11	4290 X	3273	-0-	-1017	-0-	46	1	3227	2	N	-0-	-0-
12	4433 X	3705	-0-	-728	-0-	54	1	3651	2	N	-0-	-0-
01	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	59	1	4414	2	N	-0-	-0-
*02	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	54	1	4486	2	N	-0-	-0-

MENDOZA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 250087		COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012			
09	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	252	1	8703	2	N	-0-	20
10	12121 X	8674	-0-	-3447	-0-	251	1	8423	2	N	-0-	20
11	11670 X	8925	-0-	-2745	-0-	255	1	8670	2	N	-0-	20
12	11346 X	8649	-0-	-2697	-0-	241	1	8408	2	N	-0-	20
01	11346 X	8615	-0-	-2731	-0-	252	1	8363	2	N	-0-	20
02	8372 X	8185	-0-	-187	-0-	218	1	7967	2	N	-0-	20

ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 255119		COMPL. DATE 04/11/2010			TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198			
09	2640 X	1698	-0-	-942	-0-	48	1	1650	2	N	-0-	-0-
10	2232 N	1699	-0-	-533	-0-	49	1	1650	2	N	-0-	-0-
11	1950 N	1593	-0-	-357	-0-	45	1	1548	2	N	-0-	-0-
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	59	1	2066	2	N	-0-	-0-
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	56	1	1855	2	N	-0-	-0-
*02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	46	1	1662	2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
LAREDO ENERGY				486543								
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 233229	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 10646	PERF. 9262	- 10040			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		4530 X	4473	-0-	-57	-0-	1159 1	3314 2	N	-0-		-0-
10		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	1364 1	5107 2	N	-0-		-0-
11		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	999 1	3992 2	N	-0-		-0-
12		4619 X	4364	-0-	-255	-0-	1274 1	3090 2	N	-0-		-0-
*01		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	1126 1	3860 2	N	-0-		-0-
02		4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-			N	NO RPT		-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD		WELL #:		2	RRCID -> 238516	COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10196	- 10641			
09		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	478 1	1367 2	N	-0-		-0-
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	283 1	1059 2	N	-0-		-0-
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	234 1	937 2	N	-0-		-0-
12		1922 N	1167	-0-	-755	-0-	341 1	826 2	N	-0-		-0-
*01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	270 1	928 2	N	-0-		-0-
02		1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			N	NO RPT		-0-

GONART INVESTMENTS ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 247368	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 10795	PERF. 8564	- 8760			
09		7410 X	6331	-0-	-1079	-0-	1313 1	5018 2	N	-0-		-0-
10		7657 X	7044	-0-	-613	-0-	1097 1	5947 2	N	-0-		-0-
11		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	1218 1	5995 2	N	-0-		-0-
12		6541 X	6003	-0-	-538	-0-	1004 1	4999 2	N	-0-		-0-
01		6541 X	6405	-0-	-136	-0-	1087 1	5318 2	N	-0-		-0-
02		6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			N	NO RPT		-0-

SAENZ		WELL #:		1	RRCID -> 248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10705	PERF. 9772	- 9880		
09		1530 N	1069	-0-	-461	-0-	537 1	532 2	N	-0-		-0-
10		1147 N	1080	-0-	-67	-0-	541 1	539 2	N	-0-		-0-
11		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1193 1	316 2	N	-0-		-0-
12		1116 N	941	-0-	-175	-0-	710 1	231 2	N	-0-		-0-
*01		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1479 1	432 2	N	-0-		-0-
02		1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		1	RRCID -> 212741	COMPL. DATE 08/23/2005	TOTAL DEPTH 10357	PERF. 10228	- 10254			
VARAL RANCHES		WELL #:		1								
09		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	65 1	2088 2	Y	-0-		-0-
10		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	148 1	4084 2	Y	-0-		-0-
11		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	92 1	2251 2	Y	-0-		-0-
12		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	151 1	3382 2	Y	-0-		-0-
01		4247 X	2110	-0-	-2137	-0-	88 1	2022 2	Y	-0-		-0-
02		3836 X	2134	-0-	-1702	-0-	97 1	2037 2	Y	-0-		-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		2	RRCID -> 214196	COMPL. DATE 11/03/2005	TOTAL DEPTH 12600	PERF. 10304	- 10338			
09		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	84 1	2689 2	Y	-0-		-0-
10		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	87 1	2412 2	Y	-0-		-0-
11		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	87 1	2118 2	Y	-0-		-0-
12		2852 X	2093	-0-	-759	-0-	89 1	2004 2	Y	-0-		-0-
01		2852 X	2035	-0-	-817	-0-	85 1	1950 2	Y	-0-		-0-
02		2576 X	1726	-0-	-850	-0-	79 1	1647 2	Y	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
VARAL RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	215862	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	9340 - 10322	
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
09		5400 X	5044	-0-	-356	-0-	153 1	4891 2	Y	-0-			-0-
10		5332 X	4642	-0-	-690	-0-	162 1	4480 2	Y	-0-			-0-
11		5340 X	4616	-0-	-724	-0-	181 1	4435 2	Y	-0-			-0-
12		5518 X	4223	-0-	-1295	-0-	180 1	4043 2	Y	-0-			-0-
01		5518 X	4539	-0-	-979	-0-	189 1	4350 2	Y	-0-			-0-
02		4704 X	3631	-0-	-1073	-0-	166 1	3465 2	Y	-0-			-0-

VOLPE, ADAN		WELL #:		1	RRCID ->	216057	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10506 - 10526	
09		3960 X	3404	-0-	-556	-0-	103 1	3301 2	Y	-0-			-0-
10		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	146 1	4013 2	Y	-0-			-0-
11		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	133 1	3247 2	Y	-0-			-0-
12		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	172 1	3859 2	Y	-0-			-0-
01		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	208 1	4785 2	Y	-0-			-0-
*02		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	195 1	4088 2	Y	-0-			-0-

VOLPE, ADAN		WELL #:		2	RRCID ->	220755	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9679 - 10590	
09		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	47 1	1494 2	Y	-0-			-0-
10		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	64 1	1771 2	Y	-0-			-0-
11		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	62 1	1513 2	Y	-0-			-0-
12		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	75 1	1691 2	Y	-0-			-0-
01		1829 X	1374	-0-	-455	-0-	57 1	1317 2	Y	-0-			-0-
02		1652 X	1621	-0-	-31	-0-	74 1	1547 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	
09		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	48 1	1540 2	N	-0-			-0-
10		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	61 1	1683 2	N	-0-			-0-
11		1770 N	842	-0-	-928	-0-	33 1	809 2	N	-0-			-0-
12		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
01		1736 N	1569	-0-	-167	-0-	65 1	1504 2	N	-0-			-0-
*02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	59 1	1242 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	
09		2790 X	1971	-0-	-819	-0-	60 1	1911 2	N	-0-			-0-
10		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	98 1	2702 2	N	-0-			-0-
11		2790 X	2221	-0-	-569	-0-	87 1	2134 2	N	-0-			-0-
12		2883 X	2422	-0-	-461	-0-	103 1	2319 2	N	-0-			-0-
01		2883 X	2065	-0-	-818	-0-	86 1	1979 2	N	-0-			-0-
02		2520 X	1914	-0-	-606	-0-	87 1	1827 2	N	-0-			-0-

SALINAS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235325	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9832 - 9880	
09		12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	386 1	12367 2	Y	-0-			-0-
10		12400 X	11097	-0-	-1303	-0-	388 1	10709 2	Y	-0-			-0-
11		14010 X	10517	-0-	-3493	-0-	413 1	10104 2	Y	-0-			-0-
12		14477 X	8736	-0-	-5741	-0-	373 1	8363 2	Y	-0-			-0-
01		14477 X	12583	-0-	-1894	-0-	524 1	12059 2	Y	-0-			-0-
02		11900 X	8858	-0-	-3042	-0-	404 1	8454 2	Y	-0-			-0-

SALINAS G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	239664	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9954 - 10024	
09		15146 X	15146	-0-	-0-	-0-	458 1	14688 2	Y	-0-			-0-
10		15556 X	15556	-0-	-0-	-0-	544 1	15012 2	Y	-0-			-0-
11		18360 X	13519	-0-	-4841	-0-	531 1	12988 2	Y	-0-			-0-
12		18972 X	13321	-0-	-5651	-0-	569 1	12752 2	Y	-0-			-0-
01		18972 X	13031	-0-	-5941	-0-	543 1	12488 2	Y	-0-			-0-
02		14140 X	11255	-0-	-2885	-0-	513 1	10742 2	Y	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																
SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		12540 X	12535	-0-	-5	-0-		379	1	12156	2	Y	-0-			-0-
10		16443 X	16443	-0-	-0-	-0-		575	1	15868	2	Y	-0-			-0-
11		13555 X	13555	-0-	-0-	-0-		533	1	13022	2	Y	-0-			-0-
12		12973 X	12973	-0-	-0-	-0-		554	1	12419	2	Y	-0-			-0-
01		16430 X	12520	-0-	-3910	-0-		522	1	11998	2	Y	-0-			-0-
02		14840 X	10362	-0-	-4478	-0-		472	1	9890	2	Y	-0-			-0-

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052																

09		2760 X	2304	-0-	-456	-0-		2304	2			N	-0-			-0-
10		2759 N	2419	-0-	-340	-0-		2419	2			N	-0-			-0-
11		2520 N	2257	-0-	-263	-0-		2257	2			N	-0-			-0-
12		2387 N	2114	-0-	-273	-0-		2114	2			N	-0-			-0-
01		2418 N	1848	-0-	-570	-0-		1848	2			N	-0-			-0-
02		2100 N	1813	-0-	-287	-0-		1813	2			N	-0-			-0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095																

09		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-		187	1	5984	2	Y	-0-			-0-
10		6262 X	6168	-0-	-94	-0-		216	1	5952	2	Y	-0-			-0-
11		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-		210	1	5134	2	Y	-0-			-0-
12		6386 X	6025	-0-	-361	-0-		257	1	5768	2	Y	-0-			-0-
01		6386 X	6062	-0-	-324	-0-		253	1	5809	2	Y	-0-			-0-
02		5768 X	4951	-0-	-817	-0-		226	1	4725	2	Y	-0-			-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216																

09		17040 X	16091	-0-	-949	-0-		16091	2			N	-0-			-0-
10		17391 X	15414	-0-	-1977	-0-		15414	2			N	-0-			-0-
11		16470 X	15084	-0-	-1386	-0-		15084	2			N	-0-			-0-
12		17019 X	14198	-0-	-2821	-0-		14198	2			N	-0-			-0-
01		16709 X	16438	-0-	-271	-0-		16438	2			N	-0-			-0-
02		15008 X	14291	-0-	-717	-0-		14291	2			N	-0-			-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185																

09		450 N	450	-0-	-0-	-0-		14	1	436	2	Y	-0-			-0-
10		406 X	406	-0-	-0-	-0-		14	1	392	2	Y	-0-			-0-
11		454 X	454	-0-	-0-	-0-		18	1	436	2	Y	-0-			-0-
12		713 X	534	-0-	-179	-0-		23	1	511	2	Y	-0-			-0-
01		713 X	501	-0-	-212	-0-		21	1	480	2	Y	-0-			-0-
02		420 X	413	-0-	-7	-0-		19	1	394	2	Y	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591																
NOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545																

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
NCOC FEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190808		COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 10002		
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	
09	5790 X	4125	-0-	-1665	-0-	4125 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	6386 X	5272	-0-	-1114	-0-	5272 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	5768 X	4845	-0-	-923	-0-	4845 2	N	-0-	-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		
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	882	-0-	882	882	882 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	3598 X	2716	-0-	-882	-0-	2716 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

XTO ENERGY INC.		945936									
VELENO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 201874		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428		
09	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	982 1	12674 3	N	-0-	-0-	
10	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	1054 1	11922 3	N	-0-	-0-	
11	9270 X	8471	-0-	-799	-0-	811 1	7660 3	N	-0-	-0-	
12	11780 X	8372	-0-	-3408	-0-	855 1	7517 3	N	-0-	-0-	
01	11780 X	8678	-0-	-3102	-0-	919 1	7759 3	N	-0-	-0-	
02	10640 X	9023	-0-	-1617	-0-	971 1	8052 3	N	-0-	-0-	

VELENO RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 202932		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754		
09	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	743 1	9592 3	N	-0-	-0-	
10	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	640 1	7247 3	N	-0-	-0-	
11	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	692 1	6542 3	N	-0-	-0-	
12	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	752 1	6616 3	N	-0-	-0-	
01	7347 X	6830	-0-	-517	-0-	723 1	6107 3	N	-0-	-0-	
02	6636 X	6387	-0-	-249	-0-	687 1	5700 3	N	-0-	-0-	

VELENO RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 203851		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775		
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	178 1	2298 3	N	-0-	-0-	
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	138 1	1565 3	N	-0-	-0-	
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	151 1	1428 3	N	-0-	-0-	
12	2325 N	1676	-0-	-649	-0-	171 1	1505 3	N	-0-	-0-	
01	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	167 1	1411 3	N	-0-	-0-	
02	1484 N	1332	-0-	-152	-0-	143 1	1189 3	N	-0-	-0-	

VELENO RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 205381		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831		
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	364 1	4703 3	N	-0-	-0-	
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	328 1	3707 3	N	-0-	-0-	
11	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	377 1	3564 3	N	-0-	-0-	
12	4340 X	3881	-0-	-459	-0-	396 1	3485 3	N	-0-	-0-	
01	4340 X	3665	-0-	-675	-0-	388 1	3277 3	N	-0-	-0-	
02	3920 X	3269	-0-	-651	-0-	352 1	2917 3	N	-0-	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207276	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9950 - 10010
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		6776 X	6776	-0-	-0-	487 1	6289 3	N	-0-		-0-	
10		5890 X	5796	-0-	-94	471 1	5325 3	N	-0-		-0-	
11		6028 X	6028	-0-	-0-	577 1	5451 3	N	-0-		-0-	
12		6138 X	5895	-0-	-243	602 1	5293 3	N	-0-		-0-	
01		6138 X	5467	-0-	-671	579 1	4888 3	N	-0-		-0-	
02		5544 X	4904	-0-	-640	528 1	4376 3	N	-0-		-0-	

VELENO RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	212813	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8656 - 9722
09		13617 X	13617	-0-	-0-	979 1	12638 3	N	-0-		-0-	
10		10756 X	10756	-0-	-0-	873 1	9883 3	N	-0-		-0-	
11		10045 X	10045	-0-	-0-	961 1	9084 3	N	-0-		-0-	
12		10013 X	9731	-0-	-282	994 1	8737 3	N	-0-		-0-	
01		10013 X	9808	-0-	-205	1038 1	8770 3	N	-0-		-0-	
02		9044 X	8357	-0-	-687	899 1	7458 3	N	-0-		-0-	

SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213830	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9870 - 9898
09		5537 X	5537	-0-	-0-	398 1	5139 3	N	-0-		-0-	
10		4715 X	4715	-0-	-0-	383 1	4332 3	N	-0-		-0-	
11		4385 X	4385	-0-	-0-	420 1	3965 3	N	-0-		-0-	
12		4712 X	3705	-0-	-1007	378 1	3327 3	N	-0-		-0-	
01		4712 X	4294	-0-	-418	455 1	3839 3	N	-0-		-0-	
02		4256 X	3719	-0-	-537	400 1	3319 3	N	-0-		-0-	

VELENO RANCH		WELL #:		1ST	RRCID ->	224693	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	8600 - 9154
09		2390 N	2390	-0-	-0-	172 1	2218 3	N	-0-		-0-	
10		1844 N	1844	-0-	-0-	150 1	1694 3	N	-0-		-0-	
11		1773 N	1773	-0-	-0-	170 1	1603 3	N	-0-		-0-	
12		2418 N	1756	-0-	-662	179 1	1577 3	N	-0-		-0-	
01		1829 N	1672	-0-	-157	177 1	1495 3	N	-0-		-0-	
02		1652 N	1620	-0-	-32	174 1	1446 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
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-	
02		0 K	NO RPT	-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
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		76	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		76	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		76	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		76	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		76	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		76	

FALCON (QUEEN CITY) SMITH PRODUCTION INC. FALCON		30079 400 789662		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR			
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
09	31950 N	25759	-0-	-6191 B	-0-	4015 1 440 9	21304 2	Y	400	375 1	216
10	29140 N	25291	-0-	-3849 B	-0-	3950 1 384 9	20957 2	Y	349	235 1	330
11	27360 N	24399	-0-	-2961 B	-0-	3929 1 330 9	20140 2	Y	300	410 1	220
12	19203 N	22406	-0-	3203 B	3203	5149 1 297 9	16960 2	Y	270	195 1	295
01	17804 N	23913	-0-	6109 B	9312	5015 1 311 9	18587 2	Y	283	495 1	83
02	0 N	20418	-0-	20418 B	29730	2935 1 308 9	17175 2	Y	280	209 1	154
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29730											

FALCON		30079 400 789662		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR			
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
09	20760 #	13334	-0-	-7426 B	-7426	2084 1 196 9	11054 2	Y	178	171 1	40
10	19964 #	12472	-0-	-7492 B	-14918	1938 1 255 9	10279 2	Y	232	153 1	119
11	14460 N	10860	-0-	-3600 B	-14918	1723 1 308 9	8829 2	Y	280	369 1	30
12	13764 N	11170	-0-	-2594 B	-14918	2530 1 305 9	8335 2	Y	277	201 1	106
01	12462 N	10766	-0-	-1696 B	-14918	2225 1 296 9	8245 2	Y	269	293 1	82
02	0 N	9158	-0-	9158 B	-5760	1298 1 266 9	7594 2	Y	242	181 1	143
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5760											

FALCON LAKE, E. BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC DOLENE		30084 100 076861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
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
09	840 #	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) ACOCK OPERATING LIMITED SALINAS		30084 200 003596		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
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
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		N	-0-		12
*02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-		12

SALINAS		30084 200 003596		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
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
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-		-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		-0-
*02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-		-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		30084 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
ACOCK OPERATING LIMITED		//CONT.//		003596									
GARCIA, FINITA		WELL #:		1	RRCID ->	235800	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	17138	PERF.13392 - 13410		
M	O	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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861					CNTY: ZAPATA				
DOLEN		WELL #:		1	RRCID ->	229335	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	14681	PERF.12532 - 14180		
M	O	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
09	5820 X	4545	-0-	-1275	-0-	-0-	664 1	3337 2	N	-0-			-0-
							544 3						
10	5952 X	4560	-0-	-1392	-0-	-0-	550 1	3560 2	N	-0-			-0-
							450 3						
11	5550 X	4877	-0-	-673	-0-	-0-	677 1	3646 2	N	-0-			-0-
							554 3						
12	6076 X	5403	-0-	-673	-0-	-0-	747 1	4045 2	N	-0-			-0-
							611 3						
01	6076 X	5200	-0-	-876	-0-	-0-	801 1	3743 2	N	-0-			-0-
							656 3						
*02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	-0-	656 1	3426 2	N	-0-			-0-
							537 3						

VELA-LOPENO				1	RRCID ->	229351	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 1227 - 12314		
M	O	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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715					CNTY: ZAPATA				
ERM		WELL #:		1	RRCID ->	221572	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13085 - 13105		
M	O	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA				1	RRCID ->	225601	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11561 - 12608		
M	O	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
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	131 1	602 2	N	-0-			-0-
10	558 N	332	-0-	-226	-0-	-0-	65 1	267 2	N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	148 2	N	-0-			-0-
12	744 N	608	-0-	-136	-0-	-0-	70 1	538 2	N	-0-			-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	119 1	312 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	529 2	N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																					
MORALES GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 231974	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 13450	PERF.11678	- 12866		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
09	2130 X	2103	-0-	-27	-0-	376	1	1727	2	N	-0-			-0-							
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	438	1	1792	2	N	1	1 8		-0-							
11	2160 X	1462	-0-	-698	-0-	140	1	1322	2	N	-0-			-0-							
12	2232 X	2041	-0-	-191	-0-	235	1	1805	2	N	1	1 8		-0-							
01	2232 X	1990	-0-	-242	-0-	549	1	1441	2	N	-0-			-0-							
02	2016 X	1737	-0-	-279	-0-	188	1	1549	2	N	-0-			-0-							

WAGNER OIL COMPANY													891175		WELL #: 1		RRCID -> 200307	COMPL. DATE 08/28/2004	TOTAL DEPTH 16300	PERF.13994	- 16149
09	7950 X	7432	-0-	-518	-0-	96	1	7336	2	N	-0-			-0-							
10	DLQ G-10	8696	-0-	8696	8696	105	1	8591	2	N	-0-			-0-							
11	DLQ G-10	8251	-0-	8251	16947	111	1	8140	2	N	-0-			-0-							
12	17375 X	428	-0-	-16947	-0-	9	1	419	2	N	-0-			-0-							
01	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	80	1	10824	2	N	-0-			-0-							
02	7868 X	7514	-0-	-354	-0-	63	1	7451	2	N	-0-			-0-							

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD.													WELL #: 1		RRCID -> 205632	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 17110	PERF.16121	- 16152		
09	38649 X	38649	-0-	-0-	-0-	371	1	38278	2	N	-0-			-0-							
10	DLQ G-10	38088	-0-	38088	38088	354	1	37734	2	N	-0-			-0-							
11	DLQ G-10	30600	-0-	30600	68688	329	1	30271	2	N	-0-			-0-							
12	69799 X	1111	-0-	-68688	-0-	20	1	1091	2	N	-0-			-0-							
01	43348 X	43348	-0-	-0-	-0-	344	1	43004	2	N	-0-			-0-							
02	36064 X	35635	-0-	-429	-0-	300	1	35335	2	N	-0-			-0-							

WORLEY													WELL #: 3		RRCID -> 218883	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 17125	PERF.16029	- 16268		
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	62	1	3433	2	N	-0-			-0-							
10	DLQ G-10	4215	-0-	4215	4215	67	1	4148	2	N	-0-			-0-							
11	DLQ G-10	4024	-0-	4024	8239	69	1	3955	2	N	-0-			-0-							
12	8517 X	278	-0-	-8239	-0-	7	1	271	2	N	-0-			-0-							
01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	31	1	4208	2	N	-0-			-0-							
*02	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	33	1	3854	2	N	-0-			-0-							

WORLEY													WELL #: 4		RRCID -> 221287	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 17486	PERF.13364	- 14888		
09	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	60	1	3262	2	N	-0-			-0-							
10	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	63	1	3726	2	N	-0-			-0-							
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	60	1	3097	2	N	-0-			-0-							
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-							
01	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	33	1	4450	2	N	-0-			-0-							
*02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	24	1	2813	2	N	-0-			-0-							

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17)															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC															
VELA-LOPENO															
30084 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA															
076861															
WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4680 #	4187	-0-	-493	-0-	511 1	3074	2	N		-0-			-0-
							501 3								
10		4836 #	3502	-0-	-1334	-0-	422 1	2734	2	N		-0-			-0-
							346 3								
11		4680 #	4433	-0-	-247	-0-	616 1	3313	2	N		-0-			-0-
							504 3								
12		4836 #	4074	-0-	-762	-0-	563 1	3050	2	N		-0-			-0-
							461 3								
01		4836 #	3805	-0-	-1031	-0-	586 1	2739	2	N		-0-			-0-
							480 3								
02		4144 #	3310	-0-	-834	-0-	470 1	2455	2	N		-0-			-0-
							385 3								

PHEFFER OIL, L.L.C.															
STATE OF TEXAS															
661571															
WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531															
09	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300)															
CHESAPEAKE OPERATING, INC.															
MORALES															
30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
147715															
WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13															
09		3420 X	2991	-0-	-429	-0-	535 1	2456	2	N		-0-			-0-
10		3317 X	3302	-0-	-15	-0-	648 1	2653	2	N		1	1 8		-0-
							1 9								
11		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	306 1	2900	2	N		-0-			-0-
12		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	398 1	3051	2	N		1	1 8		-0-
							1 9								
01		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	1718 1	4510	2	N		1	1 8		-0-
							1 9								
*02		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	336 1	2764	2	N		-0-			-0-

MORALES, ROSALVA DIANA															
WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586															
09	14B2	EXT	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA															
WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488															
09		8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	1547 1	7108	2	N		-0-			-0-
10		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	1574 1	6443	2	N		-0-			-0-
11		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	811 1	7677	2	N		-0-			-0-
12		10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	1169 1	8963	2	N		-0-			-0-
01		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	2216 1	5818	2	N		1	1 8		-0-
							1 9								
*02		8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	913 1	7513	2	N		-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231												
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313												
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130												

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534												
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356												

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002												
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446												

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-
02	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												

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS												
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107												
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432												

09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-	43
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-	43
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-	43
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-	43
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	43
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-	43

FALFURRIAS (FRIO 7250) //CONT.// 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
 RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127
02	0 N	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

M	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	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					85
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					85
11	690 N	578	-0-	-112	-0-	578	3			N	-0-					85
12	1147 N	473	-0-	-674	-0-	473	3			N	-0-					85
01	589 N	291	-0-	-298	-0-	291	3			N	-0-					85
02	532 N	464	-0-	-68	-0-	464	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

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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FALFURRIAS (NAOMI 7100)		30090 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107									
RUSSELL, N.L.		WELL #:	5	RRCID ->	132954	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 7167 - 7176		
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711						CNTY: JIM WELLS		
MINTEN		WELL #:	1R	RRCID ->	191395	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 7139 - 7155	
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		30090 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
RUPP		WELL #:	3	RRCID ->	095075	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	9358 PERF. N/A			
09	1530 N	386	-0-	-1144	-0-	375	2	11	9	N	10	124
10	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	1221	2	11	9	N	10	134
11	1170 N	945	-0-	-225	-0-	890	2	55	9	N	50	29
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	340	2	44	9	N	40	69
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1354	2	22	9	N	20	89
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT	89

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107						CNTY: JIM WELLS				
WRIGHT, W. P.		WELL #:	2	RRCID ->	162200	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9390 PERF. 9053 - 9114			
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-	127
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-	127
11	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-	127
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-	127
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-	127
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-	127

RUSSEL		WELL #:		8		RRCID ->		209933		COMPL. DATE		04/20/2005		TOTAL DEPTH		10450 PERF. 8660 - 9846	
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-				
02	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	
09	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5627	3	24	9	N	22	154					
10	5766 X	5180	-0-	-586	-0-	5172	3	8	9	N	7	161					
11	5580 X	4913	-0-	-667	-0-	4847	3	66	9	N	60	29					
12	5766 X	4373	-0-	-1393	-0-	4216	3	157	9	N	143	172					
01	5766 X	4910	-0-	-856	-0-	4910	3			N	-0-	172					
02	5208 X	3979	-0-	-1229	-0-	3970	3	9	9	N	8	180					

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		//CONT.//		30090 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		//CONT.//		635107								
WRIGHT		WELL #:		8	RRCID ->	254576	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	9656	PERF.	9020 - 9220
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	
09		870 N	522	-0-	-348	-0-	522 3	N	-0-			62
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	556 3	N	15	17 9		77
11		300 N	114	-0-	-186	-0-	114 3	N	-0-			77
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-			77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
*02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-			77

FALFURRIAS (7300)				30090 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107								
RUSSELL, N.L.		WELL #:		5 L	RRCID ->	133128	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7296 - 7305
09	10	11	12	01	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RUSSELL, N.L.		WELL #:		6	RRCID ->	144306	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	7270 - 7276
09	10	11	12	01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (8000)				30090 900	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROOKS			
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED				681711								
SHARP, A. A.		WELL #:		3	RRCID ->	222396	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7503 - 7507
09	10	11	12	01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
02		14B DENY	NO RPT	-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
09	10	11	12	01	02	389 N	217 N	270 N	403 N	117 N	196 N	-0-
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-			-0-
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-			-0-
11		270 N	205	-0-	-65	-0-	205 3	N	-0-			-0-
12		403 N	167	-0-	-236	-0-	167 3	N	-0-			-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-			-0-
02		196 N	151	-0-	-45	-0-	151 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
09	10	11	12	01	02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81

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									
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	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LOS MESQUITES		WELL #: 2		RRCID -> 246147		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193									
09	20070 X	19745	-0-	-325	-0-	2019	1	17726	2	N	-0-					-0-	
10	20041 X	20041	-0-	-0-	-0-	20041	2			N	-0-					-0-	
11	20760 X	18649	-0-	-2111	-0-	18649	2			N	-0-					-0-	
12	21452 X	18584	-0-	-2868	-0-	17608	1	976	2	N	-0-					-0-	
01	20522 X	18474	-0-	-2048	-0-	637	1	17837	2	N	-0-					-0-	
02	18424 X	16656	-0-	-1768	-0-	441	1	16215	2	N	-0-					-0-	

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040															
LEYENDECKER, G. L.		WELL #: 1R		RRCID -> 096891		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MUZZA, G. P.		WELL #: 2		RRCID -> 103359		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HINOJOSA, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 114085		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MUZZA, G. P.		WELL #: 6		RRCID -> 116445		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123									
09	13980 X	11095	-0-	-2885	-0-	11095	2			N	-0-					-0-	
10	14446 X	11854	-0-	-2592	-0-	11854	2			N	-0-					-0-	
11	13950 X	11536	-0-	-2414	-0-	11536	2			N	-0-					-0-	
12	13175 X	11456	-0-	-1719	-0-	11456	2			N	-0-					-0-	
01	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2			N	-0-					-0-	
02	10780 X	9847	-0-	-933	-0-	9847	2			N	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
MUZZA, G. P.		WELL #:		8	RRCID ->	117914	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	17250	PERF.13932 - 15751		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ZACHRY, H. B. CO.		WELL #:		4	RRCID ->	118365	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	17000	PERF.14870 - 16908		
09	4920 X	3213	-0-	-1707	-0-	994	1	2219	2	N	-0-	-0-	
10	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	984	1	2487	2	N	-0-	-0-	
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	1117	1	2645	2	N	-0-	-0-	
12	3348 X	3326	-0-	-22	-0-	1326	1	2000	2	N	-0-	-0-	
01	3348 X	2204	-0-	-1144	-0-	1462	1	742	2	N	-0-	-0-	
02	3024 X	1571	-0-	-1453	-0-	1072	1	499	2	N	-0-	-0-	

HINOJOSA, G. G.		WELL #:		13	RRCID ->	119105	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	17096	PERF.16325 - 16440		
09	23688 X	23688	-0-	-0-	-0-	23688	2		N	-0-		-0-	
10	24831 X	24831	-0-	-0-	-0-	24831	2		N	-0-		-0-	
11	24750 X	17601	-0-	-7149	-0-	17601	2		N	-0-		-0-	
12	25575 X	18653	-0-	-6922	-0-	18653	2		N	-0-		-0-	
01	28752 X	28752	-0-	-0-	-0-	28752	2		N	-0-		-0-	
*02	26762 X	26762	-0-	-0-	-0-	26762	2		N	-0-		-0-	

MUZZA, G. P.		WELL #:		7	RRCID ->	124110	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	15080	PERF.13760 - 13780		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MUZZA, G. P.		WELL #:		4	RRCID ->	133176	COMPL. DATE	11/17/1989	TOTAL DEPTH	15861	PERF.13562 - 13600		
09	11160 X	7564	-0-	-3596	-0-	7564	2		N	-0-		-0-	
10	12803 X	7956	-0-	-4847	-0-	7956	2		N	-0-		-0-	
11	13320 X	5786	-0-	-7534	-0-	5786	2		N	-0-		-0-	
12	14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2		N	-0-		-0-	
01	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	16560	2		N	-0-		-0-	
*02	15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	15614	2		N	-0-		-0-	

ZACHRY, H. B. CO.		WELL #:		1	RRCID ->	139140	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	18130	PERF.14686 - 16316		
09	5220 X	4369	-0-	-851	-0-	1352	1	3017	2	N	-0-	-0-	
10	5394 X	3324	-0-	-2070	-0-	943	1	2381	2	N	-0-	-0-	
11	5220 X	2768	-0-	-2452	-0-	822	1	1946	2	N	-0-	-0-	
12	4557 X	2831	-0-	-1726	-0-	1129	1	1702	2	N	-0-	-0-	
01	4526 X	2629	-0-	-1897	-0-	1744	1	885	2	N	-0-	-0-	
02	4088 X	2802	-0-	-1286	-0-	1912	1	890	2	N	-0-	-0-	

ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	149444	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	17939	PERF.16900 - 17590		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
LEYENDECKER, G. L.				WELL #: 3	RRCID -> 150897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15774	PERF.14005	- 14203		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L.				WELL #: 4	RRCID -> 163580	COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 14400	PERF.13480	- 13542		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEYENDECKER G.L.				WELL #: 5	RRCID -> 174810	COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 14446	PERF.13602	- 14161		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO, A.				WELL #: 1	RRCID -> 179016	COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 14660	PERF.13628	- 14210		
09	24424 X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	2	N	-0-			-0-
10	24779 X	24779	-0-	-0-	-0-	24779	2	N	-0-			-0-
11	23707 X	23707	-0-	-0-	-0-	23707	2	N	-0-			-0-
12	22340 X	22340	-0-	-0-	-0-	22340	2	N	-0-			-0-
01	22570 X	22570	-0-	-0-	-0-	22570	2	N	-0-			-0-
*02	19215 X	19215	-0-	-0-	-0-	19215	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P.				WELL #: 10	RRCID -> 181139	COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 16650	PERF.16425	- 16521		
09	62430 X	43968	-0-	-18462	-0-	43968	2	N	-0-			-0-
10	67642 X	50420	-0-	-17222	-0-	50420	2	N	-0-			-0-
11	65460 X	48907	-0-	-16553	-0-	48907	2	N	-0-			-0-
12	67642 X	62937	-0-	-4705	-0-	62937	2	N	-0-			-0-
01	59395 X	59395	-0-	-0-	-0-	59395	2	N	-0-			-0-
*02	51974 X	51974	-0-	-0-	-0-	51974	2	N	-0-			-0-

G. G. HINOJOSA				WELL #: 15	RRCID -> 184344	COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH 18750	PERF.17025	- 17410		
09	3870 X	2972	-0-	-898	-0-	919	1	2053	2	N	-0-	-0-
10	3999 X	100	-0-	-3899	-0-	28	1	72	2	N	-0-	-0-
11	3870 X	42	-0-	-3828	-0-	12	1	30	2	N	-0-	-0-
12	3968 X	382	-0-	-3586	-0-	152	1	230	2	N	-0-	-0-
01	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-	-0-
02	2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-	-0-

TREVINO, A.				WELL #: 2	RRCID -> 184483	COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 15535	PERF.14020	- 14360		
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	574	1	1283	2	N	-0-	-0-
10	1488 N	750	-0-	-738	-0-	213	1	537	2	N	-0-	-0-
11	1050 N	727	-0-	-323	-0-	216	1	511	2	N	-0-	-0-
12	1519 N	639	-0-	-880	-0-	255	1	384	2	N	-0-	-0-
01	744 N	479	-0-	-265	-0-	318	1	161	2	N	-0-	-0-
02	672 N	450	-0-	-222	-0-	307	1	143	2	N	-0-	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040											
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		6	RRCID ->	188524	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	16400	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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		
09	26340 X	24083	-0-	-2257	-0-	24083	2			N	-0-				-0-
10	27757 X	27757	-0-	-0-	-0-	27757	2			N	-0-				-0-
11	26340 X	24731	-0-	-1609	-0-	24731	2			N	-0-				-0-
12	24893 X	9365	-0-	-15528	-0-	9365	2			N	-0-				-0-
01	27745 X	19631	-0-	-8114	-0-	19631	2			N	-0-				-0-
*02	27990 X	27990	-0-	-0-	-0-	27990	2			N	-0-				-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		7	RRCID ->	191584	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	17108	PERF.13898	-	15076		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	196875	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	17040	PERF.14958	-	16496		
09	1470 X	151	-0-	-1319	-0-	47	1	104	2	N	-0-				-0-
10	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	1802	1	4552	2	N	-0-				-0-
11	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	1795	1	4251	2	N	-0-				-0-
12	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	916	1	1382	2	N	-0-				-0-
01	3317 X	12	-0-	-3305	-0-	8	1	4	2	N	-0-				-0-
02	2996 X	10	-0-	-2986	-0-	7	1	3	2	N	-0-				-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		8	RRCID ->	214140	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14154	PERF.13850	-	13600		
09	22320 X	14676	-0-	-7644	-0-	14676	2			N	-0-				-0-
10	26536 X	17989	-0-	-8547	-0-	17989	2			N	-0-				-0-
11	19050 X	17444	-0-	-1606	-0-	17444	2			N	-0-				-0-
12	19685 X	16240	-0-	-3445	-0-	16240	2			N	-0-				-0-
01	17980 X	14413	-0-	-3567	-0-	14413	2			N	-0-				-0-
02	16268 X	16204	-0-	-64	-0-	16204	2			N	-0-				-0-

MUZZA, G. P.		WELL #:		12	RRCID ->	218653	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14332	PERF.13950	-	13960		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		9	RRCID ->	221718	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	17400	PERF.16780	-	16885		
09	45086 X	45086	-0-	-0-	-0-	45086	2			N	-0-				-0-
10	46406 X	46406	-0-	-0-	-0-	46406	2			N	-0-				-0-
11	45052 X	45052	-0-	-0-	-0-	45052	2			N	-0-				-0-
12	42658 X	42658	-0-	-0-	-0-	42658	2			N	-0-				-0-
01	34699 X	34699	-0-	-0-	-0-	34699	2			N	-0-				-0-
*02	37048 X	37048	-0-	-0-	-0-	37048	2			N	-0-				-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		9	RRCID ->	224806	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	16950	PERF.15470 - 15574	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G.		WELL #:		16	RRCID ->	232197	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	17580	PERF.16388 - 16474	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	2400 X	1002	-0-	-1398	-0-	310	1	692	2	N	-0-	-0-
10	2480 X	980	-0-	-1500	-0-	278	1	702	2	N	-0-	-0-
11	2400 X	533	-0-	-1867	-0-	158	1	375	2	N	-0-	-0-
12	2480 X	524	-0-	-1956	-0-	209	1	315	2	N	-0-	-0-
01	1240 X	958	-0-	-282	-0-	636	1	322	2	N	-0-	-0-
*02	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	976	1	454	2	N	-0-	-0-

TREVINO, A.		WELL #:		3	RRCID ->	248529	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	14590	PERF.13984 - 14008	
09	3870 X	51	-0-	-3819	-0-	16	1	35	2	N	-0-	-0-
10	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-	-0-
11	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-	-0-
12	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-	-0-
01	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-	-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-

MUZZA, G. P.		WELL #:		13	RRCID ->	249324	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	16264	PERF.15386 - 15634	
09	109680 X	73389	-0-	-36291	-0-	73389	2			N	-0-	-0-
10	113336 X	71017	-0-	-42319	-0-	71017	2			N	-0-	-0-
11	109680 X	4776	-0-	-104904	-0-	4776	2			N	-0-	-0-
12	104997 X	-0-	-0-	-104997	-0-					N	-0-	-0-
01	87606 X	-0-	-0-	-87606	-0-					N	-0-	-0-
02	68488 X	-0-	-0-	-68488	-0-					N	-0-	-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC		WELL #:		254264	RRCID ->	241978	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13684 - 13926	
DEGARZA		WELL #:		1								
09	20250 X	10889	-0-	-9361	-0-	65	1	10824	2	N	-0-	-0-
10	18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	107	1	17904	2	N	-0-	-0-
11	21510 X	15413	-0-	-6097	-0-	92	1	15321	2	N	-0-	-0-
12	22227 X	12492	-0-	-9735	-0-	75	1	12417	2	N	-0-	-0-
01	21126 X	21126	-0-	-0-	-0-	126	1	21000	2	N	-0-	-0-
02	18592 X	15296	-0-	-3296	-0-	91	1	15205	2	N	-0-	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264										
DEGARZA				WELL #:	2	RRCID ->	244043	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	13799	PERF.13784 -	13826	
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
09		6300 X	4424	-0-	-1876	-0-	26 1	4398 2	N	-0-				-0-
10		6510 X	5141	-0-	-1369	-0-	31 1	5110 2	N	-0-				-0-
11		6300 X	4515	-0-	-1785	-0-	27 1	4488 2	N	-0-				-0-
12		6510 X	4008	-0-	-2502	-0-	24 1	3984 2	N	-0-				-0-
01		6510 X	4824	-0-	-1686	-0-	29 1	4795 2	N	-0-				-0-
02		5544 X	4311	-0-	-1233	-0-	26 1	4285 2	N	-0-				-0-

DEGARZA				WELL #:	3	RRCID ->	247852	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13764 -	13818	
09		8370 X	2642	-0-	-5728	-0-	16 1	2626 2	N	-0-				-0-
10		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	16 1	2690 2	N	-0-				-0-
11		8370 X	4262	-0-	-4108	-0-	25 1	4237 2	N	-0-				-0-
12		7347 X	4597	-0-	-2750	-0-	27 1	4570 2	N	-0-				-0-
01		6510 X	5040	-0-	-1470	-0-	30 1	5010 2	N	-0-				-0-
02		4536 X	3307	-0-	-1229	-0-	20 1	3287 2	N	-0-				-0-

FANDANGO (WILCOX Q)				30148 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
HINOJOSA, G. G.				WELL #:	14	RRCID ->	158365	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL DEPTH	17375	PERF.10710 -	10740	
09		1260 X	331	-0-	-929	-0-	102 1	229 2	N	-0-				-0-
10		1302 X	669	-0-	-633	-0-	190 1	479 2	N	-0-				-0-
11		1260 X	575	-0-	-685	-0-	171 1	404 2	N	-0-				-0-
12		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	409 1	617 2	N	-0-				-0-
01		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	784 1	398 2	N	-0-				-0-
*02		894 X	894	-0-	-0-	-0-	610 1	284 2	N	-0-				-0-

MUZZA, G. P.				WELL #:	9	RRCID ->	242270	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	14035	PERF.12490 -	12504	
09		1470 N	232	-0-	-1238	-0-	232 2		N	-0-				-0-
10		1364 N	168	-0-	-1196	-0-	168 2		N	-0-				-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-				-0-
12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-				-0-
01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-				-0-
*02		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-				-0-

LEYENDECKER, G. L.				WELL #:	2	RRCID ->	245903	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	18050	PERF.11436 -	11454	
09		1260 X	70	-0-	-1190	-0-	22 1	48 2	N	-0-				-0-
10		1302 X	152	-0-	-1150	-0-	43 1	109 2	N	-0-				-0-
11		1260 X	199	-0-	-1061	-0-	59 1	140 2	N	-0-				-0-
12		279 X	249	-0-	-30	-0-	99 1	150 2	N	-0-				-0-
01		755 X	755	-0-	-0-	-0-	501 1	254 2	N	-0-				-0-
02		196 X	148	-0-	-48	-0-	101 1	47 2	N	-0-				-0-

FARMERS LIFE (1780)				30258 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
FARMERS LIFE GAS UNIT 1				WELL #:	8	RRCID ->	194026	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 1774 -	1782	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FARMERS LIFE (2050)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARMERS LIFE (2400)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
FARMERS LIFE UNIT 1												
WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FAUSTO (LOBO)												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC												
SANTOS												
WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22 1	350 2	N	1	1 1	8
10	496	N	391	-0-	-105	-0-	23 1	367 2	N	1	1 1	8
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24 1	374 2	N	-0-	1 1	7
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22 1	372 2	N	1		8
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25 1	383 2	N	-0-		8
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	23 1	336 2	N	-0-		8

M.M.A. CATTLE CO.												
WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	114 8	1833 2	N	7	8 1	19
10	2387	N	1749	-0-	-638	-0-	102 3	1644 2	N	3	6 1	16
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	153 8	2436 2	N	7	7 1	16
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	154 2	2548 2	N	2		18
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	136 3	2084 2	N	3		21
02	2408	N	823	-0-	-1585	-0-	52 1	770 2	N	1		22

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050												
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928												
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	-0-	4	1	71	2	1
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	1
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	1
								1	9			
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	1
01	186	N	27	-0-	-159	-0-	-0-	2	1	25	2	1
*02	140	N	17	-0-	-123	-0-	-0-	1	1	16	2	1

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096												
09	2100	N	1808	-0-	-292	-0-	-0-	106	1	1699	2	19
								3	9			
10	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	-0-	117	1	1887	2	18
								6	9			
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1806	2	16
								4	9			
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1830	2	18
								2	9			
01	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	-0-	116	1	1782	2	21
								3	9			
02	1792	N	1639	-0-	-153	-0-	-0-	104	1	1534	2	22
								1	9			

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467												
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957									
FAUSTO		WELL #:		3	RRCID -> 155501	COMPL. DATE 10/18/1996	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8560	-		8692
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	44 1	709 2	N	2	3 1	24
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	55 1	885 2	N	3	3 1	24
11	870 N	857	-0-	-13	-0-	51 1	804 2	N	2	3 1	23
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	52 1	858 2	N	1		24
01	930 N	877	-0-	-53	-0-	54 1	822 2	N	1		25
02	784 N	676	-0-	-108	-0-	43 1	632 2	N	1		26

MAYERS		WELL #:		6	RRCID -> 170760	COMPL. DATE 08/30/1998	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8078	-		8090
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	9 1	137 2	N	-0-	1 1	-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	10 1	163 2	N	-0-		-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10 1	157 2	N	1	1 1	-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	7 1	113 2	N	-0-		-0-
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	6 1	95 2	N	-0-		-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	9 1	126 2	N	-0-		-0-

FAUSTO		WELL #:		5	RRCID -> 176793	COMPL. DATE 10/21/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8660	-		9092
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	44 1	705 2	N	2	3 1	46
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	67 1	1085 2	N	3	3 1	46
11	1170 N	906	-0-	-264	-0-	53 1	851 2	N	2	3 1	45
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	45 1	742 2	N	-0-		45
01	1147 N	495	-0-	-652	-0-	30 1	464 2	N	1		46
02	840 N	742	-0-	-98	-0-	47 1	694 2	N	1		47

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 186175	COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8480	-		8860
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-
02	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
09	1110 N	865	-0-	-245	-0-	51 1	812 2	N	2	2 1	50
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	47 1	760 2	N	10	3 1	57
11	660 N	579	-0-	-81	-0-	34 1	544 2	N	1	2 1	56
12	899 N	625	-0-	-274	-0-	35 1	589 2	N	1		57
01	806 N	648	-0-	-158	-0-	40 1	607 2	N	1		58
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	42 1	617 2	N	-0-		58

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957										
M. M. A. CATTLE CO.		WELL #: 11		RRCID -> 201857	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8412	-		9254		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	99 1	1588 2	Y	4	5 1		47
						4 9						
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	107 1	1730 2	Y	4	5 1		46
						4 9						
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	91 1	1455 2	Y	8	5 1		49
						9 9						
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	102 1	1686 2	Y	8			57
						9 9						
01	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	110 1	1688 2	Y	20			77
						22 9						
*02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	95 1	1401 2	Y	9			86
						10 9						

MAYERS GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 216942	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 9983	PERF. 9122	-		9136		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	35 1	568 2	N	2	2 1		39
						2 9						
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	39 1	621 2	N	1	2 1		38
						1 9						
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	38 1	601 2	N	2	2 1		38
						2 9						
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	35 1	582 2	N	6			44
						7 9						
01	651 N	643	-0-	-8	-0-	39 1	603 2	N	1			45
						1 9						
02	588 N	578	-0-	-10	-0-	35 1	523 2	N	18			63
						20 9						

FAUSTO (NAVARRO)		30405 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957										
FAUSTO		WELL #: 2		RRCID -> 151441	COMPL. DATE 09/29/1994	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10254	-		10262		
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
09	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	575 1	9233 2	N	23	30 1		90
						25 9						
10	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	613 1	9889 2	N	35	31 1		94
						39 9						
11	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	590 1	9399 2	N	23	32 1		85
						25 9						
12	10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	592 1	9829 2	N	17			102
						19 9						
01	10478 X	10422	-0-	-56	-0-	636 1	9756 2	N	27			129
						30 9						
02	9464 X	9127	-0-	-337	-0-	578 1	8534 2	N	14			143
						15 9						

M.M.A. CATTLE COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 154555	COMPL. DATE 05/22/1995	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10262	-		10268		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	2130 X	1909	-0-	-221	-0-	112 1	1791 2	N	5	5 1		37
10	2201 X	1649	-0-	-552	-0-	96 1	1549 2	N	4	6 1		35
11	1800 X	577	-0-	-1223	-0-	34 1	542 2	N	1	3 1		33
12	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	117 1	1939 2	N	9			42
01	1984 X	1971	-0-	-13	-0-	120 1	1848 2	N	3			45
02	1792 X	1454	-0-	-338	-0-	92 1	1362 2	N	-0-			45

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS)				30950 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	133163	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4990 - 5000
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	145653	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	6655	PERF. 5230 - 5250
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	146869	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5124 - 5140
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	151204	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5058 - 5112
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS)		//CONT.// 30950 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 172866		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206								
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
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	2	1	1			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
CALLAGHAN RANCH A/C 2		WELL #: 14		RRCID -> 196287		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222								
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 208789		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4990 - 5010								
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CALLAGHAN		WELL #: 43		RRCID -> 209803		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130								
09	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	177	1	8075	2	Y	-0-					32
10	DLQ G-10	10895	-0-	10895	10895	378	1	10517	2	Y	-0-					32
11	DLQ G-10	6711	-0-	6711	17606	531	1	6180	2	Y	-0-					32
12	DLQ G-10	11178	-0-	11178	28784	851	1	10321	2	Y	5	23	1			14
						6	9									
01	37098 X	8314	-0-	-28784	-0-	1235	1	7028	2	Y	46	38	1			22
						51	9									
02	9828 X	4676	-0-	-5152	-0-	569	1	4046	2	Y	55					77
						61	9									
FINLEY-WEBB (LOBO CONS)		30950 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715														
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 062185		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720								
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-
02	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								
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)		//CONT.// 30950 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 205991		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2550 X	2543	-0-	-7	-0-	54	1 2489	2 Y	-0-		118
10	2697 X	2496	-0-	-201	-0-	86	1 2410	2 Y	-0-		118
11	2610 X	2154	-0-	-456	-0-	170	1 1984	2 Y	-0-		118
12	2697 X	2542	-0-	-155	-0-	193	1 2342	2 Y	6	79 1	45
						7	9				
01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	428	1 2437	2 Y	54	64 1	35
						59	9				
*02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	314	1 2235	2 Y	61		96
						67	9				

CALLAGHAN RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 205993		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 205996		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506			
09	3840 X	3054	-0-	-786	-0-	65	1 2989	2 Y	-0-		120
10	3968 X	3106	-0-	-862	-0-	108	1 2998	2 Y	-0-		120
11	3570 X	2236	-0-	-1334	-0-	177	1 2059	2 Y	-0-		120
12	3658 X	3436	-0-	-222	-0-	261	1 3168	2 Y	6	81 1	45
						7	9				
01	3379 X	3108	-0-	-271	-0-	456	1 2593	2 Y	54	65 1	34
						59	9				
*02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	349	1 2480	2 Y	70		104
						77	9				

CALLAGHAN RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 210183		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 211521		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255			
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	4	2 1	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

CALLAGHAN RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 227542		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
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
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-
02	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				
09	18000	14441	-0-	-3559	-0-	14125	2	316	9	N	287	350	1	90
10	18600	13663	-0-	-4937	-0-	13366	2	297	9	N	270	325	1	35
11	18127	18127	-0-	-0-	-0-	17879	2	248	9	N	225	188	1	72
12	18600	17237	-0-	-1363	-0-	17013	2	224	9	N	204			276
01	14911 #	13646	-0-	-1265	-0-	13425	2	221	9	N	201	365	1	112
02	16800	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT			112

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				
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					14
		PLUGGED AND ABANDONED												11/26/2007

FIVE GATES (FRIO 4350)		31139 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
AMERICAN SHORELINE, INC.		019365												
VALADEZ		WELL #:	2	RRCID ->	270085	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4332 - 4334				
09	6150	3966	-0-	-2184	-0-	3941	2	25	9	N	23			92
10	10019	10019	-0-	-0-	-0-	9961	2	58	9	N	53			145
11	9875	9875	-0-	-0-	-0-	9843	2	32	9	N	29			174
12	10715	10715	-0-	-0-	-0-	10703	2	12	9	N	11	162	2	23
01	9083	9083	-0-	-0-	-0-	9027	2	56	9	N	51			74
*02	8405	8405	-0-	-0-	-0-	8365	2	40	9	N	36			110

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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132					202
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	246	348	2			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	227	179	2			148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	254	182	2			220
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	226	360	2			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	231					317

OIL AND GAS DIVISION

FIVE GATES (YEGUA, UPPER) SCORE ENERGY COMPANY BAZAN ET AL		31139 550 758477		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL									
WELL #:		1 T	RRCID ->	098026	COMPL. DATE	12/21/1981	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	6195 -	6200						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) APACHE CORPORATION BLOOMBERG		31533 390 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
WELL #:		15	RRCID ->	169435	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6372 -	6388						
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	267	1	2485	3	Y	14	6	1	3	8	14
10	2418	X	2186	-0-	-232	-0-	228	1	1939	3	Y	17	14	1			17
11	2340	X	1701	-0-	-639	-0-	178	1	1517	3	Y	5	17	1	1	8	4
12	2418	N	1780	-0-	-638	-0-	191	1	1576	3	Y	12	7	1			9
01	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	230	1	1873	3	Y	16	12	1	1	8	12
02	DLQ	G-10	2073	-0-	2073	2073	215	1	1847	3	Y	10	15	1			7

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		45	RRCID ->	214786	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6310 -	6340
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		42	RRCID ->	215184	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6624 -	6642
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		46	RRCID ->	217121	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6580 -	6662				
09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	260	1	4232	3	Y	10	6	1	1	8	5
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	293	1	4369	3	Y	17	14	1			8
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	266	1	3825	3	Y	9	13	1			4
12	4154	X	3524	-0-	-630	-0-	234	1	3248	3	Y	38	17	1			25
01	4154	X	3979	-0-	-175	-0-	275	1	3683	3	Y	19	38	1	1	8	5
02	DLQ	G-10	3479	-0-	3479	3479	217	1	3251	3	Y	10	11	1			4

FLORES (RINCON B)		//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085							
SLICK ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID -> 101237	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	6239 PERF. 6106 - 6154		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER)				31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
APACHE CORPORATION				027200							
BLOOMBERG, S. D.		WELL #:		9	RRCID -> 123652	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5115 PERF. 3556 - 3584		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOBCAT OPERATING				077686							
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID -> 137369	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5017 PERF. 4508 - 4512		
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
02	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		
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-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLORES (VICKSBURG J)				31533 496	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP				495557							
CANTU UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 182092	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	6232 PERF. 5558 - 5578		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)				31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
APACHE CORPORATION				027200										
SAMANO EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242186	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 8500 - 8566					
09	1770 N	275	-0-	-1495	-0-	236	2	39	9	N	35	12	8	94
10	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1795	2	34	9	N	31			125
11	1710 N	1628	-0-	-82	-0-	1609	2	19	9	N	17	8	8	134
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1489	2	14	9	N	13	7	8	140
01	1829 N	1397	-0-	-432	-0-	1375	2	22	9	N	20			160
02	1512 N	1261	-0-	-251	-0-	1238	2	23	9	N	21			181

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	51450 X	46802	-0-	-4648	-0-	3498	1	43059	3	Y	223	291	1	108
						245	9							
10	63683 X	63683	-0-	-0-	-0-	3988	1	59207	3	Y	444	341	1	211
						488	9							
11	62577 X	62577	-0-	-0-	-0-	3765	1	58309	3	Y	457	368	1	2 8 298
						503	9							
12	58019 X	58019	-0-	-0-	-0-	3634	1	53858	3	Y	479	547	1	1 8 229
						527	9							
01	53450 X	53450	-0-	-0-	-0-	3405	1	49614	3	Y	392	538	1	1 8 82
						431	9							
02	48020 X	44695	-0-	-3325	-0-	2801	1	41470	3	Y	385	371	1	96
						424	9							

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
 YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

09	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	534	1	2244	2	N	1			174
						1	9							
10	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	388	1	2115	2	N	1			175
						1	9							
11	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	597	1	2326	2	N	-0-			175
12	3162 X	2102	-0-	-1060	-0-	777	1	1325	2	N	-0-			175
01	2976 X	2636	-0-	-340	-0-	491	1	2145	2	N	-0-			175
02	DLQ G-10	1618	-0-	1618	1618	397	1	1221	2	N	-0-			175

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

09	8220 X	7280	-0-	-940	-0-	1399	1	5875	2	N	5			187
						6	9							
10	8463 X	6981	-0-	-1482	-0-	1081	1	5882	2	N	16			203
						18	9							
11	8040 X	6994	-0-	-1046	-0-	1426	1	5554	2	N	13			216
						14	9							
12	8029 X	6974	-0-	-1055	-0-	2575	1	4392	2	N	6			222
						7	9							
01	7533 X	6673	-0-	-860	-0-	1242	1	5425	2	N	5			227
						6	9							
02	DLQ G-10	5344	-0-	5344	5344	1310	1	4023	2	N	10			237
						11	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) CANTERA OPERATING, LLC ZAMORA STATE		//CONT.//	31533 500 129692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
		WELL #:	2	RRCID ->	120245	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9801 - 10490	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2130 X	1186	-0-	-944	-0-	91 1 1081 3	14 2	N	-0-			62
10	1581 N	1144	-0-	-437	-0-	89 1 1028 3	15 2 12 9	N	11	1 8		72
*11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	177 1 1949 3	32 2 1 9	N	1	1 8		72
*12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	167 1 1458 3	403 2 1 9	N	1	1 8		72
*01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	166 1 1940 3	60 2 13 9	N	12	4 1	1 8	79
02	1988 N	1968	-0-	-20	-0-	146 1 1790 3	31 2 1 9	N	1	1 0		79

ZAMORA-STATE		WELL #:	3	RRCID ->	123615	COMPL. DATE	01/10/1987	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9730 - 10179	
09	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	243 1 2884 3	38 2 3 9	N	3			65
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	241 1 2792 3	40 2 7 9	N	6	6 8		65
*11	2190 X	2118	-0-	-72	-0-	173 1 1911 3	31 2 3 9	N	3	3 8		65
*12	2263 X	1134	-0-	-1129	-0-	93 1 811 3	224 2 6 9	N	5	5 8		65
*01	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	186 1 2174 3	67 2 3 9	N	3	3 8		65
*02	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	156 1 1913 3	33 2 6 9	N	5	1 0	4 8	65

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	125199	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9779 - 9870	
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	127202	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	8930 - 9092	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZAMORA STATE		WELL #:	5	RRCID ->	150396	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	10501	PERF.	8982 - 9108	
09	1770 N	1532	-0-	-238	-0-	118 1 1396 3	18 2	N	-0-			114
10	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	119 1 1377 3	20 2	N	-0-			114
*11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	132 1 1459 3	24 2 1 9	N	1	1 8		114
*12	1581 N	813	-0-	-768	-0-	62 1 542 3	150 2 59 9	N	54	1 8		167
*01	1519 N	833	-0-	-686	-0-	64 1 745 3	23 2 1 9	N	1	1 8		167
*02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	117 1 1433 3	25 2 1 9	N	1	1 0		167

FLORES (VICKSBURG, LOWER)														
CANTERA OPERATING, LLC														
ZAMORA STATE														
//CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
//CONT.// 129692														
WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078														
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1920 N	570	-0-	-1350	-0-	44 1	7 2		N	-0-			100
							519 3							
10		589 N	43	-0-	-546	-0-	3 1	1 2		N	-0-			100
							39 3							
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	30 1	5 2		N	4	4 8		100
							306 3	4 9						
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	57 1	131 2		N	16	4 8		112
							468 3	18 9						
01		867 N	867	-0-	-0-	-0-	66 1	24 2		N	5			117
							771 3	6 9						
02		308 N	296	-0-	-12	-0-	21 1	5 2		N	6	1 0	5 8	117
							263 3	7 9						
ZAMORA STATE														
WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113														
09		540 N	127	-0-	-413	-0-	10 1	2 2		N	-0-			114
							115 3							
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			114
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8		114
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	11 1	25 2		N	17	2 8		129
							90 3	19 9						
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2		N	-0-			129
							28 3							
*02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	1 2		N	3	3 8		129
							49 3	3 9						
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST														
WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246														
09		4140 X	3667	-0-	-473	-0-	278 1	43 2		N	42			49
							3300 3	46 9						
10		4278 X	3279	-0-	-999	-0-	250 1	42 2		N	81			130
							2898 3	89 9						
11		4140 X	1431	-0-	-2709	-0-	120 1	20 2		N	62	2 8		190
							1223 3	68 9						
12		3751 X	1807	-0-	-1944	-0-	155 1	356 2		N	24	192 1	2 8	20
							1270 3	26 9						
01		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	345 1	125 2		N	32	1 1		51
							4029 3	35 9						
*02		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	196 1	42 2		N	4	1 0	3 8	51
							2407 3	4 9						
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST														
WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207														
09		21870 X	21169	-0-	-701	-0-	1898 1	248 2		N	59	171 1		103
							18958 3	65 9						
10		22599 X	20514	-0-	-2085	-0-	1886 1	261 2		N	138			241
							18215 3	152 9						
11		21870 X	20177	-0-	-1693	-0-	2021 1	292 2		N	125	192 1	5 8	169
							17726 3	138 9						
12		21886 X	21249	-0-	-637	-0-	2129 1	4165 2		N	94	192 1	5 8	66
							14852 3	103 9						
01		21886 X	21117	-0-	-769	-0-	1908 1	576 2		N	-0-			66
							18633 3							
*02		19220 X	19220	-0-	-0-	-0-	1667 1	293 2		N	243	1 0	193 1	108
							16993 3	267 9				7 8		

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	569	1	41	2	N	5					66
						3163	3		6	9						
10	3472 X	3185	-0-	-287	-0-	538	1	37	2	N	-0-					66
						2610	3									
11	3540 X	3070	-0-	-470	-0-	546	1	41	2	N	2	2	8			66
						2481	3		2	9						
12	3720 X	3536	-0-	-184	-0-	589	1	633	2	N	50	1	8			115
						2259	3		55	9						
01	3720 X	2695	-0-	-1025	-0-	207	1	75	2	N	-0-					115
						2413	3									
*02	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	98	1	21	2	N	1	1	8			115
						1206	3		1	9						

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

09	2070 N	1363	-0-	-707	-0-	105	1	16	2	N	-0-					20
						1242	3									
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	162	1	27	2	N	1	1	8			20
						1879	3		1	9						
11	2010 N	1765	-0-	-245	-0-	155	1	26	2	N	4	4	8			20
						1580	3		4	9						
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	151	1	346	2	N	3	3	8			20
						1233	3		3	9						
01	2077 N	955	-0-	-1122	-0-	73	1	26	2	N	-0-					20
						856	3									
02	1652 N	1135	-0-	-517	-0-	84	1	18	2	N	6	1	0	5	8	20
						1026	3		7	9						

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	455	1	24	2	N	-0-					23
						1817	3									
10	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	433	1	20	2	N	23	4	8			42
						1395	3		25	9						
11	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	489	1	31	2	N	30					72
						1903	3		33	9						
12	2387 N	2326	-0-	-61	-0-	487	1	400	2	N	11	1	8			82
						1427	3		12	9						
01	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	231	1	84	2	N	29					111
						2701	3		32	9						
02	2296 N	2272	-0-	-24	-0-	167	1	35	2	N	21	1	0	2	8	129
						2047	3		23	9						

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692										
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		6	RRCID -> 227373			COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		13020 X	11905	-0-	-1115	-0-	2714 1	119 2	N		-0-				37
							9072 3								
10		13454 X	11530	-0-	-1924	-0-	2759 1	123 2	N		36				73
							8608 3	40 9							
11		13020 X	11571	-0-	-1449	-0-	1018 1	171 2	N		1	1 8			73
							10381 3	1 9							
12		12307 X	12306	-0-	-1	-0-	1073 1	2460 2	N		2	2 8			73
							8771 3	2 9							
01		12307 X	12263	-0-	-44	-0-	940 1	340 2	N		-0-				73
							10983 3								
*02		10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	802 1	170 2	N		5	3 0	2 8		73
							9845 3	6 9							

ZAMORA STATE			WELL #:		11ST	RRCID -> 232975			COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316			

09		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	120 1	19 2	N		-0-				53
							1428 3								
10		1674 N	1293	-0-	-381	-0-	101 1	17 2	N		5				58
							1169 3	6 9							
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	288 1	20 2	N		9	2 8			65
							1185 3	10 9							
12		1612 N	1131	-0-	-481	-0-	383 1	162 2	N		9	4 8			70
							576 3	10 9							
01		1302 N	759	-0-	-543	-0-	58 1	21 2	N		-0-				70
							680 3								
*02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	121 1	26 2	N		4	1 0	3 8		70
							1486 3	4 9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		7	RRCID -> 234053			COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A			

09		3930 X	3230	-0-	-700	-0-	1077 1	28 2	N		15				31
							2108 3	17 9							
10		4061 X	2706	-0-	-1355	-0-	1069 1	23 2	N		4				35
							1610 3	4 9							
11		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	324 1	59 2	N		19	3 8			51
							3580 3	21 9							
12		3906 X	767	-0-	-3139	-0-	62 1	152 2	N		11	4 8			58
							541 3	12 9							
01		3627 X	522	-0-	-3105	-0-	39 1	14 2	N		10	4 8			64
							458 3	11 9							
*02		117 X	117	-0-	-0-	-0-	7 1	2 2	N		15	1 0	4 8		74
							91 3	17 9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		8	RRCID -> 237506			COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955			

09		3780 X	2643	-0-	-1137	-0-	1033 1	21 2	N		11	180 1			16
							1577 3	12 9							
10		4123 X	2700	-0-	-1423	-0-	1052 1	20 2	N		199				215
							1409 3	219 9							
11		3990 X	2316	-0-	-1674	-0-	199 1	33 2	N		52	191 1	2 8		74
							2027 3	57 9							
12		4123 X	1331	-0-	-2792	-0-	115 1	264 2	N		10	2 8			82
							941 3	11 9							
01		3999 X	1748	-0-	-2251	-0-	134 1	48 2	N		2				84
							1564 3	2 9							
*02		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	151 1	32 2	N		13	1 0	2 8		94
							1854 3	14 9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER)														
//CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 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
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	71	1	11	2	N	-0-			75
						846	3							
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	106	1	18	2	N	6	1	8	80
						1231	3							
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	570	1	2	9	N	2	2	8	80
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930	1	1	9	N	1	1	8	80
01	744 N	25	-0-	-719	-0-	2	1	1	2	N	-0-			80
						22	3							
02	532 N	96	-0-	-436	-0-	7	1	1	2	N	3	1	0	80
						85	3							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.														
MORSE 411736														
WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852														
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	10	1	181	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	4	2	1	2
						4	9							
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
01	279 N	193	-0-	-86	-0-	10	1	181	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP														
GARZA STATE 457807														
WELL #: 2 RRCID -> 212919 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10200 - 10617														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARZA STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 216119 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7971 - 10678														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP														
SAMANO 495557														
WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740														
09	1020 N	969	-0-	-51	-0-	231	1	738	2	N	-0-			156
10	1054 N	865	-0-	-189	-0-	55	1	797	2	N	12			168
						13	9							
11	1020 N	832	-0-	-188	-0-	56	1	776	2	N	-0-			168
12	992 N	852	-0-	-140	-0-	58	1	794	2	N	-0-			168
01	868 N	537	-0-	-331	-0-	60	1	477	2	N	-0-			168
02	784 N	636	-0-	-148	-0-	44	1	564	2	N	25			193
						28	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
ACEVEDO		WELL #:		3	RRCID ->	267733	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	7970 - 9174
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490 X	1717	-0-	-773	-0-	485 1	1145 2	N	79			223
10	2108 X	1359	-0-	-749	-0-	136 1	1140 2	N	75	194 1		104
11	1830 X	1313	-0-	-517	-0-	134 1	1040 2	N	126			230
12	1891 X	884	-0-	-1007	-0-	82 1	717 2	N	77	196 1		111
01	1891 X	221	-0-	-1670	-0-	33 1	170 2	N	16			127
02	1232 N	62	-0-	-1170	-0-	8 1	48 2	N	5			132

DE FLORES, M. S.		WELL #:		7	RRCID ->	268968	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	7952 - 9466
09	28800 X	14462	-0-	-14338	-0-	3440 1	10883 2	N	126	192 1		97
10	23033 X	13813	-0-	-9220	-0-	836 1	12814 2	N	148			245
11	22290 X	11371	-0-	-10919	-0-	777 1	10423 2	N	155	193 1		207
12	21018 X	11245	-0-	-9773	-0-	774 1	10293 2	N	162	182 1		187
01	19313 X	7596	-0-	-11717	-0-	766 1	6740 2	N	82	194 1		75
02	13496 X	9386	-0-	-4110	-0-	672 1	8602 2	N	102			177

OXY USA INC. CROSS		WELL #:		630591 1	RRCID ->	223290	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	5498 - 5510
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CROSS		WELL #:		2	RRCID ->	225613	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6962 - 7004
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CROSS		WELL #:		3	RRCID ->	229867	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	8247 - 8340
09	7500 X	6245	-0-	-1255	-0-	1547 1	27 2	Y	16	54 1		22
10	7750 X	6696	-0-	-1054	-0-	4653 3	18 9		20			42
11	7500 X	6741	-0-	-759	-0-	1645 1	29 2	Y	16			58
12	7750 X	6671	-0-	-1079	-0-	5000 3	22 9		16			25
01	7564 X	2349	-0-	-5215	-0-	1651 1	45 2	Y	16	49 1		22
*02	DLQ G-10	2257	-0-	2257	2257	5027 3	18 9		1	3 7		23
						1683 1	1068 2	Y				
						3902 3	18 9					
						781 1	1568 2	Y				
						622 1	1634 2	Y				
						1 9						

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER) OXY USA INC. CROSS		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
		WELL #: 4		RRCID -> 230753		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8353 - 8655					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9000 X	8404	-0-	-596	-0-	1064	1	42	2	Y	60	103	1		64
						7232	3	66	9						
10	9083 X	8848	-0-	-235	-0-	1099	1	45	2	Y	55				119
						7643	3	61	9						
11	8640 X	8411	-0-	-229	-0-	1075	1	65	2	Y	53				172
						7213	3	58	9						
12	8928 X	7917	-0-	-1011	-0-	1110	1	1446	2	Y	69	92	1		149
						5285	3	76	9						
01	8928 X	6628	-0-	-2300	-0-	869	1	5759	2	Y	-0-	17	7		132
*02	DLQ G-10	6060	-0-	6060	6060	775	1	5202	2	Y	75				207
						83	9								

CROSS		WELL #: 5		RRCID -> 230904		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8610 - 9785					
09	2640 X	2220	-0-	-420	-0-	547	1	10	2	Y	16	57	1		23
						1645	3	18	9						
10	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	727	1	13	2	Y	21				44
						2209	3	23	9						
11	2730 X	2642	-0-	-88	-0-	644	1	18	2	Y	16				60
						1962	3	18	9						
12	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	688	1	437	2	Y	16	50	1		26
						1596	3	18	9						
01	3100 N	6745	-0-	3645	3645	869	1	5759	2	Y	106				132
						117	9								
*02	DLQ G-10	6060	-0-	6060	9705	775	1	5202	2	Y	75				207
						83	9								

CROSS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 232276		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 5438 - 5454					
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-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		WELL #: 789662 7		RRCID -> 110956		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9238 - 9674					
09	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			Y	-0-	14	1		38
10	10416 X	10330	-0-	-86	-0-	10311	2	19	9	Y	17	15	1		40
11	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	93	1	10558	2	Y	19	19	1		40
						21	9								
12	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	11154	2	20	9	Y	18	16	1		42
01	10416 X	6216	-0-	-4200	-0-	6205	2	11	9	Y	10	12	1		40
*02	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8367	2	8	9	Y	7	6	1		41

GARCIA, I. Y.		WELL #: 8		RRCID -> 115351		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9086 - 10873					
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-				-0-
10	3100 N	7979	-0-	4879	-0-	4879	2			Y	-0-				-0-
11	3000 N	8055	-0-	5055	-0-	9934	70	1	7985	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	8298	-0-	5198	-0-	15132	8298	2		Y	-0-				-0-
01	20007 X	4875	-0-	-15132	-0-	4875	2			Y	-0-				-0-
02	7532 X	7228	-0-	-304	-0-	7228	2			Y	-0-				-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 117565	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH 11618	PERF. 9864 - 10066									
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	3100 N	3604	-0-	504	504	3597	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	3000 N	3170	-0-	170	674	28	1	3135	2	Y	6	6	1			1
12	3100 N	2629	-0-	-471	203	2623	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1755 X	1552	-0-	-203	-0-	1549	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2940 X	1487	-0-	-1453	-0-	1485	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 118205	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 11967	PERF. 9095 - 11772									
09	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	10071	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
10	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	161	1	11656	2	Y	63	56	1			7
11	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	10339	2	75	9	Y	68	69	1			6
12	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	10373	2	72	9	Y	65	57	1			14
01	9951 X	223	-0-	-9728	-0-	154	2	69	9	Y	63	77	1			-0-
*02	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7492	2	47	9	Y	43	38	1			5
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 1		RRCID -> 121430	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 9624 - 11786									
09	1890 N	1780	-0-	-110	-0-	77	1	1703	2	Y	-0-					-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	21	1	1704	2	Y	-0-					-0-
11	1800 N	1643	-0-	-157	-0-	10	1	1633	2	Y	-0-					-0-
12	1829 N	1625	-0-	-204	-0-	13	1	1612	2	Y	-0-					-0-
01	1736 N	1028	-0-	-708	-0-	14	1	1001	2	Y	12					12
*02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1947	2	24	9	Y	22	19	1			15
YTURRIA L&C "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123136	COMPL. DATE 09/25/1986	TOTAL DEPTH 11886	PERF.10340 - 10407									
09	3000 X	1324	-0-	-1676	-0-	57	1	1258	2	Y	8	7	1			33
10	2790 X	1334	-0-	-1456	-0-	16	1	1310	2	Y	7	7	1			33
11	1980 X	1215	-0-	-765	-0-	8	1	1199	2	Y	7	7	1			33
12	1364 N	1176	-0-	-188	-0-	9	1	1157	2	Y	9	13	1			29
01	1333 N	685	-0-	-648	-0-	9	1	674	2	Y	2					31
*02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	Y	3	3	1			31
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 3		RRCID -> 124488	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11822	PERF. 9664 - 9795									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 124489	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12321	PERF. 9359 - 11349									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// //CONT.//	31533 500 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 14		RRCID -> 125755		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11633		PERF.10461 - 11494				
09	7170 X	5837	-0-	-1333	-0-	5827	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
10	7409 X	5250	-0-	-2159	-0-	5238	2	12	9	Y	11	10	1	1
11	6840 X	3451	-0-	-3389	-0-	30	1	3408	2	Y	12	12	1	1
12	6045 X	610	-0-	-5435	-0-	13	9	597	2	Y	12	10	1	3
01	6045 X	534	-0-	-5511	-0-	527	2	7	9	Y	6	8	1	1
*02	816 X	816	-0-	-0-	-0-	810	2	6	9	Y	5	4	1	2
GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 126437		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 11580		PERF. 8990 - 9006				
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	587	2	19	9	Y	17	18	1	-0-
10	620 N	556	-0-	-64	-0-	531	2	25	9	Y	23	21	1	2
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	6	1	641	2	Y	25	25	1	2
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	28	9	647	2	Y	24	21	1	5
01	558 N	386	-0-	-172	-0-	372	2	14	9	Y	13	16	1	2
*02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	669	2	8	9	Y	7	6	1	3
YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 126955		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9744 - 10760				
09	3000 N	1877	-0-	-1123	-0-	73	1877	2		Y	-0-			-0-
10	1708 N	1635	-0-	-73	-0-	22	1	1613	2	Y	-0-			-0-
11	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-			-0-
12	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-			-0-
01	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-			-0-
*02	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-			-0-
YTURRIA, L&C -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128064		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11987		PERF.10050 - 11871				
09	15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	653	1	14354	2	Y	71	63	1	43
10	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	78	9	206	1	Y	66	62	1	47
11	15820 X	15820	-0-	-0-	-0-	73	9	101	1	Y	62	62	1	47
12	15097 X	13895	-0-	-1202	-0-	68	9	108	1	Y	74	112	1	9
01	15097 X	7651	-0-	-7446	-0-	81	9	103	1	Y	19			28
*02	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	21	9	6137	2	Y	37	32	1	33
GARCIA, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 128987		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 11224		PERF. 7352 - 7523				
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-			-0-
10	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-			-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	8	1	853	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-			-0-
01	837 N	500	-0-	-337	-0-	500	2			Y	-0-			-0-
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-			-0-
GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 130353		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9474 - 9484				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//	31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//	789662												
GARCIA, I. Y.			WELL #:	22	RRCID ->	146488	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9166 - 9452				
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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

YTURRIA, L & L CO. -C-			WELL #:	6	RRCID ->	147242	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9012 - 10001				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

VAN SCHERPE, PETER			WELL #:	5	RRCID ->	147367	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11606 - 11699				
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-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

YTURRIA L&L -C-			WELL #:	1	RRCID ->	153956	COMPL. DATE	09/08/1984	TOTAL DEPTH	10266	PERF.	N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		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				
09		1650 N	1479	-0-	-171	-0-	1449	2	30	9	Y	27	28	1	-0-	
10		1705 N	1531	-0-	-174	-0-	1494	2		37	9	Y	34	31	1	3
11		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	12	1	1347	2	Y	37	37	1	3	
							41	9								
12		1519 N	1011	-0-	-508	-0-	971	2	40	9	Y	36	31	1	8	
01		1519 N	941	-0-	-578	-0-	920	2	21	9	Y	19	24	1	3	
*02		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1198	2	15	9	Y	14	12	1	5	

GARCIA, I. Y.			WELL #:	20	RRCID ->	159139	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	7250 - 7386				
09		1620 N	1337	-0-	-283	-0-	1289	2	48	9	Y	44	46	1	-0-	
10		1674 N	1323	-0-	-351	-0-	1260	2		63	9	Y	57	51	1	6
11		1620 N	1291	-0-	-329	-0-	11	1	1212	2	Y	62	62	1	6	
							68	9								
12		1395 N	1146	-0-	-249	-0-	1081	2	65	9	Y	59	52	1	13	
01		1333 N	623	-0-	-710	-0-	592	2	31	9	Y	28	41	1	-0-	
*02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	176	2	25	9	Y	23	20	1	3	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
YTURRIA L & C "B"		WELL #:		5	RRCID ->	161481	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	11761	PERF.10058 - 11567				
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		13	RRCID ->	163560	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 7100 - 7298				
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-				-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-				-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.		-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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		15	RRCID ->	168958	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9482 - 10899				
09	3090	X	2819	-0-	-271	-0-	2813	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
10	3193	X	2715	-0-	-478	-0-	2708	2	7	9	Y	6	5	1	1
11	3090	X	2903	-0-	-187	-0-	25	1	2871	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3153	2	6	9	Y	5	5	1	1
01	2914	X	1985	-0-	-929	-0-	1982	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
*02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2556	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	174390	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 9708 - 9914				
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	716	2	98	9	Y	89	92	1	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-			-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		18	RRCID ->	178830	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	11162	PERF. 8291 - 8708				
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-			-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-			-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	20	1	2247	2	Y	-0-			-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-			-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-			-0-
*02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11730 PERF. 8932 - 9914			
M	O	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	
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-		
02	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			
09	4740 X	4040	-0-	-700	-0-	3931 2	109 9	Y	99	115 1	-0-
10	5053 X	3552	-0-	-1501	-0-	3392 2	160 9	Y	145	129 1	16
11	4890 X	4160	-0-	-730	-0-	35 1	3956 2	Y	154	156 1	14
						169 9					
12	5053 X	3656	-0-	-1397	-0-	3493 2	163 9	Y	148	129 1	33
01	5053 X	2057	-0-	-2996	-0-	1981 2	76 9	Y	69	102 1	-0-
*02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	2994 2	63 9	Y	57	51 1	6

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 9700 - 10700			
09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3640 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
10	3410 X	3281	-0-	-129	-0-	3269 2	12 9	Y	11	10 1	1
11	3300 X	3091	-0-	-209	-0-	27 1	3051 2	Y	12	12 1	1
						13 9					
12	3410 X	2748	-0-	-662	-0-	2735 2	13 9	Y	12	10 1	3
01	3410 X	577	-0-	-2833	-0-	571 2	6 9	Y	5	8 1	-0-
*02	171 X	171	-0-	-0-	-0-	167 2	4 9	Y	4	4 1	-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616			
09	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5560 2	54 9	Y	49	51 1	-0-
10	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	84 1	6108 2	Y	64	57 1	7
						70 9					
11	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5209 2	74 9	Y	67	68 1	6
12	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4761 2	72 9	Y	65	57 1	14
01	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4419 2	34 9	Y	31	45 1	-0-
*02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3685 2	17 9	Y	15	13 1	2

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 6		RRCID -> 182339		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536			
09	T. A.	-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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 7		RRCID -> 183250		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771			
09	2690 N	1595	-0-	-1095	-0-	69 1	1526 2	Y	-0-		-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	15 1	1215 2	Y	-0-		-0-
11	1290 X	1130	-0-	-160	-0-	7 1	1123 2	Y	-0-		-0-
12	1333 X	1156	-0-	-177	-0-	9 1	1147 2	Y	-0-		-0-
01	1333 X	705	-0-	-628	-0-	9 1	696 2	Y	-0-		-0-
*02	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658 2		Y	-0-		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 27		RRCID -> 183420		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 24		RRCID -> 183421		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183424		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495								
09	1710	N	543	-0-	-1167	-0-	543	2		Y	-0-					-0-
10	1767	N	750	-0-	-1017	-0-	750	2		Y	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	8	1	874	2	Y	-0-				-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		Y	-0-					-0-
01	744	N	35	-0-	-709	-0-	35	2		Y	-0-					-0-
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		Y	-0-					-0-
GARCIA, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 183835		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10801 - 10990								
09	1290	X	1085	-0-	-205	-0-	1085	2		Y	-0-					-0-
10	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		Y	-0-					-0-
11	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	11	1	1275	2	Y	-0-				-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		Y	-0-					-0-
01	1333	N	801	-0-	-532	-0-	801	2		Y	-0-					-0-
*02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1482	2	10	9	Y	9	8	1		1
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 8		RRCID -> 183837		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886								
09	3090	X	2743	-0-	-347	-0-	116	1	2550	2	Y	70	62	1		44
							77	9								
10	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	34	1	2841	2	Y	65	61	1		48
							72	9								
11	3060	X	2811	-0-	-249	-0-	17	1	2727	2	Y	61	61	1		48
							67	9								
12	3162	X	2869	-0-	-293	-0-	22	1	2769	2	Y	71	110	1		9
							78	9								
01	2976	X	1741	-0-	-1235	-0-	22	1	1652	2	Y	61				70
							67	9								
*02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2721	2	123	9	Y	112	97	1		85
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184828		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341								
09	3270	X	2336	-0-	-934	-0-	2336	2		Y	-0-					-0-
10	3379	X	2727	-0-	-652	-0-	2727	2		Y	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	31	1	3557	2	Y	-0-				-0-
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		Y	-0-					-0-
01	3379	X	2008	-0-	-1371	-0-	2008	2		Y	-0-					-0-
*02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 29		RRCID -> 185099		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320				
M	O	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
09	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2		Y	-0-	-0-	
10	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2		Y	-0-	-0-	
11	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	49	1	5519	2	Y	-0-	
12	4433 X	4099	-0-	-334	-0-	4099	2		Y	-0-	-0-	
01	4433 X	1669	-0-	-2764	-0-	1660	2	9	9	Y	-0-	
*02	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5088	2	6	9	Y	1	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 26		RRCID -> 185212		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801				
09	2910 X	410	-0-	-2500	-0-	410	2		Y	-0-	-0-	
10	3007 X	938	-0-	-2069	-0-	938	2		Y	-0-	-0-	
11	2520 X	1998	-0-	-522	-0-	17	1	1981	2	Y	-0-	
12	1550 X	1122	-0-	-428	-0-	1122	2		Y	-0-	-0-	
01	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-	-0-	
*02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		Y	-0-	-0-	

GARCIA, J. A.		WELL #: 4		RRCID -> 185389		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173				
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		Y	-0-	-0-	
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		Y	-0-	-0-	
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	15	1	1676	2	Y	-0-	
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		Y	-0-	-0-	
01	1395 N	1064	-0-	-331	-0-	1064	2		Y	-0-	-0-	
*02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		Y	-0-	-0-	

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 9		RRCID -> 186123		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 11200 - 11723				
09	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	235	1	5174	2	Y	44	
						77	9					
10	5580 X	5240	-0-	-340	-0-	62	1	5106	2	Y	48	
						72	9					
11	5400 X	4784	-0-	-616	-0-	30	1	4688	2	Y	47	
						66	9					
12	5580 X	4910	-0-	-670	-0-	38	1	4793	2	Y	9	
						79	9					
01	5580 X	2348	-0-	-3232	-0-	31	1	2294	2	Y	30	
						23	9					
*02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		Y	-0-	30	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 30		RRCID -> 186377		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10008 - 10669				
09	720 N	345	-0-	-375	-0-	345	2		Y	-0-	-0-	
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-	-0-	
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	2	Y	-0-	
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-	-0-	
01	403 N	244	-0-	-159	-0-	231	2	13	9	Y	-0-	
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	369	2	8	9	Y	1	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 25		RRCID -> 186854		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7568 - 9806				
09	3330 X	2303	-0-	-1027	-0-	2303	2		Y	-0-	-0-	
10	3441 X	2360	-0-	-1081	-0-	2360	2		Y	-0-	-0-	
11	3330 X	2485	-0-	-845	-0-	22	1	2463	2	Y	-0-	
12	3441 X	2917	-0-	-524	-0-	2917	2		Y	-0-	-0-	
01	3441 X	1806	-0-	-1635	-0-	1806	2		Y	-0-	-0-	
*02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2		Y	-0-	-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

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

09	3180 X	2764	-0-	-416	-0-	2764	2				Y	-0-			-0-
10	3379 X	2803	-0-	-576	-0-	2803	2				Y	-0-			-0-
11	3000 X	2419	-0-	-581	-0-	21	1	2398	2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	2672	-0-	-335	-0-	2672	2				Y	-0-			-0-
01	3007 X	1907	-0-	-1100	-0-	1907	2				Y	-0-			-0-
*02	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2				Y	-0-			-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

09	840 N	747	-0-	-93	-0-	747	2				Y	-0-			-0-
10	868 N	743	-0-	-125	-0-	743	2				Y	-0-			-0-
11	780 N	692	-0-	-88	-0-	6	1	686	2		Y	-0-			-0-
12	775 N	745	-0-	-30	-0-	745	2				Y	-0-			-0-
01	744 N	397	-0-	-347	-0-	375	2	22	9		Y	20	20	1	-0-
*02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	830	2	12	9		Y	11	10	1	1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

09	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2				Y	-0-			-0-
10	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	121	1	8738	2		Y	-0-			-0-
11	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2				Y	-0-			-0-
12	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2				Y	-0-			-0-
01	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2				Y	-0-			-0-
*02	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2				Y	-0-			-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

09	1950 X	1126	-0-	-824	-0-	1126	2				Y	-0-			-0-
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2				Y	-0-			-0-
11	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	23	1	2637	2		Y	-0-			-0-
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2				Y	-0-			-0-
01	2015 X	1608	-0-	-407	-0-	1608	2				Y	-0-			-0-
*02	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1811	2	15	9		Y	14	12	1	2

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 10034 - 10180

09	330 N	327	-0-	-3	-0-	297	2	30	9		Y	27	28	1	-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	243	2	39	9		Y	35	31	1	4
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2		Y	27	27	1	4
						30	9								
12	341 N	157	-0-	-184	-0-	118	2	39	9		Y	35	31	1	8
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	291	2	18	9		Y	16	24	1	-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2				Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 33		RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528				
M	O	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
09	780 N	621	-0-	-159	-0-	621	2		Y	-0-	-0-	
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		Y	-0-	-0-	
11	840 N	790	-0-	-50	-0-	7	1	783	2	Y	-0-	
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-	-0-	
01	868 N	486	-0-	-382	-0-	486	2		Y	-0-	-0-	
*02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-	-0-	

GARCIA, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 189726		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9190 - 9345			
09	4800 X	2460	-0-	-2340	-0-	2460	2		Y	-0-	-0-
10	4960 X	2340	-0-	-2620	-0-	2340	2		Y	-0-	-0-
11	4800 X	1902	-0-	-2898	-0-	17	1	1885	2	Y	-0-
12	3751 X	2618	-0-	-1133	-0-	2618	2		Y	-0-	-0-
01	2883 X	2265	-0-	-618	-0-	2215	2	50	9	Y	45
*02	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2454	2	28	9	Y	25

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 10		RRCID -> 189853		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 11770 PERF. 11339 - 11410			
09	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2483	2	146	9	Y	133
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	37	1	2711	2	Y	174
						191	9				
11	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2355	2	202	9	Y	184
12	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2174	2	196	9	Y	178
01	2263 X	1923	-0-	-340	-0-	1822	2	101	9	Y	92
*02	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2116	2	56	9	Y	51

GARCIA, J. A.		WELL #: 10		RRCID -> 189881		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777			
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2		Y	-0-	-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		Y	-0-	-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	5	1	568	2	Y	-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-	-0-
01	558 N	345	-0-	-213	-0-	345	2		Y	-0-	-0-
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	599	2	8	9	Y	7

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190898		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188			
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	Y	-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2		Y	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-	-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		Y	-0-	-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-	-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191637		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814			
09	4320 X	3380	-0-	-940	-0-	3380	2		Y	-0-	-0-
10	4464 X	3662	-0-	-802	-0-	3662	2		Y	-0-	-0-
11	4320 X	3580	-0-	-740	-0-	31	1	3549	2	Y	-0-
12	4402 X	3668	-0-	-734	-0-	3668	2		Y	-0-	-0-
01	4278 X	2319	-0-	-1959	-0-	2319	2		Y	-0-	-0-
*02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		Y	-0-	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 34		RRCID -> 192244		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09	4170 X	3598	-0-	-572	-0-	3568	2	30	9	Y	27	28	1	-0-
10	4309 X	3761	-0-	-548	-0-	3724	2	37	9	Y	34	31	1	3
11	3930 X	3563	-0-	-367	-0-	31	1	3491	2	Y	37	37	1	3
12	3813 X	3790	-0-	-23	-0-	3750	2	40	9	Y	36	31	1	8
01	3813 X	2614	-0-	-1199	-0-	2564	2	50	9	Y	45	53	1	-0-
*02	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3987	2	32	9	Y	29	26	1	3

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 10		RRCID -> 193648		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	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						
09	3000 N	3784	-0-	784	1644	3784	2		Y	-0-				-0-
10	3100 N	3783	-0-	683	2327	3783	2		Y	-0-				-0-
11	5954 X	3627	-0-	-2327	-0-	32	1	3595	2	Y	-0-			-0-
12	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		Y	-0-				-0-
01	2015 X	1990	-0-	-25	-0-	1977	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
*02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2877	2	76	9	Y	69	61	1	8

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 9		RRCID -> 195417		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294						
09	2190 X	784	-0-	-1406	-0-	698	2	86	9	Y	78	78	1	-0-
10	2263 X	604	-0-	-1659	-0-	7	1	489	2	Y	98	87	1	11
11	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	108	9							
12	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	2086	2	116	9	Y	105	106	1	10
01	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1811	2	111	9	Y	101	88	1	23
*02	2800 N	2819	-0-	19	19	1399	2	24	9	Y	22	28	1	17
						2802	2	17	9	Y	15	13	1	19

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 6		RRCID -> 195891		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11260 - 11554						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	1407	-0-	1407	1407	202	1	1205	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	5654	-0-	5654	7061	184	1	5470	2	Y	-0-			-0-
01	10090 X	3029	-0-	-7061	-0-	121	1	2876	2	Y	29			29
*02	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	32	9							
						926	1	3051	2	Y	81	102	1	8
						89	9							

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 197657		COMPL. DATE 07/08/1970		TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 7		RRCID -> 198149		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	4625 1	3162 2	Y	24	67 1		1
10	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	2967 1	2943 2	Y	93			94
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	281 1	1675 2	Y	-0-			94
12	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	55 1	1645 2	Y	56	122 1		28
01	1488 X	749	-0-	-739	-0-	30 1	719 2	Y	-0-			28
*02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	757 1	2492 2	Y	-0-			28

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 8		RRCID -> 199222		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 11809 PERF.11384 - 11520			
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	480 1	328 2	Y	-0-			-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	469 1	465 2	Y	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	31 1	183 2	Y	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	11 1	348 2	Y	-0-			-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	33 1	790 2	Y	-0-			-0-
*02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	458 1	1508 2	Y	-0-			-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 9		RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 31		RRCID -> 201141		COMPL. DATE 11/17/2009			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098			
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	230 2		Y	-0-			-0-
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	1 1	160 2	Y	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-			-0-
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2		Y	-0-			-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 35		RRCID -> 201536		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8238 - 8312			
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		Y	-0-			-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		Y	-0-			-0-
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	12 1	1329 2	Y	-0-			-0-
12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		Y	-0-			-0-
01	1302 N	805	-0-	-497	-0-	805 2		Y	-0-			-0-
*02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		Y	-0-			-0-

GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #: 1		RRCID -> 203555		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
WELL #: 36		RRCID -> 208621		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 7664 - 9010							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	2550 X	1193	-0-	-1357	-0-	1148	2	45	9	Y	41	46	1	-0-	
10	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6367	2	63	9	Y	57	51	1	6	
11	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	29	1	3336	2	Y	62	62	1	6	
						68	9								
12	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3842	2	65	9	Y	59	52	1	13	
01	2945 X	1895	-0-	-1050	-0-	1864	2	31	9	Y	28	41	1	-0-	
*02	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3438	2	235	9	Y	214	189	1	25	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 37		RRCID -> 208622		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6780 - 9850					
09	4830 X	1393	-0-	-3437	-0-	1387	2	6	9	Y	5	5	1	-0-	
10	4991 X	3989	-0-	-1002	-0-	3982	2	7	9	Y	6	5	1	1	
11	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	51	1	5734	2	Y	6	6	1	1	
						7	9								
12	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4902	2	6	9	Y	5	5	1	1	
01	4836 X	3383	-0-	-1453	-0-	3380	2	3	9	Y	3	4	1	-0-	
*02	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4911	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3J		RRCID -> 242206		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 6614 - 6640					
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	94	1	64	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	29	29	-0-	29	
						32	9								
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	153	2	Y	40	51	1	18	
						44	9								

GARCIA, I. Y.		WELL #: 38		RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11687		PERF. 9694 - 11350					
09	10140 X	8978	-0-	-1162	-0-	8944	2	34	9	Y	31	32	1	-0-	
10	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	12463	2	44	9	Y	40	36	1	4	
11	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	100	1	11353	2	Y	43	43	1	4	
						47	9								
12	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	11426	2	45	9	Y	41	36	1	9	
01	10478 X	6330	-0-	-4148	-0-	6309	2	21	9	Y	19	28	1	-0-	
*02	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7496	2	18	9	Y	16	14	1	2	

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246258		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 11938		PERF. 9628 - 9860					
09	6360 X	5987	-0-	-373	-0-	5969	2	18	9	Y	16	46	1	-0-	
10	6572 X	6145	-0-	-427	-0-	6082	2	63	9	Y	57	51	1	6	
11	6300 X	5866	-0-	-434	-0-	51	1	5747	2	Y	62	62	1	6	
						68	9								
12	6479 X	6059	-0-	-420	-0-	5994	2	65	9	Y	59	52	1	13	
01	6479 X	3457	-0-	-3022	-0-	3417	2	40	9	Y	36	45	1	4	
*02	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4993	2	28	9	Y	25	22	1	7	

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I.Y.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 39		RRCID -> 247170		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 9960 - 20078				
09	3360 X	2979	-0-	-381	-0-	2945	2	34	9	Y	31	32	1	-0-
10	3472 X	3214	-0-	-258	-0-	3170	2	44	9	Y	40	36	1	4
11	3330 X	3188	-0-	-142	-0-	27	1	3114	2	Y	43	43	1	4
12	3379 X	3295	-0-	-84	-0-	3250	2	45	9	Y	41	36	1	9
01	3379 X	1717	-0-	-1662	-0-	1677	2	40	9	Y	36	45	1	-0-
*02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3149	2	28	9	Y	25	22	1	3
GARCIA, I. Y.		WELL #: 40		RRCID -> 248319		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 9430 - 9558				
09	2880 X	1399	-0-	-1481	-0-	1315	2	84	9	Y	76	83	1	-0-
10	2635 X	1453	-0-	-1182	-0-	1340	2	113	9	Y	103	92	1	11
11	1740 X	1576	-0-	-164	-0-	13	1	1441	2	Y	111	112	1	10
12	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	122	9	1343	2	Y	107	93	1	24
01	1457 X	1049	-0-	-408	-0-	811	2	238	9	Y	216	240	1	-0-
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	510	2	149	9	Y	135	119	1	16
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 11		RRCID -> 248431		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9898 - 10216				
09	T. A.	146	-0-	146	-0-	262	6	140	2	Y	-0-	-0-		-0-
10	397 X	135	-0-	-262	-0-	2	1	133	2	Y	-0-	-0-		-0-
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	-0-	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	Y	-0-	-0-		-0-
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	1	1	51	2	Y	-0-	-0-		-0-
02	T. A.	103	-0-	103	-0-	103	2	103	2	Y	-0-	-0-		-0-
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 10		RRCID -> 254266		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 11680 - 11699				
09	2880 N	1437	-0-	-1443	-0-	838	1	573	2	Y	24	75	1	22
10	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	1141	1	1132	2	Y	44			66
11	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	48	9	2321	2	Y	-0-			66
12	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	92	1	2740	2	Y	27	58	1	35
01	2325 N	1903	-0-	-422	-0-	76	1	1795	2	Y	29			64
*02	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	619	1	2038	2	Y	32	41	1	55
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 11		RRCID -> 255304		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 9892 - 9962				
09	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-			-0-
10	3844 X	3365	-0-	-479	-0-	46	1	3319	2	Y	-0-			-0-
11	3720 X	2587	-0-	-1133	-0-	2587	2			Y	-0-			-0-
12	3844 X	2592	-0-	-1252	-0-	2592	2			Y	-0-			-0-
01	3844 X	2325	-0-	-1519	-0-	2325	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	2334	-0-	2334	-0-	2334	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 41		RRCID -> 255735		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 11678		PERF. 10904 - 10912				
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	40	-0-	40	-0-	40	2			Y	-0-			-0-

FLORES (5300) 31533 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 STATE OF TEXAS SLICK WELL #: RRCID -> 271346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9240 - 14008

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

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 APACHE CORPORATION 027200
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

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-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 APACHE CORPORATION 027200
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

09	5040 #	4025	-0-	-1015	-0-	231	1	3755	3	Y	35	19	1	3	8	36
						39	9									
10	5208 #	4284	-0-	-924	-0-	268	1	3999	3	Y	15	23	1			28
						17	9									
11	4620 #	3748	-0-	-872	-0-	243	1	3483	3	Y	20	35	1	1	8	12
						22	9									
12	4774 #	3581	-0-	-1193	-0-	239	1	3323	3	Y	17	13	1			16
						19	9									
01	4433 #	3472	-0-	-961	-0-	241	1	3222	3	Y	8	17	1	1	8	6
						9	9									
02	DLQ G-10	3138	-0-	3138	3138	197	1	2940	3	Y	1	6	1			1
						1	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (PERDIDO)			31545 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861										
DIAMANTINA 40			WELL #: 1		RRCID -> 170184			COMPL. DATE 09/18/1998			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	3030 X	2438	-0-	-592	-0-	362 1	2076 2		N	-0-			97
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	400 1	3063 2		N	-0-			97
11	2640 X	2621	-0-	-19	-0-	313 1	2308 2		N	-0-			97
12	2666 X	2334	-0-	-332	-0-	346 1	1988 2		N	-0-			97
01	3472 X	1674	-0-	-1798	-0-	332 1	1342 2		N	-0-			97
02	3136 X	2881	-0-	-255	-0-	232 1	2649 2		N	-0-			97

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232										
FLORES, ROSA G.			WELL #: 1		RRCID -> 225796			COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306		
09	2670 X	2076	-0-	-594	-0-	2076 2			N	-0-			105
10	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2			N	-0-			105
11	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3590 2	40 9		N	36	91 1		50
12	3162 X	2891	-0-	-271	-0-	2891 2			N	-0-			50
01	3720 X	2802	-0-	-918	-0-	2802 2			N	-0-			50
02	3388 X	1535	-0-	-1853	-0-	1535 2			N	-0-			50

HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
FLORES, M.			WELL #: 2		RRCID -> 103040			COMPL. DATE 10/08/1982			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	240 N	63	-0-	-177	-0-	3 1	60 2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13 1	309 2		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 2		N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8 1	202 2		N	-0-			-0-
02	308 N	50	-0-	-258	-0-	2 1	48 2		N	-0-			-0-

R.M.T.			WELL #: 2		RRCID -> 151335			COMPL. DATE 08/23/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858		
09	570 X	465	-0-	-105	-0-	18 1	447 2		N	-0-			-0-
10	589 X	507	-0-	-82	-0-	20 1	487 2		N	-0-			-0-
11	570 X	485	-0-	-85	-0-	20 1	465 2		N	-0-			-0-
12	558 X	392	-0-	-166	-0-	15 1	377 2		N	-0-			-0-
01	541 X	541	-0-	-0-	-0-	22 1	519 2		N	-0-			-0-
*02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	29 1	619 2		N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL			WELL #: 2		RRCID -> 162442			COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400		
09	2940 X	2122	-0-	-818	-0-	84 1	2038 2		N	-0-			-0-
10	3348 X	3172	-0-	-176	-0-	125 1	3047 2		N	-0-			-0-
11	3240 X	3112	-0-	-128	-0-	128 1	2984 2		N	-0-			-0-
12	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	188 1	4801 2		N	-0-			-0-
01	3162 X	2877	-0-	-285	-0-	115 1	2762 2		N	-0-			-0-
02	2912 X	2368	-0-	-544	-0-	105 1	2263 2		N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528				
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
09	1650 N	1631	-0-	-19	-0-	64 1	1567 2	N	-0-			-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	64 1	1552 2	N	-0-			-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	69 1	1600 2	N	-0-			-0-
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	94 1	2408 2	N	-0-			-0-
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	69 1	1663 2	N	-0-			-0-
02	1568 N	1465	-0-	-103	-0-	65 1	1400 2	N	-0-			-0-

R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642				
09	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	88 1	2141 2	N	-0-			-0-
10	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	63 1	1538 2	N	-0-			-0-
11	1320 X	1239	-0-	-81	-0-	51 1	1188 2	N	-0-			-0-
12	2294 X	2095	-0-	-199	-0-	79 1	2016 2	N	-0-			-0-
01	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	104 1	2497 2	N	-0-			-0-
02	2072 X	1955	-0-	-117	-0-	86 1	1869 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324				
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	130 1	3164 2	N	-0-			-0-
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	129 1	3141 2	N	-0-			-0-
11	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	150 1	3474 2	N	-0-			-0-
12	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	215 1	5491 2	N	-0-			-0-
01	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	137 1	3313 2	N	-0-			-0-
*02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	143 1	3082 2	N	-0-			-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637				
09	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	179 1	4369 2	N	-0-			-0-
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	145 1	3511 2	N	-0-			-0-
11	5640 X	5154	-0-	-486	-0-	213 1	4941 2	N	-0-			-0-
12	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-			-0-
01	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-			-0-
02	4816 X	-0-	-0-	-4816	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820				
09	33 X	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-			-0-
10	42 X	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-			-0-
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
12	68 X	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	N	-0-			-0-
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	N	-0-			-0-
*02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	N	-0-			-0-

FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475				
09	1020 X	177	-0-	-843	-0-	7 1	170 2	N	-0-			-0-
10	713 X	78	-0-	-635	-0-	3 1	75 2	N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1	221 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3521	-0-	421	421	133 1	3388 2	N	-0-			-0-
01	2073 N	1652	-0-	-421	-0-	66 1	1586 2	N	-0-			-0-
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	29 1	623 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354				
09	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	75 1	1816 2	N	-0-			-0-
10	1922 X	1713	-0-	-209	-0-	68 1	1645 2	N	-0-			-0-
11	1860 X	1256	-0-	-604	-0-	52 1	1204 2	N	-0-			-0-
12	1953 X	1057	-0-	-896	-0-	40 1	1017 2	N	-0-			-0-
01	1953 X	1720	-0-	-233	-0-	69 1	1651 2	N	-0-			-0-
02	1764 X	1069	-0-	-695	-0-	47 1	1022 2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8470 - 8512						
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
09		439 X	439	-0-	-0-		17 1	422 2		N	-0-					-0-
10		484 X	484	-0-	-0-		19 1	465 2		N	-0-					-0-
11		390 X	317	-0-	-73		13 1	304 2		N	-0-					-0-
12		465 X	75	-0-	-390		3 1	72 2		N	-0-					-0-
01		496 X	88	-0-	-408		3 1	85 2		N	-0-					-0-
02		448 X	54	-0-	-394		2 1	52 2		N	-0-					-0-

FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8706 - 8814						
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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 8898 - 9048						
09		1470 X	1369	-0-	-101		54 1	1315 2		N	-0-					-0-
10		1519 X	1331	-0-	-188		53 1	1278 2		N	-0-					-0-
11		1410 X	1119	-0-	-291		46 1	1073 2		N	-0-					-0-
12		1426 X	599	-0-	-827		23 1	576 2		N	-0-					-0-
01		1426 X	1241	-0-	-185		49 1	1192 2		N	-0-					-0-
02		1288 X	931	-0-	-357		41 1	890 2		N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8216 - 8322						
09		270 X	227	-0-	-43		9 1	218 2		N	-0-					-0-
10		294 X	294	-0-	-0-		12 1	282 2		N	-0-					-0-
11		240 X	238	-0-	-2		10 1	228 2		N	-0-					-0-
12		966 X	966	-0-	-0-		36 1	930 2		N	-0-					-0-
01		569 X	569	-0-	-0-		23 1	546 2		N	-0-					-0-
*02		284 X	284	-0-	-0-		13 1	271 2		N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8520 - 8538						
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABEL RAMIREZ		WELL #: 10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8199 - 8526						
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		108 N	108	-0-	-0-		4 1	104 2		N	-0-					-0-
11		9 N	-0-	-0-	-9					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8200 - 8330						
09		1800 X	-0-	-0-	-1800					N	-0-					-0-
10		1860 X	1543	-0-	-317		94 1	1449 2		N	-0-					-0-
11		1800 X	1587	-0-	-213		104 1	1483 2		N	-0-					-0-
12		1908 X	1908	-0-	-0-		118 1	1790 2		N	-0-					-0-
01		1928 X	1928	-0-	-0-		77 1	1851 2		N	-0-					-0-
*02		1599 X	1599	-0-	-0-		71 1	1528 2		N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//		31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
M. FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	222306	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13203	PERF.	8698 - 11420
M	O	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
09	1500 X	468	-0-	-1032	-0-	19	1	449 2	N	-0-		-0-
10	1333 X	336	-0-	-997	-0-	13	1	323 2	N	-0-		-0-
11	1170 X	502	-0-	-668	-0-	21	1	481 2	N	-0-		-0-
12	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	1109 2	N	-0-		-0-
01	496 X	375	-0-	-121	-0-	15	1	360 2	N	-0-		-0-
*02	488 X	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466 2	N	-0-		-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		2	RRCID ->	222897	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8442 - 8490
09	960 X	778	-0-	-182	-0-	27	1	751 2	N	-0-		21
10	992 X	951	-0-	-41	-0-	34	1	917 2	N	-0-		21
11	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	188	1	1299 2	N	-0-	21 1	-0-
12	841 X	841	-0-	-0-	-0-	109	1	732 2	N	-0-		-0-
01	961 X	489	-0-	-472	-0-	19	1	470 2	N	-0-		-0-
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-				N	-0-		-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		12	RRCID ->	233352	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8362 - 8530
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268 2	N	-0-		-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	12	1	280 2	N	-0-		-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280 2	N	-0-		-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521 2	N	-0-		-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	438 2	N	-0-		-0-
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306 2	N	-0-		-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)		31545 790		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
APACHE CORPORATION		027200										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		2	RRCID ->	137254	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	8905 - 8980
09	3360 X	3073	-0-	-287	-0-	245	1	2820 3	Y	7	5 1	3 8 2
10	3472 X	3202	-0-	-270	-0-	250	1	2944 3	Y	7	4 1	5
11	3330 X	2897	-0-	-433	-0-	247	1	2648 3	Y	2	2 1	2 8 3
12	3162 X	2600	-0-	-562	-0-	218	1	2378 3	Y	4	3 1	2 8 2
01	3193 X	2528	-0-	-665	-0-	201	1	2323 3	Y	4	3 1	2 8 1
02	DLQ G-10	2327	-0-	2327	2327	97	1	2226 3	Y	4	2 1	3

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		3	RRCID ->	139157	COMPL. DATE	06/08/1991	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9322 - 9508
09	2280 N	2128	-0-	-152	-0-	123	1	2003 3	Y	2	3 1	2 8 1
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	151	1	2252 3	Y	1		2
11	2280 N	2106	-0-	-174	-0-	137	1	1967 3	Y	2	1 1	2 8 1
12	2201 N	1836	-0-	-365	-0-	122	1	1695 3	Y	17	2 1	16
01	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	198	1	2645 3	Y	21	19 1	3 8 15
02	DLQ G-10	2359	-0-	2359	2359	147	1	2203 3	Y	8	17 1	6

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	357	1	4110	3	Y	8	39	1	2
						9	9							
10	4371 X	4356	-0-	-15	-0-	340	1	4007	3	Y	8	6	1	4
						9	9							
11	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	366	1	3921	3	Y	20	13	1	11
						22	9							
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	381	1	4159	3	Y	24	26	1	8
						26	9							
01	4371 X	4341	-0-	-30	-0-	344	1	3976	3	Y	19	23	1	3
						21	9							
02	DLQ G-10	3735	-0-	3735	3735	155	1	3557	3	Y	21	16	1	8
						23	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 148702 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 8114 - 8134														
09	210 N	104	-0-	-106	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	2	1	-0-
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	12	1	146	3	Y	4	1	1	3
						4	9							
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	8	3	1	6
						9	9							
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3	3	1	3
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620														
09	T. A.	1027	-0-	1027	3043	98	1	916	3	Y	12	6	1	12
						13	9							
10	T. A.	2537	-0-	2537	5580	266	1	2261	3	Y	9	12	1	9
						10	9							
11	8844 X	3264	-0-	-5580	-0-	340	1	2898	3	Y	24	12	1	21
						26	9							
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	238	1	1962	3	Y	9	23	1	7
						10	9							
01	2170 N	1118	-0-	-1052	-0-	121	1	985	3	Y	11	9	1	8
						12	9							
02	1960 X	540	-0-	-1420	-0-	56	1	481	3	Y	3	9	1	2
						3	9							

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895														
09	T. A.	-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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326														
09	3300 X	2941	-0-	-359	-0-	230	1	2700	3	Y	10	29	1	3
						11	9							
10	3534 X	3128	-0-	-406	-0-	255	1	2850	3	Y	21	14	1	10
						23	9							
11	3420 X	2669	-0-	-751	-0-	218	1	2417	3	Y	31	31	1	9
						34	9							
12	3534 X	2728	-0-	-806	-0-	244	1	2442	3	Y	38	40	1	5
						42	9							
01	3317 X	2774	-0-	-543	-0-	256	1	2489	3	Y	26	19	1	11
						29	9							
02	DLQ G-10	2381	-0-	2381	2381	220	1	2075	3	Y	78	72	1	17
						86	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 158466		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400						
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	M	PROD		CODE	BALANCE
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 6		RRCID -> 161131		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOOMBERG		WELL #: 10		RRCID -> 161426		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835						
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	436	3	Y	8	3	8	5
						9	9							
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	527	3	Y	10	3	1	12
						11	9							
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	561	3	Y	29	21	1	16
						32	9						4	8
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	Y	19	17	1	15
						21	9						3	8
01	558 N	446	-0-	-112	-0-	31	1	411	3	Y	4	15	1	1
						4	9						3	8
02	DLQ G-10	497	-0-	497	497	31	1	464	3	Y	2	2	1	1
						2	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 12		RRCID -> 166089		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002						
09	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	551	1	6353	3	Y	17	32	1	5
						19	9						4	8
10	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	634	1	7473	3	Y	16	11	1	10
						18	9							
11	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	551	1	5909	3	Y	30	18	1	18
						33	9						4	8
12	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	534	1	5839	3	Y	3	15	1	3
						3	9						3	8
01	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	520	1	6006	3	Y	4	1	1	2
						4	9						4	8
02	DLQ G-10	4706	-0-	4706	4706	196	1	4507	3	Y	3			5
						3	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 13		RRCID -> 166646		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8848						
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	157	1	2565	3	Y	20	17	1	21
						22	9						5	8
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	175	1	2609	3	Y	12	13	1	20
						13	9							
11	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	161	1	2310	3	Y	12	20	1	7
						13	9						5	8
12	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	164	1	2276	3	Y	3	6	1	4
						3	9							
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	166	1	2221	3	Y	9	2	1	6
						10	9						5	8
02	DLQ G-10	2155	-0-	2155	2155	134	1	1999	3	Y	20	12	1	14
						22	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910													
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

09		7590 X	7464	-0-	-126	-0-	592 1	6818 3	Y	49	103 1	1 8	12
							54 9						
10		7843 X	7808	-0-	-35	-0-	593 1	6992 3	Y	203	124 1		91
							223 9						
11		7590 X	7337	-0-	-253	-0-	623 1	6684 3	Y	27	104 1		14
							30 9						
12		7843 X	7572	-0-	-271	-0-	632 1	6906 3	Y	31	35 1		10
							34 9						
01		7843 X	7427	-0-	-416	-0-	590 1	6809 3	Y	25	30 1	1 8	4
							28 9						
02	DLQ	G-10	6509	-0-	6509	6509	270 1	6209 3	Y	27	21 1		10
							30 9						

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770													
09		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	194 1	4987 2	N	1	3 1		1
							1 9						
10		5053 X	4736	-0-	-317	-0-	200 1	4536 2	N	-0-			1
							1 9						
11		4890 X	4483	-0-	-407	-0-	181 1	4301 2	N	1	1 8		1
							1 9						
12		5363 X	5276	-0-	-87	-0-	201 1	5074 2	N	1	1 8		1
							1 9						
01		5363 X	4901	-0-	-462	-0-	195 1	4704 2	N	2	2 8		1
							2 9						
02	DLQ	G-10	4657	-0-	4657	4657	182 1	4417 2	N	53	42 1		12
							58 9						

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9024 - 9114													
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	65 1	1064 3	Y	11	12 1	5 8	10
							12 9						
10		1054 N	974	-0-	-80	-0-	61 1	904 3	Y	8	6 1		12
							9 9						
11		990 N	945	-0-	-45	-0-	60 1	859 3	Y	24	14 1	7 8	15
							26 9						
12		1178 N	1058	-0-	-120	-0-	69 1	959 3	Y	27	15 1		27
							30 9						
01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	69 1	920 3	Y	15	25 1	6 8	11
							17 9						
02	DLQ	G-10	824	-0-	824	824	51 1	763 3	Y	9	12 1		8
							10 9						

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890													
09		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	131 1	1504 3	Y	-0-			-0-
							134 1	1578 3	Y	1			1
10		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1 9						
							130 1	1397 3	Y	-0-	1 1		-0-
11		1530 N	1527	-0-	-3	-0-	131 1	1427 3	Y	-0-			-0-
							117 1	1354 3	Y	1	1 8		-0-
12		1643 N	1558	-0-	-85	-0-	1 9						
							54 1	1245 3	Y	1			1
01		1643 N	1472	-0-	-171	-0-	1 9						
							1 9						
02	DLQ	G-10	1300	-0-	1300	1300	54 1	1245 3	Y	1			1
							1 9						

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	102	1	1176	3	Y	-0-	7	1	-0-
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	164	1	1929	3	Y	1			1
						1	9							
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	75	1	801	3	Y	3			4
						3	9							
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	2	3	3	9	Y	3	1	1	3
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	448	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
02	DLQ G-10	30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-			1

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760														
09	540 N	403	-0-	-137	-0-	44	1	359	3	Y	-0-			15
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	92	1	1170	3	Y	3			18
						3	9							
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	64	1	559	3	Y	2	1	1	2
						2	9							17
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	61	1	524	3	Y	-0-	2	1	15
01	1116 N	595	-0-	-521	-0-	61	1	533	3	Y	1	1	8	15
						1	9							
02	DLQ G-10	539	-0-	539	539	49	1	490	3	Y	-0-			15

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180														
09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	183	1	2983	3	Y	54	27	1	2
						59	9							8
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	217	1	3239	3	Y	29	36	1	49
						32	9							
11	3240 X	3184	-0-	-56	-0-	203	1	2913	3	Y	62	69	1	3
						68	9							8
12	3348 X	3084	-0-	-264	-0-	204	1	2834	3	Y	42	42	1	39
						46	9							
01	3503 X	3201	-0-	-302	-0-	217	1	2900	3	Y	76	57	1	1
						84	9							8
02	DLQ G-10	2874	-0-	2874	2874	175	1	2612	3	Y	79	90	1	46
						87	9							

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796														
09	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	250	1	2940	3	Y	69	74	1	1
						76	9							8
10	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	355	1	3970	3	Y	125	86	1	55
						138	9							
11	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	256	1	2830	3	Y	80	114	1	1
						88	9							8
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	274	1	2734	3	Y	132	134	1	1
						145	9							8
01	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	289	1	2812	3	Y	85	64	1	2
						94	9							8
02	DLQ G-10	3252	-0-	3252	3252	307	1	2893	3	Y	47	72	1	11
						52	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		

09		4080 X	3999	-0-	-81	-0-	381	1	3549	3	Y	63	106	1	11 8	72
							69	9								
10		4216 X	3560	-0-	-656	-0-	371	1	3149	3	Y	36	71	1		37
							40	9								
11		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	426	1	3623	3	Y	82	47	1	2 8	70
							90	9								
12		4185 X	4145	-0-	-40	-0-	442	1	3637	3	Y	60	82	1		48
							66	9								
01		4123 X	3843	-0-	-280	-0-	420	1	3413	3	Y	9	49	1	1 8	7
							10	9								
02	DLQ	G-10	4425	-0-	4425	4425	460	1	3954	3	Y	10	11	1		6
							11	9								

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768																

09		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	179	1	2910	3	Y	-0-	10	1		-0-
							178	1	2650	3	Y	10				10
							11	9								
11		2880 X	2757	-0-	-123	-0-	178	1	2558	3	Y	19	8	1	9 8	12
							21	9								
12		3193 X	3031	-0-	-162	-0-	196	1	2727	3	Y	98	14	1		96
							108	9								
01		3193 X	2794	-0-	-399	-0-	187	1	2508	3	Y	90	106	1	15 8	65
							99	9								
02	DLQ	G-10	2549	-0-	2549	2549	154	1	2297	3	Y	89	95	1		59
							98	9								

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455																

09		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	305	1	3579	3	Y	11	29	1	1 8	3
							12	9								
10		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	362	1	4054	3	Y	161	92	1		72
							177	9								
11		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	341	1	3775	3	Y	180	205	1	3 8	44
							198	9								
12		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	376	1	3760	3	Y	111	139	1	2 8	14
							122	9								
01		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	468	1	4543	3	Y	57	46	1	1 8	24
							63	9								
02	DLQ	G-10	3560	-0-	3560	3560	335	1	3157	3	Y	62	71	1		15
							68	9								

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550																

09		3000 N	1593	-0-	-1407	1262	124	1	1463	3	Y	5	6	1		1
							6	9								
10		1262 N	-0-	-0-	-1262	-0-					Y	16	10	1		7
11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	91	1	1007	3	Y	9	14	1		2
							10	9								
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	80	1	801	3	Y	11	12	1		1
							12	9								
01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	95	1	922	3	Y	27	17	1		11
							30	9								
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	39	1		9

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	271	1	3185	3	Y	14	3	8	65	
						15	9								
10	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	321	1	3584	3	Y	14	59	1	20	
						15	9								
11	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	298	1	3305	3	Y	17	2	8	35	
						19	9								
12	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	329	1	3289	3	Y	27	2	8	60	
						30	9								
01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	297	1	2881	3	Y	32	60	1	3 8	
						35	9								
02	DLQ G-10	3536	-0-	3536	3536	336	1	3170	3	Y	27			56	
						30	9								

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9240 - 9734															
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	126	1	1482	3	Y	12	23	1	1 8	
						13	9							3	
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	135	1	1506	3	Y	34	22	1	15	
						37	9								
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	127	1	1408	3	Y	41	44	1	1 8	
						45	9							11	
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	125	1	1247	3	Y	72	71	1	2 8	
						79	9							10	
01	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	115	1	1114	3	Y	83	57	1	1 8	
						91	9							35	
02	DLQ G-10	1109	-0-	1109	1109	87	1	823	3	Y	181	177	1	39	
						199	9								

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764															
09	3090 X	3024	-0-	-66	-0-	235	1	2758	3	Y	28	10	8	55	
						31	9								
10	3100 X	2818	-0-	-282	-0-	228	1	2555	3	Y	32	49	1	38	
						35	9								
11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	229	1	2534	3	Y	29	10	8	57	
						32	9								
12	3131 X	2530	-0-	-601	-0-	228	1	2278	3	Y	22	1	1	22 8	
						24	9							56	
01	3131 X	1803	-0-	-1328	-0-	166	1	1617	3	Y	18	48	1	12 8	
						20	9							14	
02	DLQ G-10	3219	-0-	3219	3219	306	1	2881	3	Y	29			43	
						32	9								

BLOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460															
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	3	2	1	1	
						3	9								
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	64	37	1	28	
						70	9								
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	16	40	1	4	
						18	9								
12	248 N	174	-0-	-74	-0-	15	1	152	3	Y	6	9	1	1	
						7	9								
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	18	1	179	3	Y	2	2	1	1	
						2	9								
02	DLQ G-10	202	-0-	202	202	19	1	181	3	Y	2	2	1	1	
						2	9								

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 2		RRCID -> 212252		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9020 - 9030					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 40		RRCID -> 212893		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8912 - 9045							
09		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	189	1	3073	3	Y	-0-	1	1			-0-
10		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	190	1	2832	3	Y	2	1	1			1
11		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	161	1	2313	3	Y	76	42	1			35
12		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	189	1	2619	3	Y	90	67	1			58
01		2542 X	2293	-0-	-249	-0-	159	1	2133	3	Y	1	58	1	1	8	-0-
02		DLQ G-10	2586	-0-	2586	2586	162	1	2421	3	Y	3	2	1			1

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 43		RRCID -> 214779		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9016 - 9139							
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	9	3	1	2	8	4
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	10	9			Y	-0-	3	1			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	57	1	764	3	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 41		RRCID -> 214809		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 10528		PERF. 9960 - 10114							
09		5790 X	5753	-0-	-37	-0-	451	1	5300	3	Y	2	24	1	2	8	27
10		5983 X	5734	-0-	-249	-0-	470	1	5257	3	Y	6	24	1			9
11		5790 X	5517	-0-	-273	-0-	456	1	5053	3	Y	7	1	8			15
12		5952 X	5549	-0-	-403	-0-	504	1	5032	3	Y	12	2	8			25
01		5952 X	5212	-0-	-740	-0-	485	1	4715	3	Y	11	24	1	2	8	10
02		DLQ G-10	4798	-0-	4798	4798	459	1	4322	3	Y	15					25

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 44		RRCID -> 216579		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 9068 - 9088							
09		6540 X	4547	-0-	-1993	-0-	262	1	4273	3	Y	11	5	1			6
10		6758 X	4843	-0-	-1915	-0-	303	1	4511	3	Y	26	19	1			13
11		5670 X	4399	-0-	-1271	-0-	286	1	4105	3	Y	7	17	1			3
12		5208 X	3927	-0-	-1281	-0-	263	1	3657	3	Y	6	5	1			4
01		4836 X	4085	-0-	-751	-0-	283	1	3779	3	Y	21	18	1	1	8	6
02		DLQ G-10	3782	-0-	3782	3782	235	1	3519	3	Y	25	23	1			8

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	12540 X	5190	-0-	-7350	-0-	386	1	4757	3	Y	43	43 1	1 8 12
10	12648 X	5093	-0-	-7555	-0-	47	9	4691	3	Y	78	58 1	32
11	12240 X	5450	-0-	-6790	-0-	316	1	5033	3	Y	84	91 1	2 8 23
12	7905 X	5706	-0-	-2199	-0-	86	9	5259	3	Y	84	84 1	23
01	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	325	1	5380	3	Y	39	48 1	2 8 12
02	DLQ G-10	12283	-0-	12283	12283	92	9	11478	3	Y	27	30 1	9

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

09	3000 N	3032	-0-	32	1319	224	1	2752	3	N	51	3 8	96
10	2697 N	858	-0-	-1839	-0-	56	9	745	3	N	57		153
11	2700 X	2571	-0-	-129	-0-	50	1	2360	3	N	54	9 8	198
12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	63	9	2922	3	N	60	165 1	11 8 82
01	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	152	1	4750	3	N	59	11 8	130
*02	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	197	1	3391	3	N	53		183

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

09	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	357	1	4398	3	Y	66	57 1	9 8 18
10	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	73	9	4891	3	Y	86	66 1	38
11	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	329	1	4498	3	Y	78	86 1	8 8 22
12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	95	9	4341	3	Y	91	83 1	30
01	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	290	1	4187	3	Y	76	65 1	14 8 27
02	DLQ G-10	4014	-0-	4014	4014	86	9	3706	3	Y	53	53 1	27

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235														
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		
09		3060 X	2941	-0-	-119	-0-	167 1	2715 3	Y	54	37 1	1 8	29	
							59 9							
10		3162 X	3065	-0-	-97	-0-	183 1	2728 3	Y	140	100 1		69	
							154 9							
11		3060 X	2814	-0-	-246	-0-	181 1	2597 3	Y	33	87 1		15	
							36 9							
12		3100 X	2928	-0-	-172	-0-	197 1	2729 3	Y	2	16 1		1	
							2 9							
01		3069 X	2829	-0-	-240	-0-	187 1	2508 3	Y	122	91 1	1 8	31	
							134 9							
02	DLQ	G-10	2394	-0-	2394	2394	142 1	2118 3	Y	122	117 1		36	
							134 9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636														
09		5100 X	4826	-0-	-274	-0-	277 1	4505 3	Y	40	34 1	15 8	40	
							44 9							
10		5053 X	4978	-0-	-75	-0-	311 1	4637 3	Y	27	24 1		43	
							30 9							
11		4890 X	4590	-0-	-300	-0-	295 1	4242 3	Y	48	47 1	14 8	30	
							53 9							
12		5053 X	3796	-0-	-1257	-0-	255 1	3540 3	Y	1	26 1		5	
							1 9							
01		4991 X	3808	-0-	-1183	-0-	264 1	3526 3	Y	16	3 1	7 8	11	
							18 9							
02	DLQ	G-10	3935	-0-	3935	3935	245 1	3661 3	Y	26	18 1		19	
							29 9							

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			153	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			160	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	1 8		172	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3 8		173	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	9 8		185	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	161 1		39	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627														
09		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	144 1	2342 3	Y	34	39 1	1 8	39	
							37 9							
10		2728 X	2209	-0-	-519	-0-	138 1	2052 3	Y	17	25 1		31	
							19 9							
11		2640 X	2494	-0-	-146	-0-	160 1	2298 3	Y	33	42 1	1 8	21	
							36 9							
12		2728 X	2605	-0-	-123	-0-	171 1	2370 3	Y	58	26 1		53	
							64 9							
01		2604 X	2433	-0-	-171	-0-	167 1	2237 3	Y	26	59 1	1 8	19	
							29 9							
02	DLQ	G-10	1985	-0-	1985	1985	123 1	1842 3	Y	18	26 1		11	
							20 9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356													
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

09		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	576 1	5371 3	Y	34	2 8		32
							37 9						
10		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	642 1	5455 3	Y	49	31 1		50
							54 9						
11		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	621 1	5285 3	Y	17	48 1	5 8	14
							19 9						
12		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	648 1	5331 3	Y	65	27 1		52
							72 9						
01		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	638 1	5193 3	Y	65	66 1	1 8	50
							72 9						
02	DLQ	G-10	5081	-0-	5081	5081	521 1	4474 3	Y	78	79 1		49
							86 9						

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350													

09		1920 X	1172	-0-	-748	-0-	91 1	1044 3	Y	34	68 1	30 8	12
							37 9						
10		1829 N	948	-0-	-881	-0-	74 1	867 3	Y	6	9 1		9
							7 9						
11		1590 N	1019	-0-	-571	-0-	85 1	912 3	Y	20	11 1	6 8	12
							22 9						
12		1209 N	917	-0-	-292	-0-	76 1	830 3	Y	10	16 1	3 8	3
							11 9						
01		961 N	799	-0-	-162	-0-	64 1	735 3	Y	-0-	3 1		-0-
							27 1						
02	DLQ	G-10	656	-0-	656	656	27 1	616 3	Y	12	6 1		6
							13 9						

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402													

09		9420 X	8053	-0-	-1367	-0-	630 1	7409 3	Y	13	31 1	2 8	3
							14 9						
10		9734 X	7430	-0-	-2304	-0-	607 1	6790 3	Y	30	19 1		14
							33 9						
11		9420 X	7302	-0-	-2118	-0-	602 1	6666 3	Y	31	36 1	1 8	8
							34 9						
12		9734 X	5375	-0-	-4359	-0-	488 1	4874 3	Y	12	17 1	1 8	2
							13 9						
01		8432 X	4701	-0-	-3731	-0-	438 1	4253 3	Y	9	6 1	1 8	4
							10 9						
02	DLQ	G-10	1021	-0-	1021	1021	94 1	888 3	Y	35	31 1		8
							39 9						

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316													

09		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	299 1	3683 3	Y	141	163 1	8 8	39
							155 9						
10		4092 X	4007	-0-	-85	-0-	242 1	3596 3	Y	154	127 1		66
							169 9						
11		3960 X	3779	-0-	-181	-0-	220 1	3404 3	Y	141	159 1	9 8	39
							155 9						
12		4092 X	3761	-0-	-331	-0-	228 1	3378 3	Y	141	139 1		41
							155 9						
01		4092 X	3728	-0-	-364	-0-	233 1	3398 3	Y	88	93 1	8 8	28
							97 9						
02	DLQ	G-10	3290	-0-	3290	3290	204 1	3013 3	Y	66	69 1		25
							73 9						

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	630 N	114	-0-	-516	-0-	8	1	97	3	Y	8	5	1	8 8	2
10	558 N	92	-0-	-466	-0-	9	9	76	3	Y	10	1	1		11
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	11	9	67	3	Y	7	7	1	7 8	4
12	124 N	15	-0-	-109	-0-	4	1	8	3	Y	5	3	1		6
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	8	9			Y	-0-	6	1		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-				-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940															
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	76	1	897	3	Y	15	37	1		4
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	17	9	876	3	Y	35	23	1		16
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	78	1	838	3	Y	32	39	1	1 8	8
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	39	9	832	3	Y	50	52	1		6
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	76	1	806	3	Y	13	13	1	1 8	5
02	DLQ G-10	779	-0-	779	779	35	9	694	3	Y	10	13	1		2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260															
09	3270 X	3039	-0-	-231	-0-	237	1	2727	3	Y	68	67	1	27 8	24
10	3379 X	3039	-0-	-340	-0-	75	9	2759	3	Y	42	19	1		47
11	3270 X	2574	-0-	-696	-0-	234	1	2299	3	Y	55	12	1	35 8	55
12	3131 X	2472	-0-	-659	-0-	46	9	2197	3	Y	67	33	1	46 8	43
01	3131 X	2536	-0-	-595	-0-	61	9	2314	3	Y	20	35	1	20 8	8
02	DLQ G-10	2332	-0-	2332	2332	201	1	2200	3	Y	33				41

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100															
09	3480 X	3328	-0-	-152	-0-	249	1	3067	3	Y	11	10	1	11 8	3
10	3596 X	3281	-0-	-315	-0-	12	9	3060	3	Y	14				17
11	3480 X	3110	-0-	-370	-0-	206	1	2911	3	Y	10	11	1	10 8	6
12	3441 X	2618	-0-	-823	-0-	15	9	2434	3	Y	18	12	1		12
01	3441 X	2389	-0-	-1052	-0-	188	1	2177	3	Y	57	42	1	9 8	18
02	DLQ G-10	2836	-0-	2836	2836	11	9	2588	3	Y	66	60	1		24

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	87	1	1075	3	Y	81	93 1	12 8 22
10	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	89	9	1093	3	Y	90	72 1	40
11	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	74	1	1046	3	Y	74	85 1	8 8 21
12	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	99	9	1040	3	Y	80	76 1	25
01	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	68	1	1040	3	Y	78	70 1	8 8 25
02	DLQ G-10	996	-0-	996	996	81	9	912	3	Y	20	35 1	10

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

09	20370 X	19383	-0-	-987	-0-	1113	1	18132	3	Y	125	92 1	3 8 67
10	21049 X	19369	-0-	-1680	-0-	138	9	18010	3	Y	136	135 1	68
11	20370 X	16986	-0-	-3384	-0-	1209	1	15600	3	Y	273	215 1	1 8 125
12	20026 X	15348	-0-	-4678	-0-	150	9	14147	3	Y	165	184 1	106
01	20026 X	17924	-0-	-2102	-0-	1086	1	16512	3	Y	162	226 1	1 8 41
02	DLQ G-10	14052	-0-	14052	14052	300	9	13079	3	Y	90	104 1	27

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

09	10230 X	9512	-0-	-718	-0-	545	1	8875	3	Y	84	39 1	45
10	10075 X	9664	-0-	-411	-0-	92	9	8862	3	Y	188	140 1	93
11	9600 X	9114	-0-	-486	-0-	595	1	8518	3	Y	3	95 1	1
12	9827 X	9126	-0-	-701	-0-	207	9	8511	3	Y	2	2 1	1
01	9827 X	9264	-0-	-563	-0-	593	1	8528	3	Y	89	66 1	1 8 23
02	DLQ G-10	7974	-0-	7974	7974	3	9	7401	3	Y	71	72 1	22

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	309 1	5038 3	Y	60				60
							66 9							
10		2945 X	1201	-0-	-1744	-0-	72 1	1070 3	Y	54	39 1			75
							59 9							
11		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	292 1	4189 3	Y	1	75 1	1 8		-0-
							1 9							
12		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	241 1	3339 3	Y	10	1 1			9
							11 9							
01		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	316 1	4230 3	Y	32	17 1	1 8		23
							35 9							
02	DLQ	G-10	6506	-0-	6506	6506	404 1	6039 3	Y	57	46 1			34
							63 9							

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588														
09		420 N	404	-0-	-16	-0-	28 1	343 3	Y	30	29 1	6 8		8
							33 9							
10		465 N	363	-0-	-102	-0-	21 1	318 3	Y	22	19 1			11
							24 9							
11		420 N	344	-0-	-76	-0-	21 1	321 3	Y	2	11 1	2 8		-0-
							2 9							
12		403 N	374	-0-	-29	-0-	22 1	321 3	Y	28	21 1			7
							31 9							
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	23 1	337 3	Y	36	31 1	1 8		11
							40 9							
02	DLQ	G-10	284	-0-	284	284	17 1	258 3	Y	8	15 1			4
							9 9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10786 - 10840														
09		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			Y	8	8 1	2 8		4
10		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	3	5 1			2
11		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			Y	8	6 1			4
12		290 X	290	-0-	-0-	-0-	19 1	264 3	Y	6	6 1			4
							7 9							
01		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	126 1	1686 3	Y	11	12 1			3
							12 9							
02	DLQ	G-10	2180	-0-	2180	2180	135 1	2017 3	Y	25	21 1			7
							28 9							

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174														
09		8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	7682 2	532 9	N	484	525 1			174
10		7533 X	7416	-0-	-117	-0-	6847 2	569 9	N	517	531 1			160
11		7290 X	6762	-0-	-528	-0-	6765 2	487 9	N	443	349 1			254
12		8494 X	7172	-0-	-1322	-0-	6695 2	477 9	N	434	549 1			139
01		8494 X	6886	-0-	-1608	-0-	6384 2	502 9	N	456	366 1			229
02	DLQ	G-10	6208	-0-	6208	6208	5820 2	388 9	N	353	508 1			74

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927															
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
09		2790 X	2750	-0-	-40	-0-	206	1	2531	3	Y	12	11	1	12 8 3
							13	9							
10		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	256	1	3808	3	Y	27	11	1	19
							30	9							
11		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	208	1	3227	3	Y	29	26	1	13 8 9
							32	9							
12		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	239	1	3541	3	Y	58	47	1	20
							64	9							
01		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	334	1	4861	3	Y	64	51	1	11 8 22
							70	9							
02	DLQ	G-10	3639	-0-	3639	3639	227	1	3364	3	Y	44	44	1	22
							48	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 50 RRCID -> 256765 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8810 - 9192															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 65 RRCID -> 256907 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002															
09		147381 X	1910	-0-	-145471	-0-	143	1	1755	3	Y	11	23	1	11 8 3
							12	9							
10		3627 X	1925	-0-	-1702	-0-	121	1	1802	3	Y	2	4	1	1
							2	9							
11		2160 X	1517	-0-	-643	-0-	89	1	1383	3	Y	41	27	1	2 8 13
							45	9							
12		2232 X	1298	-0-	-934	-0-	79	1	1169	3	Y	45	40	1	18
							50	9							
01		1984 X	848	-0-	-1136	-0-	52	1	754	3	Y	38	30	1	12 8 14
							42	9							
02	DLQ	G-10	1373	-0-	1373	1373	79	1	1171	3	Y	112	83	1	43
							123	9							

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134															
09		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	162	1	1991	3	Y	73	87	1	6 8 20
							80	9							
10		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	132	1	1963	3	Y	65	58	1	27
							72	9							
11		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	122	1	1885	3	Y	65	71	1	3 8 18
							72	9							
12		2325 N	2094	-0-	-231	-0-	129	1	1917	3	Y	44	49	1	13
							48	9							
01		2170 N	1394	-0-	-776	-0-	83	1	1216	3	Y	86	69	1	3 8 27
							95	9							
02	DLQ	G-10	251	-0-	251	251	9	1	128	3	Y	104	83	1	48
							114	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8780 - 8832															
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861															
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964															
09		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	820	1	2546	2	N	55			215
							61	9							
10		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	927	1	2570	2	N	32	184	1	63
							35	9							
11		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	653	1	2481	2	N	7			70
							8	9							
12		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	745	1	2333	2	N	27			97
							30	9							
01		3100 X	1596	-0-	-1504	-0-	375	1	1213	2	N	7			104
							8	9							
02		2800 X	1811	-0-	-989	-0-	230	1	1548	2	N	30			134
							33	9							

CANTERA OPERATING, LLC 129692															
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557															
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070															
09		3435 X	2492	-0-	-943	-0-	864	1	1552	2	N	69			322
							76	9							
10		1705 X	1689	-0-	-16	-0-	467	1	1167	2	N	50			372
							55	9							
11		1650 X	1124	-0-	-526	-0-	780	1	288	2	N	51			423
							56	9							
12		1705 X	1216	-0-	-489	-0-	900	1	293	2	N	21	197	1	247
							23	9							
01		1705 X	538	-0-	-1167	-0-	105	1	424	2	N	8			255
							9	9							
*02		709 X	709	-0-	-0-	-0-	194	1	506	2	N	8			263
							9	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR	
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557												
SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(I) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		3570 X	2949	-0-	-621	-0-	688 1	2194 2	Y	61	57 1	58
							67 9					
10		3689 X	2262	-0-	-1427	-0-	144 1	2094 2	Y	22		80
							24 9					
11		3270 X	2121	-0-	-1149	-0-	138 1	1918 2	Y	59	52 1	87
							65 9					
12		3255 X	2087	-0-	-1168	-0-	138 1	1881 2	Y	62	55 1	94
							68 9					
01		3069 X	1364	-0-	-1705	-0-	147 1	1159 2	Y	53	54 1	93
							58 9					
02		2492 X	2197	-0-	-295	-0-	157 1	1998 2	Y	38	56 1	75
							42 9					

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014												

09		2946 N	2533	-0-	-413	-0-	749 1	1769 2	Y	14		48
							15 9					
10		2697 N	2238	-0-	-459	-0-	236 1	1983 2	Y	17	38 1	27
							19 9					
11		2640 X	2195	-0-	-445	-0-	247 1	1924 2	Y	22		49
							24 9					
12		2728 X	2318	-0-	-410	-0-	237 1	2061 2	Y	18	36 1	31
							20 9					
01		2728 X	1537	-0-	-1191	-0-	250 1	1274 2	Y	12	35 1	8
							13 9					
02		2352 X	1788	-0-	-564	-0-	240 1	1533 2	Y	14		22
							15 9					

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146												

09		3390 X	2671	-0-	-719	-0-	631 1	2009 2	Y	28		108
							31 9					
10		3503 X	2703	-0-	-800	-0-	173 1	2511 2	Y	17		125
							19 9					
11		3390 X	2651	-0-	-739	-0-	172 1	2380 2	Y	90		215
							99 9					
12		3410 X	2368	-0-	-1042	-0-	160 1	2183 2	Y	23		238
							25 9					
01		3224 X	1627	-0-	-1597	-0-	179 1	1409 2	Y	35	196 1	77
							39 9					
02		2492 X	2467	-0-	-25	-0-	178 1	2261 2	Y	25		102
							28 9					

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315												

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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557		WELL #: 15		RRCID -> 247406		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 9610 - 9740		
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
09		7440 X	6258	-0-	-1182	-0-	1850	1	4369	2	Y	35		115
10		7688 X	5612	-0-	-2076	-0-	39	9	4974	2	Y	44	91 1	68
11		7170 X	6020	-0-	-1150	-0-	48	9	5281	2	Y	58		126
12		7192 X	6953	-0-	-239	-0-	64	9	6182	2	Y	56	93 1	89
01		6665 X	4616	-0-	-2049	-0-	709	1	3826	2	Y	34	99 1	24
02		5852 X	4681	-0-	-1171	-0-	62	9	4012	2	Y	36		60
							753	1						
							37	9						
							40	9						

SAMANO		WELL #: 44		RRCID -> 247955		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7500 - 7510				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAMANO		WELL #: 56		RRCID -> 248170		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8100 - 8440				
09		3600 X	3181	-0-	-419	-0-	744	1	2367	2	Y	64	70 1	62
10		3720 X	2468	-0-	-1252	-0-	70	9	2283	2	Y	25		87
11		3600 X	2469	-0-	-1131	-0-	157	1	2231	2	Y	70	57 1	100
12		3720 X	2571	-0-	-1149	-0-	28	9	2320	2	Y	74	62 1	112
01		3720 X	1674	-0-	-2046	-0-	161	1	1422	2	Y	65	64 1	113
02		INC G-10	3431	-0-	3431	3431	77	9	3119	2	Y	61	69 1	105
							81	9						
							170	1						
							72	9						
							245	1						
							67	9						

SAMANO		WELL #: 57		RRCID -> 248175		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7883 - 8320				
09		2700 X	2162	-0-	-538	-0-	502	1	1612	2	Y	44	46 1	42
10		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	48	9	2748	2	Y	29		71
11		2430 N	2124	-0-	-306	-0-	191	1	1918	2	Y	60	47 1	84
12		2232 N	2061	-0-	-171	-0-	32	9	1856	2	Y	61	53 1	92
01		2790 N	1313	-0-	-1477	-0-	140	1	1115	2	Y	50	52 1	90
02		1988 N	916	-0-	-1072	-0-	66	9	830	2	Y	17	55 1	52
							138	1						
							67	9						
							143	1						
							55	9						
							67	1						
							19	9						

SAMANO		WELL #: 58		RRCID -> 250090		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 6745 - 6780				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557															
SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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															

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373															

09		1230 X	839	-0-	-391	-0-	106	1	733	2	Y	-0-			-0-
10		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	219	1	1307	2	Y	-0-			-0-
11		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	138	1	960	2	Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	1635	-0-	1635	1635	211	1	1424	2	Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	2389	-0-	2389	4024	329	1	2060	2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4024					Y	NO RPT			-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182															

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CORDZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172565 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6371 - 6399															

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612															

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)		//CONT.//		31582 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786									
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	EOM BALANCE
09		T. A.	2196	-0-	2196	6851		279 1	1917 2	Y	-0-		25
10		T. A.	2286	-0-	2286	9137		328 1	1958 2	Y	-0-		25
11		T. A.	2685	-0-	2685	11822		336 1	2349 2	Y	-0-		25
12		14169 X	2347	-0-	-11822	-0-		300 1	2027 2	Y	18	18 1	25
								20 9					
*01		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-		594 1	3715 2	Y	-0-		25
02		2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-				Y	NO RPT		25

FLOUR BLUFF (H-41)		31582 234		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
THOMPSON, R.A.		WELL #:		A 5	RRCID ->	143911	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	7582 - 7590	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF (I-07)		31582 275		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
STATE TRACT 13		WELL #:		A 8	RRCID ->	157629	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8478 - 8590	
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-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES)		31582 346		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
J.O. PHILLIPS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	147332	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6355 - 6470	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RITTER, K.		WELL #:		4	RRCID ->	149516	COMPL. DATE	03/14/1994	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	6410 - 6480	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETTY		WELL #:		1	RRCID ->	151243	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6376 - 6489	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES)		//CONT.//		31582 346	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786											
WEBB, L. A.		WELL #:		18	RRCID ->	151269	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6433 - 6467				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EDWARDS, HAYNE		WELL #:		2	RRCID ->	151374	COMPL. DATE	06/19/1994	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6391 - 6478				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	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				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152				N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94)		31583 012		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES								
AMERRIL ENERGY LLC		019786													
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		9 D	RRCID ->	160292	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 1940 - 1944				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)		31583 025		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
AMERRIL ENERGY LLC		019786													
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		9-F	RRCID ->	150725	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 1812 - 2457				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101				Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)		//CONT.//		31583 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786							
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:		19D	RRCID -> 165716	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2466	- 2471		
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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35)				31583 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786							
FLOUR BLUFF, EAST D		WELL #:		D 25	RRCID -> 196173	COMPL. DATE 07/12/2003	TOTAL DEPTH 10710	PERF. 8840	- 8854		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)				31583 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786							
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-		WELL #:		14 D	RRCID -> 075397	COMPL. DATE 01/04/1978	TOTAL DEPTH 8936	PERF. N/A			
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:		20	RRCID -> 150680	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 6827	PERF. 6596	- 6624		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480)				31583 751	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786							
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:		19 F	RRCID -> 220396	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2298	- 2302		
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100)		31583 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #: 17		RRCID -> 216533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 10601		PERF. 8698 - 8700	
M	O	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
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	91 1	630 2	Y	50	50 1	28
						55 9					
10	775 N	669	-0-	-106	-0-	96 1	573 2	Y	-0-		28
11	840 N	528	-0-	-312	-0-	66 1	462 2	Y	-0-		28
12	DLQ G-10	885	-0-	885	885	107 1	722 2	Y	51	51 1	28
						56 9					
01	DLQ G-10	695	-0-	695	1580	96 1	599 2	Y	-0-		28
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1580			Y	NO RPT		28

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)		31584 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.		WELL #: D 13		RRCID -> 139108		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11309		PERF. 9235 - 9240	
M	O	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
09	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	853 1	5871 2	Y	126	126 1	81
						139 9					
10	6510 X	4577	-0-	-1933	-0-	656 1	3921 2	Y	-0-		81
11	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	799 1	5579 2	Y	-0-		81
12	DLQ G-10	5446	-0-	5446	5446	683 1	4620 2	Y	130	130 1	81
						143 9					
01	DLQ G-10	1738	-0-	1738	7184	239 1	1499 2	Y	-0-		81
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7184			Y	NO RPT		81

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.		WELL #: D 24		RRCID -> 215096		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 10828 - 10851	
M	O	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
09	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	220 1	1516 2	Y	156	156 1	111
						172 9					
10	1891 X	1751	-0-	-140	-0-	251 1	1500 2	Y	-0-		111
11	1830 X	1679	-0-	-151	-0-	210 1	1469 2	Y	-0-		111
12	DLQ G-10	2137	-0-	2137	2137	252 1	1709 2	Y	160	160 1	111
						176 9					
01	DLQ G-10	2125	-0-	2125	4262	293 1	1832 2	Y	-0-		111
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4262			Y	NO RPT		111

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TECPETROL OPERATING LLC		841047									
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 12 L		RRCID -> 099361		COMPL. DATE 02/13/1982		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 9290 - 9402	
M	O	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN, D. J.		WELL #: 12 U		RRCID -> 102292		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 8931 - 8968	
M	O	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN, D.J.		WELL #: 13		RRCID -> 129368		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 8894 - 8986	
M	O	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.// 31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
TECPETROL OPERATING LLC		//CONT.// 841047												
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 14		RRCID -> 142695		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066						
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55	

SULLIVAN, D. J.		WELL #: 11		RRCID -> 186306		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170						
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-	
02	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						
09	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	3323	1	9517	2	N	148	210	1	35
						163	9							
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	945	1	2373	2	N	12			47
						13	9							
11	1170 X	689	-0-	-481	-0-	193	1	490	2	N	5	2	1	50
						6	9							
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			50
01	3224 X	51	-0-	-3173	-0-	14	1	37	2	N	-0-			50
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT			50

SULLIVAN		WELL #: 22		RRCID -> 244630		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466						
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35	3	N	-0-	81	1	26
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	18	1	43	2	N	-0-			26
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	N	5	6	1	25
						6	9							
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			25
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-			25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

SULLIVAN		WELL #: 23		RRCID -> 247056		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386						
09	1020 X	403	-0-	-617	-0-	107	1	289	2	N	6	1	1	40
						7	9							
10	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	246	1	760	2	N	51	28	1	63
						56	9							
11	900 X	546	-0-	-354	-0-	143	1	386	2	N	15	10	1	68
						17	9							
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			68
*01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	339	1	782	2	N	2			70
						2	9							
02	952 X	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT			70

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWELLA (LOMA BLANCA)				31591 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005											
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 217432	COMPL. DATE 07/24/2005	TOTAL DEPTH 10702	PERF. 9193	- 9282						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)				31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005											
GARCIA-RUPP GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 149578	COMPL. DATE 10/09/1998	TOTAL DEPTH 11103	PERF.10118	- 10354						
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	33 1	56 2	N			-0-				186
10	62 N	58	-0-	-0-	-0-	19 1	39 2	N			-0-				186
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	27 1	49 2	N			-0-				186
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	24 1	60 2	N			-0-				186
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	15 1	64 2	N			-0-				186
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	12 1	53 2	N			-0-				186

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 151053	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10154	- 10276						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	1109	1	1923	2	N	22		210
							24	9						
10		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	987	1	2091	2	N	25		235
							28	9						
11		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	1060	1	1889	2	N	91	196 1	130
							100	9						
12		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	851	1	2182	2	N	32		162
							35	9						
01		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	566	1	2395	2	N	75		237
							83	9						
*02		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	505	1	2227	2	N	48		285
							53	9						
RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866														
09		1380 N	1206	-0-	-174	-0-	441	1	765	2	N	-0-		103
10		1395 N	1317	-0-	-78	-0-	422	1	895	2	N	-0-		103
11		1350 N	1241	-0-	-109	-0-	446	1	795	2	N	-0-		103
12		1240 N	1176	-0-	-64	-0-	330	1	846	2	N	-0-		103
01		1302 N	1211	-0-	-91	-0-	232	1	979	2	N	-0-		103
02		1148 N	1054	-0-	-94	-0-	195	1	859	2	N	-0-		103
GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858														
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		177
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	16	1	34	2	N	-0-		177
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		177
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-		177
GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370														
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	199 1	345 2	N	83		183
							91 9					
10		434 N	327	-0-	-107	-0-	105 1	222 2	N	-0-		183
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	133 1	238 2	N	-0-		183
12		651 N	286	-0-	-365	-0-	80 1	206 2	N	-0-		183
01		341 N	310	-0-	-31	-0-	59 1	251 2	N	-0-		183
02		336 N	282	-0-	-54	-0-	51 1	227 2	N	4		187
							4 9					

EOG RESOURCES, INC. 253162												
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886												
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 222171 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10237 - 10382												
09		1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1713 2	36 9	N	33	178 1	79
10		2108 N	1716	-0-	-392	-0-	1658 2	58 9	N	53		132
11		1980 N	868	-0-	-1112	-0-	840 2	28 9	N	25		157
12		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		157
01		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1796 2	57 9	N	52		209
*02		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1324 2	58 9	N	53		262

RUPP WELL #: 1 RRCID -> 228993 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10591 - 10600												
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	780 2	24 9	N	22		70
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	895 2	23 9	N	21		91
11		720 N	452	-0-	-268	-0-	442 2	10 9	N	9		100
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		100
01		930 N	847	-0-	-83	-0-	836 2	11 9	N	10		110
*02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	900 2	41 9	N	37		147

TECPETROL OPERATING LLC 841047												
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397												
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	48 1	131 2	N	3		51
							3 9					
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	48 1	178 2	N	28	28 1	51
							31 9					
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		51
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
*01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	178 1	365 2	N	-0-		51
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
 RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10575 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	92 1	1292 2	N	46	5 1		118
						51 9						
10	1643 N	1372	-0-	-271	-0-	70 1	1265 2	N	34	109 1		43
						37 9						
11	1530 N	1337	-0-	-193	-0-	142 1	1152 2	N	39	3 1		79
						43 9						
*12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	177 1	1331 2	N	46	5 1		120
						51 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

09	14B DENY	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10374 - 10850

09	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	1472 1	4051 2	N	105	152 1		57
						116 9						
10	6231 X	6075	-0-	-156	-0-	1780 1	4164 2	N	119	96 1		80
						131 9						
11	6120 X	3265	-0-	-2855	-0-	869 1	2279 2	N	106	163 1		23
						117 9						
12	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			N	-0-			23
01	6324 X	4411	-0-	-1913	-0-	1283 1	3047 2	N	74			97
						81 9						
02	5488 X	NO RPT	-0-	-5488	-0-			N	NO RPT			97

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

09	2550 X	415	-0-	-2135	-0-	406 1	9 2	N	-0-			37
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-			37
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			37
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			37
*01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	464 1	911 2	N	5			42
						6 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TECPETROL OPERATING LLC		//CONT.//		841047								
SULLIVAN		WELL #:		18	RRCID ->	241261	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	10452 - 11434
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		3205 X	3205	-0-	-0-	1364	1	N	72	118	1	52
						79	9					
10		3813 X	3739	-0-	-74	1824	1	N	89	37	1	104
						98	9					
11		3570 X	2041	-0-	-1529	922	1	N	65	107	1	62
						72	9					
12		3596 X	-0-	-0-	-3596			N	-0-			62
01		3565 X	1358	-0-	-2207	469	1	N	41			103
						45	9					
02		3388 X	NO RPT	-0-	-3388			N	NO RPT			103

SULLIVAN		WELL #:		19	RRCID ->	245715	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	10585 - 10960
09		14B DENY	-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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN		WELL #:		20	RRCID ->	260339	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	11102 - 11117
09		1032 N	1032	-0-	-0-	252	1	N	35			125
						39	9					
10		931 N	931	-0-	-0-	250	1	N	14	94	1	45
						15	9					
11		1140 N	479	-0-	-661	118	1	N	22			67
						24	9					
12		1054 N	-0-	-0-	-1054			N	-0-			67
*01		358 N	358	-0-	-0-	98	1	N	35			102
						39	9					
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			102

FLOWELLA (VICKSBURG 3)		31591 465		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROOKS					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	205251	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9164 - 9260
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212

FLOWELLA (VICKSBURG 4)		31591 468		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		30	RRCID ->	098494	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9202 - 9218
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 4)		//CONT.//		31591 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		15	RRCID ->	151882	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9278 - 9424
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)				31597 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005											
RUPP-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173025	COMPL. DATE	10/22/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9863 - 11270			
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	408	1	708	2	N	44	191	1	85
							48	9							
10	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	328	1	694	2	N	5			90
							6	9							
11	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	363	1	646	2	N	23			113
							25	9							
12	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	308	1	790	2	N	42			155
							46	9							
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	199	1	841	2	N	28			183
							31	9							
02	952	N	925	-0-	-27	-0-	165	1	728	2	N	29			212
							32	9							

SCHNITZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173034	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10034 - 11380
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157

PYLE PETROLEUM, INC.		683968			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
GONZALEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173027	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	12194	PERF.	9916 - 10968
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

FORGATES (YEGUA C 8400)		31963 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY		620587										
ENGLE		WELL #:		1	RRCID ->	123998	COMPL. DATE	03/03/1987	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8425 - 8437
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-
02	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		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) INLAND OCEAN, INC. BARRERA, BELIA		32374 300 424607		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
		WELL #:	1	RRCID ->	119749	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7906 - 7972		
09	210 N	128	-0-	-82	-0-	7	1	121	3	N	-0-		50
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	N	-0-	3	53
						3	9						
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	19	1	318	3	N	-0-	7	60
						8	9						
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	478	3	N	-0-	1	61
						1	9						
01	465 N	184	-0-	-281	-0-	11	1	167	3	N	-0-	5	66
						6	9						
02	336 N	15	-0-	-321	-0-	1	1	14	2	N	-0-		66

CEASAR GARCIA "B"		WELL #:		B 1	RRCID ->	164718	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7824 - 7928	
09	720 X	68	-0-	-652	-0-	3	1	52	3	N	-0-	12	125
						13	9						
10	749 X	749	-0-	-0-	-0-	48	1	680	3	N	-0-	19	144
						21	9						
11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	57	1	949	3	N	-0-	16	160
						18	9						
12	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	69	1	986	3	N	-0-	14	174
						15	9						
01	974 X	974	-0-	-0-	-0-	57	1	867	3	N	-0-	45	219
						50	9						
02	952 X	802	-0-	-150	-0-	52	1	736	2	N	-0-	13	232
						14	9						

OLVERA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206914	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7868 - 7926	
09	780 N	71	-0-	-709	-0-	4	1	59	3	N	-0-	7	116
						8	9						
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	82	1	1172	3	N	-0-	45	161
						50	9						
11	3000 N	4339	-0-	1339	1339	243	1	4043	3	N	-0-	48	209
						53	9						
12	3100 N	4870	-0-	1770	3109	316	1	4495	3	N	-0-	54	263
						59	9						
01	3100 N	3767	-0-	667	3776	229	1	3474	3	N	-0-	58	321
						64	9						
*02	7412 X	3636	-0-	-3776	-0-	237	1	3375	2	N	-0-	22	343
						24	9						

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865)		//CONT.//		32374 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789										
BELIA BARRERA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 194962	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7814 - 8169				
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	EOM BALANCE
09	0 A	-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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED											03/19/2013 - P&A 03-19-2013			

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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37

INLAND OCEAN, INC.				424607	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
GARCIA, CESAR				224880							
WENDLAND, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 120453	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 8089 - 8120	
09	2490 X	195	-0-	-2295	-0-	11 7	1 9	177 3	N	6	219
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	200 31	1 9	2845 3	N	28	247
11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	199 101	1 9	3310 3	N	92	339
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	256 12	1 9	3305 3	N	11	350
01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	198 43	1 9	3002 3	N	39	389
*02	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	191 2	1 9	2716 2	N	2	391

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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			
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #:	5	RRCID ->	188388	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5431 - 5434			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FREER RANCH (3RD QUEEN CITY)		32947 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
D.C.R.C. 196 NCT-12		WELL #:	2	RRCID ->	171637	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5506 - 5516			
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		Y	-0-			-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		Y	-0-			-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		Y	-0-			-0-
01	589 N	60	-0-	-0-	-529	60 2		Y	-0-			-0-
02	476 N	-0-	-0-	-0-	-476			Y	-0-			-0-
FREER RANCH (4TH QUEEN CITY)		32947 601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #:	1	RRCID ->	170094	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 5668 - 5671			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES K1) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO		33104 112 789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WELL #: C 10		RRCID -> 181354		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 5811		PERF. 4210		- 4216	
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
09	16290	11343	-0-	-4947	-0-	1595 1 55 9	9693 2	Y	50	47 1	6
10	13237 #	10943	-0-	-2294	-0-	1207 1 42 9	9694 2	Y	38	41 1	3
11	12780 #	9456	-0-	-3324	-0-	1199 1 34 9	8223 2	Y	31	30 1	4
12	12989 #	6522	-0-	-6467	-0-	619 1 44 9	5859 2	Y	40	42 1	2
01	12989 #	5240	-0-	-7749	-0-	293 1 18 9	4929 2	Y	16	16 1	2
*02	5766 R	5766	-0-	-0-	-0-	469 1 25 9	5272 2	Y	23	22 1	3

GARCIA L&L CO		33104 125 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WELL #: C 13		RRCID -> 181935		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 6552		PERF. 4572		- 4592	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FROST (FLORES, UPPER) SMITH PRODUCTION INC. FROST NATIONAL BANK -A-		33104 125 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WELL #: 7		RRCID -> 185098		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 4180		- 4186	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

FROST (FRIO-A) SMITH PRODUCTION INC. FROST NATIONAL BANK -A-		33104 200 789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WELL #: 6		RRCID -> 186180		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 6814		PERF. 3786		- 3794	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

FROST (FRIO 14) OXY USA INC. FINA CONOCO FEE		33104 218 630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WELL #: 9		RRCID -> 171650		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3988		- 4498	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	56	-0-	56	274	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	476	202	-0-	-274	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	47 R	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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

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-
02	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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 03/20/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	6630 #	3850	-0-	-2780	-0-	536	1	3256	2	Y	53	49	1		7
10	6851 #	3339	-0-	-3512	-0-	58	9	2931	2	Y	39	43	1		3
11	6630 #	2718	-0-	-3912	-0-	43	9	2341	2	Y	33	31	1		5
12	6014 #	2856	-0-	-3158	-0-	36	9	2541	2	Y	42	45	1		2
01	5084 #	1648	-0-	-3436	-0-	269	1	1538	2	Y	17	17	1		2
*02	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	91	1	1355	2	Y	24	23	1		3
						19	9								
						26	9								

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	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

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

FROST, NORTH (ASHBY) OXY USA INC. FINA CONOCO FEE		33110 100 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
M	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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FULTON BEACH (B-2) WESTERN GULF OIL & GAS, LLC FULTON BEACH		33297 440 911925		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS		
M	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	EOM BALANCE
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	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH (B-3-8) WALLIS ENERGY, INC. SPENCER KENT CRANE		33297 550 893997		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS		
M	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	EOM BALANCE
09	4966 R	4966	-0-	-0-	-0-	4962 2	4 9	N	4	99
10	5650 R	5650	-0-	-0-	-0-	5611 2	39 9	N	35	134
11	5010 #	2904	-0-	-2106	-0-	2845 2	59 9	N	54	188
12	5575 R	5575	-0-	-0-	-0-	5540 2	35 9	N	32	220
*01	6061 R	6061	-0-	-0-	-0-	6025 2	36 9	N	33	253
02	5096 #	NO RPT	-0-	-5096	-0-			N	NO RPT	253

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC FULTON BEACH/C SAND/UNIT		911925		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS		
M	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	EOM BALANCE
09	7560	9449	-0-	1889	1889	9443 3	6 9	N	5	111
10	7812	7964	-0-	152	2041	7957 3	7 9	N	6	117
*11	7560	7548	-0-	-12	2029	7542 3	6 9	N	5	122
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2029			N	NO RPT	122
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2029			N	NO RPT	122
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2029			N	NO RPT	122

FULTON BEACH, WEST (A-1) TRYALL, INC COPANO BAY STATE		33305 013 872138		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS		
M	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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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	
M	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	EOM BALANCE	
09	558 R	558	-0-	-0-	-0-	523 3	35 5	Y	-0-	-0-	
10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	101 3	20 5	Y	-0-	-0-	
11	480 #	132	-0-	-348	-0-	92 3	40 5	Y	-0-	-0-	
12	496 #	112	-0-	-384	-0-	75 3	37 5	Y	-0-	-0-	
01	496 #	75	-0-	-421	-0-	47 3	28 5	Y	-0-	-0-	
02	448 #	70	-0-	-378	-0-	49 3	21 5	Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

FULTON BEACH, WEST (A-1)		//CONT.//		33305 013	ASSOCIATED	49B		CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC		//CONT.//		872138							
COPANO BAY STATE		WELL #:	62	RRCID ->	159878	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6068 - 6078
09	670 R	670	-0-	-0-	-0-	422 3	19 5	Y	208	208 1	-0-
						229 9					
10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	123 3	16 5	Y	120	120 1	-0-
						132 9					
11	390 #	308	-0-	-82	-0-	110 3	20 5	Y	162	162 1	-0-
						178 9					
12	403 #	201	-0-	-202	-0-	91 3	19 5	Y	83	83 1	-0-
						91 9					
01	403 #	206	-0-	-197	-0-	73 3	10 5	Y	112	112 1	-0-
						123 9					
02	364 #	213	-0-	-151	-0-	67 3	14 5	Y	120	120 1	-0-
						132 9					

FULTON BEACH, WEST (A-2)				33305 026	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC				872138							
COPANO BAY STATE		WELL #:	16	RRCID ->	227982	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	6162 - 6168
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (B)				33305 156	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC				872138							
COPANO BAY STATE		WELL #:	13 U	RRCID ->	059289	COMPL. DATE	08/13/1974	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
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-
02	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 PROD	INJECT. (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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)		33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.		627884										
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 L		RRCID -> 136450		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852				
M	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC		863725		RRCID -> 197955		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844						
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 5												
09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3217	2	150	9	Y	136	145	1	32
10	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	12367	2	1477	9	Y	1343	1305	1	70
11	12840 X	9826	-0-	-3014	-0-	8724	2	1102	9	Y	1002	968	1	104
12	13640 X	11673	-0-	-1967	-0-	10254	2	1419	9	Y	1290	1276	1	118
01	13857 X	12408	-0-	-1449	-0-	11077	2	1331	9	Y	1210	1213	1	115
02	12516 X	10790	-0-	-1726	-0-	9517	2	1273	9	Y	1157	1153	1	119

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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC		863725		RRCID -> 225090		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412						
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 1												
09	1493 N	274	-0-	-1219	-0-	271	2	3	9	Y	3	3	1	1
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1078	2	51	9	Y	46	45	1	2
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	893	2	33	9	Y	30	29	1	3
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	735	2	35	9	Y	32	32	1	3
01	1116 N	641	-0-	-475	-0-	569	2	72	9	Y	65	62	1	6
02	868 N	662	-0-	-206	-0-	637	2	25	9	Y	23	26	1	3

OIL AND GAS DIVISION

G.O.M. ST 904 (12500 SD)		33533 887		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	190784	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	13170 PERF.12500 - 12520			
M	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
09	780 #	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			-0-
10	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			Y	206	196	1	10
11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			Y	125	122	1	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	45	1	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	10	1	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND)		33533 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC		863725												
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	190449	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL DEPTH	14572 PERF.13506 - 14350					
09	801 R	801	-0-	-0-	-0-	769	2	32	9	Y	29	32	1	7
10	7588	7588	-0-	-0-	-0-	7192	2	396	9	Y	360	348	1	19
11	5070 #	4484	-0-	-586	-0-	4147	2	337	9	Y	306	293	1	32
12	6751 R	6751	-0-	-0-	-0-	6302	2	449	9	Y	408	403	1	37
01	7595 #	6187	-0-	-1408	-0-	5812	2	375	9	Y	341	345	1	33
02	6860 #	4958	-0-	-1902	-0-	4658	2	300	9	Y	273	277	1	29

GAINES (7700)		33720 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
XOG OPERATING LLC		945921												
MORGAN		WELL #:	1	RRCID ->	218611	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 7704 - 7727					
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			119
10	961 N	723	-0-	-238	-0-	723	3			N	-0-			119
11	930 N	759	-0-	-171	-0-	759	3			N	-0-			119
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			119
01	713 N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-			119
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	683	3			N	-0-			119

GALAN (EDWARDS LIME)		33748 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
GALVAN RANCH "H"		WELL #:	1	RRCID ->	202506	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	8915 PERF. 8500 - 11505					
09	570 X	352	-0-	-218	-0-	352	2			N	-0-			-0-
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
12	372 X	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-			-0-
01	372 X	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-			-0-
02	364 X	308	-0-	-56	-0-	308	3			N	-0-			-0-

GALVAN RANCH H		33748 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
GALVAN RANCH H		WELL #:	3	RRCID ->	202507	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	8902 PERF. 8670 - 11416			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALAN (EDWARDS LIME)		//CONT.//		33748 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GALVAN RANCH "H"		WELL #:		2	RRCID ->	206953	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	8794	PERF. 8391 - 12460			
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	EOM BALANCE
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
10	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11	60 X	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-			-0-
12	341 X	92	-0-	-249	-0-	92	3			N	-0-			-0-
01	341 X	85	-0-	-256	-0-	85	3			N	-0-			-0-
02	308 X	28	-0-	-280	-0-	28	3			N	-0-			-0-

TREVINO RANCH 2182 "H"		WELL #:		1	RRCID ->	209353	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8710 - 11552			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH "H"		WELL #:		4	RRCID ->	210299	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	9888	PERF. 8500 - 11500			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA (FROST -A-)		33954 080		ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR							
12TH MAN ENERGY, LLC		953784												
GARCIA, T.		WELL #:		3U	RRCID ->	253361	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3268 - 3274			
09	2704 R	2704	-0-	-0-	-0-	414	1	2290	2	N	-0-			-0-
10	3472 #	2277	-0-	-1195	-0-	524	1	1753	2	N	-0-			-0-
11	3600 #	1609	-0-	-1991	-0-	633	1	976	2	N	-0-			-0-
12	3720 #	1763	-0-	-1957	-0-	581	1	1182	2	N	-0-			-0-
01	3100 #	1913	-0-	-1187	-0-	539	1	1374	2	N	-0-			-0-
02	2520 #	1808	-0-	-712	-0-	459	1	1349	2	N	-0-			-0-

GARCIA (GARCIA VII)		33954 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #:		35	RRCID ->	189727	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3770 - 3888			
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARCIA (SOLIS)		33954 620		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 15	RRCID ->	242336	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	7892	PERF. 4196 - 4204			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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								
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
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-
02	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	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	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-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST)		33970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
CAMDEN RESOURCES, LLC		126842														
BURNS		WELL #: 2		RRCID -> 192718		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12400 - 12490								
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
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2009																

KALER ENERGY CORP.		450261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
GARCIA ET AL		126842														
		WELL #: 2		RRCID -> 191722		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574								
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
09	4140 X	2874	-0-	-1266	-0-	2778	2	96	9	N	87	184	1			50
10	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	4137	2	127	9	N	115					165
11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4185	2	120	9	N	109	185	1			89
12	3875 X	3720	-0-	-155	-0-	3603	2	117	9	N	106					195
01	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4792	2	92	9	N	84	178	1			101
*02	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4298	2	145	9	N	132	187	1			46

GARCIA ET AL		450261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
		126842														
		WELL #: 4ST		RRCID -> 193847		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 12586								
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
09	1140 X	715	-0-	-425	-0-	713	2	2	9	N	2					60
10	1085 X	1049	-0-	-36	-0-	1029	2	20	9	N	18					78
11	1080 X	595	-0-	-485	-0-	591	2	4	9	N	4					82
12	1116 X	711	-0-	-405	-0-	703	2	8	9	N	7					89
01	1116 X	880	-0-	-236	-0-	847	2	33	9	N	30					119
02	952 X	675	-0-	-277	-0-	655	2	20	9	N	18					137

GARCIA RIDGE (QUEEN CITY)		33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200														
SEMMESE		WELL #: 1		RRCID -> 232653		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 10374								
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
09	1350 X	1110	-0-	-240	-0-	1086	3	24	9	N	22					106
10	1395 X	952	-0-	-443	-0-	902	3	50	9	N	45					151
11	1290 X	807	-0-	-483	-0-	764	3	43	9	N	39					190
12	1209 X	1047	-0-	-162	-0-	983	3	64	9	N	58	176	1			72
01	1147 X	857	-0-	-290	-0-	811	3	46	9	N	42					114
02	1036 X	628	-0-	-408	-0-	606	3	22	9	N	20					134

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200										
SEMMESS A		WELL #:		2	RRCID ->	243660	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	12052	PERF.	10676 - 10978		
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
09	570 X	382	-0-	-188	-0-	382	3			N	-0-			-0-
10	589 X	386	-0-	-203	-0-	386	3			N	-0-			-0-
11	570 X	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-			-0-
12	434 X	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-			-0-
01	403 X	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-			-0-
02	448 X	272	-0-	-176	-0-	272	3			N	-0-			-0-

LEGEND NATURAL GAS III, LP		495553		1	RRCID ->	161860	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9458 - 9536		
BARRERA GAS UNIT		WELL #:		1										
09	2700 X	2337	-0-	-363	-0-	380	1	1834	3	N	112			208
						123	9							
10	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	362	1	1618	3	N	120	170	1	158
						132	9							
11	2850 X	1629	-0-	-1221	-0-	322	1	1217	3	N	82	184	1	56
						90	9							
12	2945 X	1598	-0-	-1347	-0-	341	1	1176	3	N	74			130
						81	9							
01	2945 X	2082	-0-	-863	-0-	409	1	1608	3	N	59			189
						65	9							
02	2184 X	1886	-0-	-298	-0-	496	1	1356	3	N	31			220
						34	9							

STARR PRODUCE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	211971	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	8450 - 8482		
09	15060 X	14034	-0-	-1026	-0-	1002	1	12678	3	N	322	367	1	282
						354	9							
10	15562 X	15024	-0-	-538	-0-	1083	1	13564	3	N	343	364	1	261
						377	9							
11	15060 X	13814	-0-	-1246	-0-	1043	1	12473	3	N	271	364	1	168
						298	9							
12	15562 X	14391	-0-	-1171	-0-	1076	1	12937	3	N	344	368	1	144
						378	9							
01	15562 X	13916	-0-	-1646	-0-	1063	1	12458	3	N	359	368	1	135
						395	9							
02	13580 X	13189	-0-	-391	-0-	967	1	11864	3	N	325	372	1	88
						358	9							

FLORES GAS UNIT		WELL #:		1C	RRCID ->	220510	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9175 - 9598		
09	2250 X	2135	-0-	-115	-0-	93	1	1844	3	N	180	180	1	263
						198	9							
10	2325 X	2051	-0-	-274	-0-	96	1	1955	3	N	-0-			263
						64	1	1476	3	N	-0-			263
11	2250 X	1540	-0-	-710	-0-	64	1	1476	3	N	-0-			263
						95	1	1893	3	N	-0-			263
12	2325 X	1988	-0-	-337	-0-	95	1	1893	3	N	-0-			263
						92	1	1715	3	N	-0-			263
01	2201 X	1807	-0-	-394	-0-	92	1	1715	3	N	-0-			263
						108	1	2303	3	N	-0-			263
*02	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	108	1	2303	3	N	-0-			263

SHEERIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223330	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	8618 - 8652		
09	7140 X	6654	-0-	-486	-0-	475	1	6011	3	N	153	179	1	45
						168	9							
10	6944 X	6504	-0-	-440	-0-	475	1	5949	3	N	73			118
						80	9							
11	6720 X	5658	-0-	-1062	-0-	430	1	5141	3	N	79			197
						87	9							
12	6882 X	5792	-0-	-1090	-0-	437	1	5254	3	N	92	188	1	101
						101	9							
01	6882 X	5420	-0-	-1462	-0-	419	1	4910	3	N	83			184
						91	9							
02	6216 X	5400	-0-	-816	-0-	400	1	4902	3	N	89	187	1	86
						98	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553													
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	4440 X	2045	-0-	-2395	-0-	197	1	1828	3	N	18		165
						20	9						
10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	417	1	3814	3	N	52		217
						57	9						
11	3720 X	3532	-0-	-188	-0-	362	1	3146	3	N	22		239
						24	9						
12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	377	1	3142	3	N	172	172 1	239
						189	9						
01	4278 X	2869	-0-	-1409	-0-	326	1	2543	3	N	-0-		239
02	3864 X	2059	-0-	-1805	-0-	248	1	1778	3	N	30		269
						33	9						

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544													

09	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	682	1	7186	3	N	299	550 1	172
						329	9						
10	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	771	1	7975	3	N	534	367 1	339
						587	9						
11	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	792	1	7596	3	N	427	370 1	396
						470	9						
12	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	818	1	7607	3	N	283	185 1	494
						311	9						
01	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	812	1	7647	3	N	286	369 1	411
						315	9						
*02	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	693	1	6127	3	N	102	369 1	144
						112	9						

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063													

09	1650 X	1373	-0-	-277	-0-	133	1	1226	3	N	13		43
						14	9						
10	1519 X	1346	-0-	-173	-0-	132	1	1206	3	N	7		50
						8	9						
11	1470 X	933	-0-	-537	-0-	96	1	834	3	N	3		53
						3	9						
12	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	167	1	1393	3	N	25		78
						28	9						
01	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	160	1	1241	3	N	24		102
						26	9						
*02	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	176	1	1260	3	N	28		130
						31	9						

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830													

09	16348 X	16348	-0-	-0-	-0-	8233	1	8003	3	N	102	179 1	175
						112	9						
10	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	8870	1	7336	3	N	112		287
						123	9						
11	15528 X	15528	-0-	-0-	-0-	8726	1	6690	3	N	102		389
						112	9						
12	16653 X	16653	-0-	-0-	-0-	9021	1	7505	3	N	115		504
						127	9						
01	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	9054	1	6150	3	N	92	371 1	225
						101	9						
*02	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	8169	1	5432	3	N	99		324
						109	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)				//CONT.//	33972 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
LEGEND NATURAL GAS III, LP				//CONT.//	495553									
LOPEZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228796	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8893 - 8914	
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

SHEERIN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	240264	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	8060 - 8072	
09	8880	X	7673	-0-	-1207	-0-	740	1	6867	3	N	60		135
							66	9						
10	8959	X	7213	-0-	-1746	-0-	703	1	6433	3	N	70		205
							77	9						
11	8670	X	7971	-0-	-699	-0-	812	1	7062	3	N	88	179 1	114
							97	9						
12	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	852	1	7096	3	N	85		199
							94	9						
01	7936	X	7782	-0-	-154	-0-	874	1	6806	3	N	93	185 1	107
							102	9						
02	DLQ	G-10	6782	-0-	6782	6782	821	1	5875	3	N	78		185
							86	9						

STARRPRO MINERALS B				WELL #:	1	RRCID ->	240357	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8496 - 8508	
09	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	622	1	6556	3	N	160		217
							176	9						
10	7533	X	7435	-0-	-98	-0-	640	1	6620	3	N	159	184 1	192
							175	9						
11	7290	X	7156	-0-	-134	-0-	659	1	6317	3	N	164	179 1	177
							180	9						
12	7533	X	6591	-0-	-942	-0-	620	1	5773	3	N	180	180 1	177
							198	9						
01	7533	X	7147	-0-	-386	-0-	668	1	6285	3	N	176	191 1	162
							194	9						
02	6804	X	5604	-0-	-1200	-0-	555	1	4909	3	N	127	184 1	105
							140	9						

SHEERIN "C"				WELL #:	1	RRCID ->	241585	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	7896 - 7908	
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	364	1	3379	3	N	241		379
							265	9						
10	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	362	1	3320	3	N	-0-		379
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	359	1	3127	3	N	134		513
							147	9						
12	4061	X	3346	-0-	-715	-0-	353	1	2940	3	N	48	189 1	372
							53	9						
01	4061	X	3319	-0-	-742	-0-	358	1	2785	3	N	160	187 1	345
							176	9						
02	3668	X	2641	-0-	-1027	-0-	324	1	2317	3	N	-0-		345

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)													//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
LEGEND NATURAL GAS III, LP													//CONT.// 495553									
SHEERIN "B"													WELL #: 2		RRCID -> 242013		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 8446		PERF. 8206 - 8218	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
09		8130 X	6973	-0-	-1157	-0-	671	1	6222	3	N		73	183	1			264				
							80	9														
10		8401 X	7727	-0-	-674	-0-	744	1	6823	3	N		145	179	1			230				
							160	9														
11		8130 X	7369	-0-	-761	-0-	744	1	6467	3	N		144	185	1			189				
							158	9														
12		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	796	1	6620	3	N		160	185	1			164				
							176	9														
01		7719 X	4585	-0-	-3134	-0-	503	1	3917	3	N		150					314				
							165	9														
02	DLQ	G-10	3178	-0-	3178	3178	372	1	2664	3	N		129	186	1			257				
							142	9														
SHEERIN GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 242567		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8756 - 8776	
09		22110 X	18564	-0-	-3546	-0-	1345	1	17018	3	N		183	548	1			225				
							201	9														
10		22258 X	18801	-0-	-3457	-0-	1356	1	16993	3	N		411	182	1			454				
							452	9														
11		21540 X	17531	-0-	-4009	-0-	1319	1	15762	3	N		409	365	1			498				
							450	9														
12		19592 X	18630	-0-	-962	-0-	1416	1	17015	3	N		181	559	1			120				
							199	9														
01		19592 X	18732	-0-	-860	-0-	1443	1	16902	3	N		352	181	1			291				
							387	9														
02	DLQ	G-10	17416	-0-	17416	17416	1276	1	15658	3	N		438	549	1			180				
							482	9														
STARR PRODUCE COMPANY													WELL #: 2		RRCID -> 242849		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8522 - 8534	
09		27870 X	26047	-0-	-1823	-0-	1837	1	23254	3	N		869	909	1			321				
							956	9														
10		28799 X	27105	-0-	-1694	-0-	1930	1	24194	3	N		892	914	1			299				
							981	9														
11		27120 X	25470	-0-	-1650	-0-	1894	1	22632	3	N		858	918	1			239				
							944	9														
12		26908 X	26322	-0-	-586	-0-	1948	1	23410	3	N		876	791	1			324				
							964	9														
01		27094 X	26420	-0-	-674	-0-	2002	1	23458	3	N		873	931	1			266				
							960	9														
02	DLQ	G-10	24511	-0-	24511	24511	1780	1	21839	3	N		811	735	1			342				
							892	9														
GUTIERREZ GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 244186		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 6534 - 6614	
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N		-0-					37				
10		372 N	-0-	-0-	-372	-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				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					37				

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553													
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
09	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	778 1	7213 3		N	123			257
						135 9							
10	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	783 1	7176 3		N	125	182 1		200
						138 9							
11	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	749 1	6514 3		N	118	184 1		134
						130 9							
12	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	773 1	6431 3		N	130			264
						143 9							
01	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	800 1	6232 3		N	109	188 1		185
						120 9							
*02	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	767 1	5486 3		N	102	183 1		104
						112 9							

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896													
09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			212
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	7 3		9 9	N	8			220
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	12 3		N	4			224
						4 9							
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			224
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	18			242
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254													
09	28800 X	25917	-0-	-2883	-0-	2226 1	23436 3		N	232	357 1		424
						255 9							
10	29760 X	26477	-0-	-3283	-0-	2314 1	23908 3		N	232	179 1		477
						255 9							
11	26610 X	24946	-0-	-1664	-0-	2335 1	22394 3		N	197	352 1		322
						217 9							
12	27311 X	24356	-0-	-2955	-0-	2344 1	21790 3		N	202	182 1		342
						222 9							
01	27311 X	24815	-0-	-2496	-0-	2362 1	22227 3		N	205	372 1		175
						226 9							
02	DLQ G-10	21922	-0-	21922	21922	2204 1	19500 3		N	198	184 1		189
						218 9							

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768													
09	12810 X	8696	-0-	-4114	-0-	631 1	7981 3		N	76	184 1		251
						84 9							
10	11594 X	9662	-0-	-1932	-0-	714 1	8948 3		N	-0-			251
11	11160 X	8418	-0-	-2742	-0-	641 1	7661 3		N	105	184 1		172
						116 9							
12	8990 X	8675	-0-	-315	-0-	656 1	7894 3		N	114	187 1		99
						125 9							
01	9672 X	8116	-0-	-1556	-0-	629 1	7366 3		N	110			209
						121 9							
02	DLQ G-10	7960	-0-	7960	7960	591 1	7252 3		N	106	185 1		130
						117 9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553												
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	1005 1	6067 3	N	96	182 1	159
							106 9					
10		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	1044 1	6198 3	N	78	182 1	55
							86 9					
11		7920 X	6340	-0-	-1580	-0-	1014 1	5239 3	N	79		134
							87 9					
12		8184 X	6944	-0-	-1240	-0-	1188 1	5681 3	N	68		202
							75 9					
01		7967 X	6704	-0-	-1263	-0-	1187 1	5444 3	N	66	186 1	82
							73 9					
02	DLQ	G-10	5568	-0-	5568	5568	1013 1	4465 3	N	82		164
							90 9					

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528												
09		7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	516 1	6522 3	N	182	178 1	184
							200 9					
10		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	457 1	5719 3	N	126	178 1	132
							139 9					
11		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	514 1	6139 3	N	200		332
							220 9					
12		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	523 1	6291 3	N	212	370 1	174
							233 9					
*01		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	508 1	5961 3	N	198	185 1	187
							218 9					
*02		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	456 1	5595 3	N	174	187 1	174
							191 9					

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660												
09		2460 X	1890	-0-	-570	-0-	158 1	1670 3	N	56	184 1	97
							62 9					
10		2046 X	1897	-0-	-149	-0-	163 1	1676 3	N	53		150
							58 9					
11		4590 X	1861	-0-	-2729	-0-	169 1	1624 3	N	62		212
							68 9					
12		4743 X	1920	-0-	-2823	-0-	179 1	1671 3	N	64	188 1	88
							70 9					
01		4743 X	1856	-0-	-2887	-0-	172 1	1618 3	N	60		148
							66 9					
02		1764 X	1417	-0-	-347	-0-	139 1	1226 3	N	47		195
							52 9					

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596												
09		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	526 1	2536 3	N	13		199
							14 9					
10		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	538 1	2404 3	N	13		212
							14 9					
11		4740 X	1401	-0-	-3339	-0-	292 1	1103 3	N	5		217
							6 9					
12		4898 X	1482	-0-	-3416	-0-	331 1	1142 3	N	8		225
							9 9					
01		3503 X	2923	-0-	-580	-0-	590 1	2318 3	N	14		239
							15 9					
02		2884 X	906	-0-	-1978	-0-	242 1	663 3	N	1		240
							1 9					

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.// 495553										
BAZAN		WELL #: 1		RRCID -> 254676		COMPL. DATE 12/20/2009			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422			
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
09	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	1709 1	787 3	N	23			202
10	655 X	655	-0-	-0-	-0-	25 9	480 3	N	2			204
11	600 X	533	-0-	-67	-0-	173 1	361 3	N	-0-			204
12	2604 X	428	-0-	-2176	-0-	172 1	256 3	N	-0-			204
01	2604 X	786	-0-	-1818	-0-	174 1	612 3	N	-0-			204
02	2352 X	537	-0-	-1815	-0-	173 1	364 3	N	-0-			204

GARCIA, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255855		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542			
09	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	680 1	662 3	N	32			104
10	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	35 9	540 3	N	18			122
11	1590 X	1434	-0-	-156	-0-	20 9	613 3	N	18			140
12	1643 X	965	-0-	-678	-0-	801 1	427 3	N	24			164
01	1643 X	814	-0-	-829	-0-	20 9	321 3	N	18			182
02	1344 X	749	-0-	-595	-0-	473 1	293 3	N	15			197
						20 9						
						17 9						

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256168		COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859			
09	3660 X	70	-0-	-3590	-0-	5 1	56 3	N	8			87
10	62 X	31	-0-	-31	-0-	9 9	29 3	N	-0-			87
11	60 X	13	-0-	-47	-0-	2 1	12 3	N	-0-			87
12	62 X	14	-0-	-48	-0-	1 1	13 3	N	-0-			87
01	62 X	18	-0-	-44	-0-	1 1	17 3	N	-0-			87
02	56 X	13	-0-	-43	-0-	1 1	12 3	N	-0-			87

STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 258768		COMPL. DATE 11/23/2010			TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182			
09	22915 X	22915	-0-	-0-	-0-	2209 1	20488 3	N	198	185 1		197
10	23028 X	23028	-0-	-0-	-0-	218 9	20537 3	N	227	184 1		240
11	21437 X	21437	-0-	-0-	-0-	2241 1	18987 3	N	243	184 1		299
12	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	250 9	19009 3	N	233	373 1		159
01	21232 X	21232	-0-	-0-	-0-	2183 1	18606 3	N	215	185 1		189
*02	17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	267 9	15579 3	N	199	189 1		199
						2284 1						
						256 9						
						2389 1						
						237 9						
						2178 1						
						219 9						

 GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
 STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	17850 X	12407	-0-	-5443	-0-	1196	1	11090	3	N	110	359 1	125
						121	9						
10	15128 X	12607	-0-	-2521	-0-	1232	1	11285	3	N	82		207
						90	9						
11	14640 X	11979	-0-	-2661	-0-	1225	1	10652	3	N	93	185 1	115
						102	9						
12	13950 X	11321	-0-	-2629	-0-	1204	1	10023	3	N	85		200
						94	9						
01	12834 X	10654	-0-	-2180	-0-	1203	1	9370	3	N	74	187 1	87
						81	9						
02	DLQ G-10	8938	-0-	8938	8938	1088	1	7784	3	N	60		147
						66	9						

 SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

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	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-		110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-		110

 STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

09	94920 X	78902	-0-	-16018	-0-	322	1	76940	3	N	1491	1839 1	305
						1640	9						
10	90613 X	83579	-0-	-7034	-0-	346	1	81598	3	N	1486	1272 1	519
						1635	9						
11	87480 X	80608	-0-	-6872	-0-	356	1	78581	3	N	1519	1461 1	577
						1671	9						
12	86490 X	79623	-0-	-6867	-0-	362	1	77678	3	N	1439	1667 1	349
						1583	9						
01	86490 X	79589	-0-	-6901	-0-	368	1	77526	3	N	1541	1484 1	406
						1695	9						
02	DLQ G-10	67787	-0-	67787	67787	335	1	66004	3	N	1316	1293 1	429
						1448	9						

 BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

09	19620 X	15500	-0-	-4120	-0-	2627	1	12666	3	N	188	183 1	406
						207	9						
10	17546 X	15204	-0-	-2342	-0-	2748	1	12287	3	N	154	183 1	377
						169	9						
11	16980 X	14606	-0-	-2374	-0-	3028	1	11454	3	N	113	179 1	311
						124	9						
12	16492 X	13384	-0-	-3108	-0-	2967	1	10243	3	N	158	365 1	104
						174	9						
01	16492 X	13204	-0-	-3288	-0-	2647	1	10388	3	N	154	180 1	78
						169	9						
02	DLQ G-10	9611	-0-	9611	9611	2542	1	6949	3	N	109		187
						120	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553													
SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		27930 X	19697	-0-	-8233	-0-	1905	1	17668	3	N	113	202
							124	9					
10		25110 X	16991	-0-	-8119	-0-	1662	1	15221	3	N	98	183 1
							108	9					117
11		25140 X	18193	-0-	-6947	-0-	1864	1	16210	3	N	108	225
							119	9					
12		25978 X	15383	-0-	-10595	-0-	1639	1	13639	3	N	95	176 1
							105	9					144
01		25978 X	16653	-0-	-9325	-0-	1882	1	14663	3	N	98	242
							108	9					
02	DLQ	G-10	13319	-0-	13319	13319	1622	1	11597	3	N	91	188 1
							100	9					145

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668													
09		4710 X	3526	-0-	-1184	-0-	254	1	3216	3	N	51	183 1
							56	9					32
10		4867 X	3997	-0-	-870	-0-	275	1	3449	3	N	248	185 1
							273	9					95
11		4230 X	3648	-0-	-582	-0-	272	1	3253	3	N	112	207
							123	9					
12		4061 X	3594	-0-	-467	-0-	266	1	3198	3	N	118	180 1
							130	9					145
01		3999 X	3461	-0-	-538	-0-	262	1	3067	3	N	120	185 1
							132	9					80
02		3612 X	3388	-0-	-224	-0-	246	1	3011	3	N	119	199
							131	9					

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318													
09		7230 X	5716	-0-	-1514	-0-	785	1	4743	3	N	171	204
							188	9					
10		7471 X	5579	-0-	-1892	-0-	780	1	4631	3	N	153	183 1
							168	9					174
11		5520 X	4889	-0-	-631	-0-	751	1	3888	3	N	227	179 1
							250	9					222
12		5921 X	4447	-0-	-1474	-0-	733	1	3508	3	N	187	362 1
							206	9					47
01		5921 X	4736	-0-	-1185	-0-	751	1	3445	3	N	491	353 1
							540	9					185
02		5348 X	4371	-0-	-977	-0-	736	1	3242	3	N	357	378 1
							393	9					164

STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939													
09		3390 X	2927	-0-	-463	-0-	238	1	2512	3	N	161	182 1
							177	9					189
10		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	261	1	2703	3	N	166	183 1
							183	9					172
11		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	265	1	2549	3	N	164	336
							180	9					
12		3038 X	2961	-0-	-77	-0-	271	1	2518	3	N	156	365 1
							172	9					127
01		3162 X	2962	-0-	-200	-0-	268	1	2525	3	N	154	181 1
							169	9					100
02		2856 X	2548	-0-	-308	-0-	242	1	2140	3	N	151	184 1
							166	9					67

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553												
STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE

09	11820 X	10295	-0-	-1525	-0-	1383 1	8350 3	N	511	545 1		68
						562 9						
10	11532 X	10561	-0-	-971	-0-	1449 1	8600 3	N	465	358 1		175
						512 9						
11	10200 X	9976	-0-	-224	-0-	1534 1	7930 3	N	465	371 1		269
						512 9						
12	10633 X	9834	-0-	-799	-0-	1605 1	7679 3	N	500	706 1		63
						550 9						
01	10633 X	9654	-0-	-979	-0-	1648 1	7560 3	N	405	363 1		105
						446 9						
02	DLQ G-10	8477	-0-	8477	8477	1483 1	6528 3	N	424	372 1		157
						466 9						

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530												
09	14B2 EXT	35162	-0-	35162	1015782	2954 1	31104 3	N	1004	1091 1		374
						1104 9						
10	14B2 EXT	35244	-0-	35244	1051026	3018 1	31184 3	N	947	1086 1		235
						1042 9						
11	14B2 EXT	31628	-0-	31628	1082654	2895 1	27770 3	N	875	738 1		372
						963 9						
12	14B2 EXT	29920	-0-	29920	1112574	2817 1	26199 3	N	822	917 1		277
						904 9						
*01	14B2 EXT	30232	-0-	30232	1142806	2824 1	26560 3	N	771	744 1		304
						848 9						
02	14B2 EXT	26085	-0-	26085	1168891	2575 1	22786 3	N	658	743 1		219
						724 9						

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424												
09	0 Z	7852	-0-	7852	179028	1081 1	6528 3	N	221	184 1		142
						243 9						
10	0 Z	8017	-0-	8017	187045	1121 1	6651 3	N	223	180 1		185
						245 9						
11	0 Z	7521	-0-	7521	194566	1149 1	5940 3	N	393	365 1		213
						432 9						
12	0 Z	6669	-0-	6669	201235	1148 1	5490 3	N	28	189 1		52
						31 9						
01	207983 X	6748	-0-	-201235	-0-	1178 1	5406 3	N	149	173 1		28
						164 9						
02	DLQ G-10	6316	-0-	6316	6316	1113 1	4899 3	N	276	186 1		118
						304 9						

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442												
09	47940 X	28048	-0-	-19892	-0-	3935 1	23769 3	N	313	362 1		48
						344 9						
10	46469 X	29079	-0-	-17390	-0-	4149 1	24626 3	N	276	179 1		145
						304 9						
11	40170 X	25446	-0-	-14724	-0-	4076 1	21081 3	N	263	183 1		225
						289 9						
12	36363 X	22338	-0-	-14025	-0-	3808 1	18219 3	N	283	373 1		135
						311 9						
01	32798 X	21167	-0-	-11631	-0-	3739 1	17155 3	N	248	185 1		198
						273 9						
02	DLQ G-10	19062	-0-	19062	19062	3455 1	15227 3	N	345	365 1		178
						380 9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553														
STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314														
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	
09	0 Z	9146	-0-	9146	159412	1229	1	7423	3	N	449	362	1	525
						494	9							
10	0 Z	8741	-0-	8741	168153	1189	1	7059	3	N	448	365	1	608
						493	9							
11	0 Z	7473	-0-	7473	175626	1194	1	6178	3	N	92	555	1	145
						101	9							
12	0 Z	7424	-0-	7424	183050	1227	1	5868	3	N	299	372	1	72
						329	9							
01	189941 X	6891	-0-	-183050	-0-	1202	1	5512	3	N	161	188	1	45
						177	9							
*02	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	974	1	4290	3	N	162			207
						178	9							

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954														
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184														
09	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	570	1	1426	2	N	44	175	1	42
						48	9							
10	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	589	1	1141	2	N	36			78
						40	9							
11	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	570	1	1243	2	N	34			112
						37	9							
12	2108 X	1739	-0-	-369	-0-	589	1	1109	2	N	37			149
						41	9							
01	2108 X	1876	-0-	-232	-0-	589	1	1193	2	N	85	183	1	51
						94	9							
02	1904 X	1620	-0-	-284	-0-	532	1	1053	2	N	32			83
						35	9							

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB														
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860														
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A														
09	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2		N	-0-			9
10	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2		N	-0-			9
11	270 N	222	-0-	-48	B	-0-	222	2		N	-0-			9
12	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2		N	-0-			9
01	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2		N	-0-			9
*02	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	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														
09	540 #	447	-0-	-93	B	-12821	38	1	409	3	N	-0-		-0-
10	558 #	468	-0-	-90	B	-12911	42	1	426	3	N	-0-		-0-
11	540 #	447	-0-	-93	B	-13004	43	1	404	3	N	-0-		-0-
12	558 #	354	-0-	-204	B	-13208	35	1	319	3	N	-0-		-0-
01	558 #	607	-0-	49	B	-13159	47	1	560	3	N	-0-		-0-
02	420 #	455	-0-	35	B	-13124	37	1	418	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														
09	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	28	1	412	2	Y	-0-		-0-
10	465 N	443	-0-	-22	B	-0-	27	1	416	2	Y	-0-		-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	26	1	401	2	Y	-0-		-0-
12	465 N	361	-0-	-104	B	-0-	22	1	339	2	Y	-0-		-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	27	1	440	2	Y	-0-		-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	B	-0-					Y	NO RPT		-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	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	750 N	647	-0-	-103 B	-0-	41 1	606 2	Y	-0-			2
10	713 N	618	-0-	-95 B	-0-	37 1	581 2	Y	-0-			2
11	660 N	600	-0-	-60 B	-0-	36 1	564 2	Y	-0-			2
12	682 N	641	-0-	-41 B	-0-	39 1	602 2	Y	-0-	1 1		1
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	36 1	591 2	Y	-0-			1
02	560 N	NO RPT	-0-	-560 B	-0-			Y	NO RPT			1

GARZA, L.		WELL #: 12		RRCID -> 177716		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527				
09	9270 X	8798	-0-	-472 B	-0-	556 1	8242 2	Y	-0-			28
10	9579 X	9180	-0-	-399 B	-0-	553 1	8627 2	Y	-0-			28
11	8490 X	8200	-0-	-290 B	-0-	494 1	7705 2	Y	1			29
12	9083 X	8583	-0-	-500 B	-0-	521 1	8061 2	Y	1	19 1		11
01	9176 X	8731	-0-	-445 B	-0-	500 1	8231 2	Y	-0-			11
02	8288 X	NO RPT	-0-	-8288 B	-0-			Y	NO RPT			11

GARZA, L.		WELL #: 13		RRCID -> 178137		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374				
09	690 X	628	-0-	-62 B	-0-	5 1	623 2	Y	-0-			4
10	2387 X	646	-0-	-1741 B	-0-	5 1	641 2	Y	-0-			4
11	2825 X	2825	-0-	-0- B	-0-	20 1	2805 2	Y	-0-			4
12	2636 X	2636	-0-	-0- B	-0-	19 1	2617 2	Y	-0-	3 1		1
01	2387 X	390	-0-	-1997 B	-0-	3 1	387 2	Y	-0-			1
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156 B	-0-			Y	NO RPT			1

GARZA, L.		WELL #: 15		RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951				
09	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	85 1	1267 2	Y	-0-			29
10	2914 X	1422	-0-	-1492 B	-0-	86 1	1336 2	Y	-0-			29
11	2820 X	1416	-0-	-1404 B	-0-	85 1	1330 2	Y	1			30
12	2914 X	1383	-0-	-1531 B	-0-	84 1	1299 2	Y	-0-	19 1		11
01	1705 X	1507	-0-	-198 B	-0-	86 1	1421 2	Y	-0-			11
02	1316 X	NO RPT	-0-	-1316 B	-0-			Y	NO RPT			11

GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080				
09	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	57 1	847 2	Y	-0-			2
10	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	59 1	920 2	Y	-0-			2
11	900 N	890	-0-	-10 B	-0-	54 1	836 2	Y	-0-			2
12	930 N	875	-0-	-55 B	-0-	53 1	822 2	Y	-0-	1 1		1
01	930 N	865	-0-	-65 B	-0-	50 1	815 2	Y	-0-			1
02	840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-			Y	NO RPT			1

GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554				
09	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	97 1	1436 2	Y	-0-			-0-
10	1550 N	1532	-0-	-18 B	-0-	92 1	1440 2	Y	-0-			-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	89 1	1386 2	Y	-0-			-0-
12	1581 N	1509	-0-	-72 B	-0-	92 1	1417 2	Y	-0-			-0-
01	1519 N	1477	-0-	-42 B	-0-	85 1	1392 2	Y	-0-			-0-
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
GARZA, L.		WELL #:		17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	18	1	282	2	Y	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	18	1	297	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L.		WELL #:		20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200				
09	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	33	1	483	2	Y	-0-			1
10	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	32	1	501	2	Y	-0-			1
11	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	29	1	456	2	Y	-0-			1
12	527 N	436	-0-	-91 B	-0-	26	1	409	2	Y	1	1	1	1
01	527 N	408	-0-	-119 B	-0-	1	9							1
02	448 N	NO RPT	-0-	-448 B	-0-	23	1	385	2	Y	NO RPT			1

GARZA, L.		WELL #:		21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977				
09	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	42	1	618	2	Y	-0-			2
10	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	40	1	630	2	Y	-0-			2
11	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	40	1	630	2	Y	-0-			2
12	682 N	657	-0-	-25 B	-0-	40	1	617	2	Y	-0-	1	1	1
01	682 N	628	-0-	-54 B	-0-	36	1	592	2	Y	-0-			1
02	616 N	NO RPT	-0-	-616 B	-0-					Y	NO RPT			1

GARZA, L.		WELL #:		23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442				
09	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	34	1	509	2	Y	-0-			2
10	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	37	1	579	2	Y	-0-			2
11	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	35	1	553	2	Y	-0-			2
12	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	36	1	565	2	Y	-0-	1	1	1
01	620 N	608	-0-	-12 B	-0-	35	1	573	2	Y	-0-			1
02	560 N	NO RPT	-0-	-560 B	-0-					Y	NO RPT			1

GARZA, L.		WELL #:		26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360				
09	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	18	1	264	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	17	1	269	2	Y	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	17	1	258	2	Y	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	18	1	286	2	Y	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	16	1	267	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L.		WELL #:		24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883				
09	3330 X	3200	-0-	-130 B	-0-	202	1	2998	2	Y	-0-			-0-
10	3286 X	2923	-0-	-363 B	-0-	176	1	2747	2	Y	-0-			-0-
11	3180 X	3006	-0-	-174 B	-0-	181	1	2825	2	Y	-0-			-0-
12	3286 X	3104	-0-	-182 B	-0-	188	1	2916	2	Y	-0-			-0-
01	3286 X	2974	-0-	-312 B	-0-	170	1	2804	2	Y	-0-			-0-
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	1020 N	999	-0-	-21 B	-0-	63 1	936 2	Y	-0-		-0-
10	1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-	62 1	970 2	Y	-0-		-0-
11	1050 N	1007	-0-	-43 B	-0-	61 1	946 2	Y	-0-		-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	62 1	963 2	Y	-0-		-0-
01	1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	58 1	955 2	Y	-0-		-0-
02	952 N	NO RPT	-0-	-952 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARZA, L.		WELL #: 29		RRCID -> 197452		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518			
09	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	18 1	263 2	Y	-0-		-0-
10	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	16 1	254 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	263	-0-	-37 B	-0-	16 1	247 2	Y	-0-		-0-
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	16 1	249 2	Y	-0-		-0-
01	279 N	221	-0-	-58 B	-0-	13 1	208 2	Y	-0-		-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARZA, L.		WELL #: 30		RRCID -> 199535		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284			
09	3530 X	3530	-0-	-0- B	-0-	223 1	3307 2	Y	-0-		2
10	4557 X	3736	-0-	-821 B	-0-	225 1	3511 2	Y	-0-		2
11	4410 X	3674	-0-	-736 B	-0-	222 1	3452 2	Y	-0-		2
12	4557 X	3695	-0-	-862 B	-0-	224 1	3471 2	Y	-0-	1 1	1
01	3751 X	3636	-0-	-115 B	-0-	208 1	3428 2	Y	-0-		1
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416 B	-0-			Y	NO RPT		1

GARZA, L		WELL #: 33		RRCID -> 206489		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946			
09	840 N	838	-0-	-2 B	-35769	53 1	785 2	Y	-0-		2
10	868 N	881	-0-	13 B	-35756	53 1	828 2	Y	-0-		2
11	780 N	862	-0-	82 B	-35674	52 1	809 2	Y	1		3
						1 9					
12	868 N	882	-0-	14 B	-35660	54 1	828 2	Y	-0-	2 1	1
01	868 N	867	-0-	-1 B	-35660	50 1	817 2	Y	-0-		1
02	784 N	NO RPT	-0-	-784 B	-35660			Y	NO RPT		1

GARZA, L		WELL #: 35		RRCID -> 207400		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288			
09	4657 X	4657	-0-	-0- B	-0-	294 1	4363 2	Y	-0-		126
10	5332 X	4829	-0-	-503 B	-0-	291 1	4538 2	Y	-0-		126
11	4980 X	4376	-0-	-604 B	-0-	264 1	4108 2	Y	4		130
						4 9					
12	5146 X	4780	-0-	-366 B	-0-	290 1	4488 2	Y	2	84 1	48
						2 9					
01	5146 X	4042	-0-	-1104 B	-0-	232 1	3810 2	Y	-0-		48
02	4368 X	NO RPT	-0-	-4368 B	-0-			Y	NO RPT		48

GARZA, L		WELL #: 34		RRCID -> 208680		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694			
09	2100 X	1580	-0-	-520 B	-0-	12 1	1568 2	Y	-0-		2
10	1656 X	1656	-0-	-0- B	-0-	12 1	1644 2	Y	-0-		2
11	1530 X	1441	-0-	-89 B	-0-	10 1	1431 2	Y	-0-		2
12	1581 X	1417	-0-	-164 B	-0-	10 1	1407 2	Y	-0-	1 1	1
01	1581 X	1445	-0-	-136 B	-0-	11 1	1434 2	Y	-0-		1
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344 B	-0-			Y	NO RPT		1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.													
JOHN GARNER RANCH													
WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
09		8880 X	6630	-0-	-2250	-0-	6142	2	488	9	Y	444	453 1
10	DLQ	G-10	5325	-0-	5325	5325	4862	2	463	9	Y	421	411 1
11		11210 X	5885	-0-	-5325	-0-	5464	2	421	9	Y	383	393 1
12		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5546	2	323	9	Y	294	288 1
01		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4515	2	341	9	Y	310	293 1
*02		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5498	2	391	9	Y	355	356 1

JOHN GARNER RANCH													
WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556													
09		12660 X	9158	-0-	-3502	-0-	8490	2	668	9	Y	607	660 1
10	DLQ	G-10	8913	-0-	8913	8913	8387	2	526	9	Y	478	494 1
11		16898 X	7985	-0-	-8913	-0-	7376	2	609	9	Y	554	529 1
12		8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	7502	2	828	9	Y	753	605 1
01		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7049	2	623	9	Y	566	626 1
*02		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6255	2	593	9	Y	539	584 1

JOHN GARNER RANCH													
WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A													
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP													
GATES 05-D													
WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012													
09		37800 X	34732	-0-	-3068	-0-	1062	1	32021	2	Y	1476	1500 1
							25	4	1624	9			
10		35463 X	35463	-0-	-0-	-0-	1105	1	32114	2	Y	1445	1436 1
							654	4	1590	9			
11		34839 X	34839	-0-	-0-	-0-	858	1	32335	2	Y	1446	1429 1
							55	4	1591	9			
12		37092 X	37092	-0-	-0-	-0-	655	1	34320	2	Y	1681	1725 1
							268	4	1849	9			
01		33170 X	31998	-0-	-1172	-0-	1003	1	29055	2	Y	1459	1377 1
							335	4	1605	9			
*02		31780 X	31780	-0-	-0-	-0-	1096	1	28274	2	Y	2092	2117 1
							109	4	2301	9			

GATES 05-D													
WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036													
09		48060 X	47569	-0-	-491	-0-	1474	1	44437	2	Y	1475	1500 1
							35	4	1623	9			
10		48998 X	48998	-0-	-0-	-0-	1548	1	44983	2	Y	1410	1401 1
							916	4	1551	9			
11		46705 X	46705	-0-	-0-	-0-	1165	1	43895	2	Y	1428	1411 1
							74	4	1571	9			
12		47833 X	39560	-0-	-8273	-0-	694	1	36319	2	Y	2057	2164 1
							284	4	2263	9			
01		47833 X	43364	-0-	-4469	-0-	1399	1	39654	2	Y	1707	1613 1
							433	4	1878	9			
*02		46021 X	46021	-0-	-0-	-0-	1619	1	41751	2	Y	2264	2298 1
							161	4	2490	9			

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	
09		19800 X	14193	-0-	-5607	-0-	726	1	12239	2	Y	1116	1120	1	114
							1228	9							
10		19127 X	13203	-0-	-5924	-0-	839	1	11148	2	Y	1105	1115	1	104
							1216	9							
11		18510 X	5667	-0-	-12843	-0-	415	1	4711	2	Y	492	577	1	19
							541	9							
12		19127 X	6458	-0-	-12669	-0-	506	1	5223	2	Y	663	652	1	30
							729	9							
01		16430 X	9271	-0-	-7159	-0-	536	1	7972	2	Y	694	672	1	52
							763	9							
02		13244 X	6740	-0-	-6504	-0-	424	1	5806	2	Y	464	472	1	44
							510	9							

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932															
09		29359 X	29359	-0-	-0-	-0-	906	1	27307	2	Y	1023	1040	1	38
							21	4							
									1125	9					
10		29590 X	29590	-0-	-0-	-0-	939	1	27285	2	Y	736	732	1	42
							556	4							
									810	9					
11		27293 X	27293	-0-	-0-	-0-	683	1	25723	2	Y	766	757	1	51
							44	4							
									843	9					
12		29418 X	29418	-0-	-0-	-0-	529	1	27672	2	Y	910	947	1	14
							216	4							
									1001	9					
01		25932 X	25932	-0-	-0-	-0-	807	1	23882	2	Y	869	819	1	64
							287	4							
									956	9					
02		23240 X	23185	-0-	-55	-0-	816	1	21047	2	Y	1128	1146	1	46
							81	4							
									1241	9					

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420															
09		21690 X	18055	-0-	-3635	-0-	923	1	15564	2	Y	1425	1427	1	191
							1568	9							
10		18476 X	4873	-0-	-13603	-0-	307	1	4080	2	Y	442	479	1	154
							486	9							
11		17880 X	7697	-0-	-10183	-0-	566	1	6415	2	Y	651	688	1	117
							716	9							
12		18662 X	12547	-0-	-6115	-0-	992	1	10231	2	Y	1204	1174	1	147
							1324	9							
01		19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	1170	1	17356	2	Y	1289	1250	1	186
							1418	9							
02		16856 X	10547	-0-	-6309	-0-	669	1	9167	2	Y	646	685	1	147
							711	9							

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110															
09		17760 X	11063	-0-	-6697	-0-	565	1	9534	2	Y	876	877	1	122
							964	9							
10		13754 X	13754	-0-	-0-	-0-	893	1	11869	2	Y	902	909	1	115
							992	9							
11		12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	928	1	10523	2	Y	873	905	1	83
							960	9							
12		11749 X	8014	-0-	-3735	-0-	626	1	6456	2	Y	847	841	1	89
							932	9							
01		13764 X	12670	-0-	-1094	-0-	745	1	10964	2	Y	874	844	1	119
							961	9							
02		12432 X	11121	-0-	-1311	-0-	702	1	9616	2	Y	730	723	1	126
							803	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		13110 X	9785	-0-	-3325	-0-	1499 1	6987 2	Y	870	888 1		263
							342 4	957 9					
10		12214 X	8036	-0-	-4178	-0-	1096 1	5567 2	Y	1210	1196 1		277
							42 4	1331 9					
11		11820 X	6660	-0-	-5160	-0-	922 1	4571 2	Y	983	990 1		270
							86 4	1081 9					
12		12214 X	9454	-0-	-2760	-0-	1730 1	6542 2	Y	953	993 1		230
							134 4	1048 9					
01		16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	1795 1	13612 2	Y	969	913 1		286
							178 4	1066 9					
*02		16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	1754 1	13607 2	Y	663	678 1		271
							145 4	729 9					
GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444													
09		18750 X	18307	-0-	-443	-0-	949 1	17192 2	Y	112	216 1		49
							43 4	123 9					
10		18338 X	18338	-0-	-0-	-0-	951 1	16548 2	Y	729	582 1		196
							37 4	802 9					
11		16277 X	16277	-0-	-0-	-0-	890 1	14685 2	Y	609	617 1		188
							32 4	670 9					
12		18910 X	13851	-0-	-5059	-0-	770 1	12382 2	Y	576	605 1		159
							65 4	634 9					
*01		18910 X	15960	-0-	-2950	-0-	880 1	14446 2	Y	488	463 1		184
							97 4	537 9					
02		17080 X	13559	-0-	-3521	-0-	705 1	12059 2	Y	428	431 1		181
							324 4	471 9					
GATES 10 ROSE A 1000 WELL #: 1 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372													
09		21120 X	13082	-0-	-8038	-0-	609 1	11771 2	Y	627	628 1		42
							12 4	690 9					
10		19499 X	16533	-0-	-2966	-0-	811 1	15031 2	Y	614	613 1		43
							16 4	675 9					
11		18870 X	14188	-0-	-4682	-0-	764 1	12683 2	Y	650	652 1		41
							26 4	715 9					
12		19499 X	15412	-0-	-4087	-0-	856 1	13648 2	Y	814	818 1		37
							13 4	895 9					
01		17396 X	17396	-0-	-0-	-0-	905 1	15554 2	Y	826	817 1		46
							28 4	909 9					
02		14924 X	14593	-0-	-331	-0-	795 1	13160 2	Y	565	560 1		51
							16 4	622 9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09		44910 X	37846	-0-	-7064	-0-	659 1	35678 2	Y	1353	1402 1		153	
							21 4	1488 9						
10	DLQ	G-10	39099	-0-	39099	39099	751 1	36796 2	Y	1388	1387 1		154	
							25 4	1527 9						
11	DLQ	G-10	36137	-0-	36137	75236	761 1	33735 2	Y	1449	1431 1		172	
							47 4	1594 9						
12	DLQ	G-10	38206	-0-	38206	113442	915 1	35869 2	Y	1253	1289 1		136	
							44 4	1378 9						
01		147829 X	34387	-0-	-113442	-0-	858 1	31847 2	Y	1502	1400 1		238	
							30 4	1652 9						
02		33740 X	31035	-0-	-2705	-0-	866 1	28940 2	Y	1072	1068 1		242	
							50 4	1179 9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689														
09		86970 X	67292	-0-	-19678	-0-	850 1	63928 2	Y	2081	2201 1		356	
							225 4	2289 9						
10		79701 X	70647	-0-	-9054	-0-	1224 1	67190 2	Y	1834	1812 1		378	
							216 4	2017 9						
11		85219 X	85219	-0-	-0-	-0-	1358 1	81296 2	Y	2181	2182 1		377	
							166 4	2399 9						
12		79701 X	75778	-0-	-3923	-0-	1308 1	72199 2	Y	1974	2039 1		312	
							100 4	2171 9						
01		77004 X	64165	-0-	-12839	-0-	1231 1	60212 2	Y	2299	2184 1		427	
							193 4	2529 9						
02		71988 X	55859	-0-	-16129	-0-	1548 1	52049 2	Y	1559	1514 1		472	
							547 4	1715 9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827														
09		34080 X	29584	-0-	-4496	-0-	915 1	27267 2	Y	1247	1247 1		71	
							30 4	1372 9						
10		29605 X	28479	-0-	-1126	-0-	897 1	25731 2	Y	1655	1611 1		115	
							30 4	1821 9						
11		28650 X	25749	-0-	-2901	-0-	911 1	23553 2	Y	1151	1178 1		88	
							19 4	1266 9						
12		29605 X	27651	-0-	-1954	-0-	1037 1	25318 2	Y	1122	1152 1		58	
							62 4	1234 9						
01		29605 X	25855	-0-	-3750	-0-	1008 1	23290 2	Y	1266	1170 1		154	
							164 4	1393 9						
02		26740 X	23182	-0-	-3558	-0-	966 1	21026 2	Y	999	946 1		207	
							91 4	1099 9						
GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 1 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712														
09		24090 X	12145	-0-	-11945	-0-	562 1	10853 2	N	654	649 1		37	
							11 4	719 9						
10		22785 X	20429	-0-	-2356	-0-	1010 1	18717 2	N	620	619 1		38	
							20 4	682 9						
11		20460 X	19984	-0-	-476	-0-	1089 1	18079 2	N	707	711 1		34	
							38 4	778 9						
12		21142 X	19000	-0-	-2142	-0-	1067 1	16997 2	N	835	838 1		31	
							17 4	919 9						
01		20429 X	17722	-0-	-2707	-0-	931 1	15898 2	N	785	773 1		43	
							29 4	864 9						
02		18648 X	14995	-0-	-3653	-0-	823 1	13625 2	N	483	479 1		47	
							16 4	531 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		
09		63450 X	56605	-0-	-6845	-0-	1714	1	51681	2	Y	2882	2930	1		379
							40	4	3170	9						
10		59882 X	59882	-0-	-0-	-0-	1849	1	53746	2	Y	2903	2884	1		398
							1094	4	3193	9						
11		55813 X	55813	-0-	-0-	-0-	1345	1	50679	2	Y	3366	3323	1		441
							86	4	3703	9						
12		63581 X	63581	-0-	-0-	-0-	1099	1	57521	2	Y	4102	4272	1		271
							449	4	4512	9						
01		51123 X	51123	-0-	-0-	-0-	1537	1	45334	2	Y	3372	3187	1		456
							543	4	3709	9						
*02		49246 X	49246	-0-	-0-	-0-	1656	1	42718	2	Y	4280	4352	1		384
							164	4	4708	9						

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325																
09		14430 X	8050	-0-	-6380	-0-	401	1	6756	2	Y	812	814	1		197
							893	9								
10		12121 X	4563	-0-	-7558	-0-	294	1	3906	2	Y	330	349	1		178
							363	9								
11		12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	922	1	10460	2	Y	894	899	1		173
							983	9								
12		9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	772	1	7963	2	Y	717	719	1		171
							789	9								
01		10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	618	1	9159	2	Y	522	514	1		179
							574	9								
02		11536 X	7787	-0-	-3749	-0-	504	1	6909	2	Y	340	347	1		172
							374	9								

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015																
09		81060 X	77558	-0-	-3502	-0-	982	1	73879	2	Y	2215	2377	1		243
							260	4	2437	9						
10		78616 X	64028	-0-	-14588	-0-	1102	1	60529	2	Y	2002	1977	1		268
							195	4	2202	9						
11		76080 X	61525	-0-	-14555	-0-	971	1	58160	2	Y	2068	2077	1		259
							119	4	2275	9						
12		78616 X	66462	-0-	-12154	-0-	1139	1	62864	2	Y	2156	2218	1		197
							87	4	2372	9						
01		78616 X	61192	-0-	-17424	-0-	1180	1	57225	2	Y	2366	2252	1		311
							184	4	2603	9						
02		71008 X	54384	-0-	-16624	-0-	1507	1	50663	2	Y	1529	1492	1		348
							532	4	1682	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265																
09		79230 X	50788	-0-	-28442	-0-	631	1	47447	2	Y	2312	2256	1		319
							167	4	2543	9						
10		72912 X	48865	-0-	-24047	-0-	826	1	45367	2	Y	2296	2264	1		351
							146	4	2526	9						
11		70560 X	42764	-0-	-27796	-0-	671	1	40196	2	Y	1650	1678	1		323
							82	4	1815	9						
12		62961 X	39143	-0-	-23818	-0-	670	1	36981	2	Y	1310	1359	1		274
							51	4	1441	9						
01		52483 X	38156	-0-	-14327	-0-	760	1	35741	2	Y	1400	1333	1		341
							115	4	1540	9						
02		47404 X	41712	-0-	-5692	-0-	1169	1	39310	2	Y	745	745	1		341
							413	4	820	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09		27840 X	22800	-0-	-5040	-0-	1186	1	19996	2	Y	1471	1474	135
							1618	9						
10		25203 X	20727	-0-	-4476	-0-	1327	1	17640	2	Y	1600	1610	125
							1760	9						
11		24390 X	19154	-0-	-5236	-0-	1408	1	15975	2	Y	1610	1671	64
							1771	9						
12		25203 X	12769	-0-	-12434	-0-	1019	1	10507	2	Y	1130	1141	53
							1243	9						
01		25203 X	21155	-0-	-4048	-0-	1243	1	18430	2	Y	1347	1292	108
							1482	9						
02		21280 X	19223	-0-	-2057	-0-	1231	1	16866	2	Y	1024	1024	108
							1126	9						

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162														
09		19470 X	13603	-0-	-5867	-0-	650	1	11772	2	Y	1046	1063	223
							30	4	1151	9				
10		20453 X	20453	-0-	-0-	-0-	1040	1	18094	2	Y	1162	1110	275
							41	4	1278	9				
11		17610 X	13885	-0-	-3725	-0-	722	1	11920	2	Y	1106	1084	297
							26	4	1217	9				
12		15717 X	13524	-0-	-2193	-0-	722	1	11618	2	Y	1021	1080	238
							61	4	1123	9				
01		18631 X	14999	-0-	-3632	-0-	785	1	13000	2	Y	1028	932	334
							83	4	1131	9				
02		16828 X	13443	-0-	-3385	-0-	675	1	11543	2	Y	832	861	305
							310	4	915	9				

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094														
09		35730 X	28377	-0-	-7353	-0-	491	1	26619	2	Y	1138	1154	186
							15	4	1252	9				
10	DLQ	G-10	29873	-0-	29873	29873	570	1	27924	2	Y	1236	1233	189
							19	4	1360	9				
11	DLQ	G-10	24919	-0-	24919	54792	520	1	23028	2	Y	1217	1205	201
							32	4	1339	9				
12	DLQ	G-10	25672	-0-	25672	80464	605	1	23740	2	Y	1180	1207	174
							29	4	1298	9				
01		109205 X	28741	-0-	-80464	-0-	715	1	26729	2	Y	1155	1085	244
							26	4	1271	9				
02		25312 X	20383	-0-	-4929	-0-	564	1	18839	2	Y	861	853	252
							33	4	947	9				

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262														
09		17970 X	15640	-0-	-2330	-0-	753	1	13651	2	Y	1093	1125	257
							34	4	1202	9				
10		20260 X	20260	-0-	-0-	-0-	1039	1	18066	2	Y	1014	1006	265
							40	4	1115	9				
11		20554 X	20554	-0-	-0-	-0-	1115	1	18401	2	Y	907	902	270
							40	4	998	9				
12		17236 X	16812	-0-	-424	-0-	910	1	14640	2	Y	1077	1073	274
							77	4	1185	9				
01		18311 X	18311	-0-	-0-	-0-	991	1	16261	2	Y	863	833	304
							110	4	949	9				
*02		15946 X	15946	-0-	-0-	-0-	820	1	14022	2	Y	661	697	268
							377	4	727	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 #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-						32
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						32
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						32
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						32
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						32
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						32

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350														
09	33990 X	29640	-0-	-4350	-0-	1356	1	26199	2	Y	1871	1879	1	71
						27	4	2058	9					
10	33666 X	28156	-0-	-5510	-0-	1336	1	24761	2	Y	1847	1845	1	73
						27	4	2032	9					
11	32580 X	29078	-0-	-3502	-0-	1540	1	25559	2	Y	1751	1751	1	73
						53	4	1926	9					
12	33170 X	30301	-0-	-2869	-0-	1681	1	26781	2	Y	1648	1638	1	83
						26	4	1813	9					
01	31000 X	28939	-0-	-2061	-0-	1488	1	25575	2	Y	1664	1645	1	102
						46	4	1830	9					
02	27664 X	24513	-0-	-3151	-0-	1312	1	21716	2	Y	1326	1315	1	113
						26	4	1459	9					

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911														
09	26940 X	26922	-0-	-18	-0-	1408	1	23736	2	Y	1616	1624	1	332
						1778	9							
10	35743 X	7635	-0-	-28108	-0-	494	1	6561	2	Y	527	568	1	291
						580	9							
11	34590 X	11231	-0-	-23359	-0-	812	1	9212	2	Y	1097	1091	1	297
						1207	9							
12	35743 X	10986	-0-	-24757	-0-	855	1	8814	2	Y	1197	1184	1	310
						1317	9							
01	31651 X	16793	-0-	-14858	-0-	978	1	14459	2	Y	1233	1202	1	341
						1356	9							
02	25116 X	15596	-0-	-9520	-0-	996	1	13641	2	Y	872	881	1	332
						959	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978														
09	28770 X	27615	-0-	-1155	-0-	861	1	25650	2	Y	978	980	1	235
						28	4	1076	9					
10	28280 X	28280	-0-	-0-	-0-	908	1	26049	2	Y	1175	1154	1	256
						30	4	1293	9					
11	27120 X	22159	-0-	-4961	-0-	794	1	20515	2	Y	758	784	1	230
						16	4	834	9					
12	28024 X	23020	-0-	-5004	-0-	866	1	21125	2	Y	888	893	1	225
						52	4	977	9					
01	28024 X	27869	-0-	-155	-0-	1104	1	25509	2	Y	978	907	1	296
						180	4	1076	9					
02	25312 X	22550	-0-	-2762	-0-	949	1	20651	2	Y	782	738	1	340
						90	4	860	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		26760 X	21881	-0-	-4879	-0-	1147	1	19331	2	Y	1275	1279	1		290
							1403	9								
10		20646 X	1480	-0-	-19166	-0-	97	1	1296	2	Y	79	120	1		249
							87	9								
11		19980 X	8879	-0-	-11101	-0-	668	1	7578	2	Y	575	585	1		239
							633	9								
12		22599 X	9567	-0-	-13032	-0-	761	1	7846	2	Y	873	856	1		256
							960	9								
01		22599 X	12115	-0-	-10484	-0-	708	1	10481	2	Y	842	812	1		286
							926	9								
02		20412 X	10322	-0-	-10090	-0-	646	1	8849	2	Y	752	740	1		298
							827	9								

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147																
09		25560 X	18701	-0-	-6859	-0-	972	1	16386	2	Y	1221	1224	1		225
							1343	9								
10		18631 X	9163	-0-	-9468	-0-	590	1	7840	2	Y	666	690	1		201
							733	9								
11		18030 X	14190	-0-	-3840	-0-	1040	1	11801	2	Y	1226	1231	1		196
							1349	9								
12		18631 X	14940	-0-	-3691	-0-	1203	1	12408	2	Y	1208	1199	1		205
							1329	9								
01		18631 X	17330	-0-	-1301	-0-	1024	1	15172	2	Y	1031	1013	1		223
							1134	9								
02		16828 X	15949	-0-	-879	-0-	1029	1	14091	2	Y	754	759	1		218
							829	9								

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141																
09		29730 X	23980	-0-	-5750	-0-	1250	1	21066	2	Y	1513	1516	1		216
							1664	9								
10		25730 X	11566	-0-	-14164	-0-	744	1	9896	2	Y	842	871	1		187
							926	9								
11		24900 X	19353	-0-	-5547	-0-	1415	1	16046	2	Y	1720	1722	1		185
							1892	9								
12		25730 X	15389	-0-	-10341	-0-	1229	1	12678	2	Y	1347	1352	1		180
							1482	9								
01		25730 X	23301	-0-	-2429	-0-	1387	1	20500	2	Y	1285	1243	1		222
							1414	9								
02		22372 X	20152	-0-	-2220	-0-	1294	1	17723	2	Y	1032	1027	1		227
							1135	9								

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341																
09		32190 X	29169	-0-	-3021	-0-	902	1	26865	2	Y	1247	1250	1		250
							30	4	1372	9						
10		33723 X	33723	-0-	-0-	-0-	1073	1	30780	2	Y	1667	1622	1		295
							36	4	1834	9						
11		30630 X	25970	-0-	-4660	-0-	924	1	23876	2	Y	1046	1088	1		253
							19	4	1151	9						
12		30132 X	25575	-0-	-4557	-0-	960	1	23434	2	Y	1022	1048	1		227
							57	4	1124	9						
01		33728 X	23609	-0-	-10119	-0-	925	1	21355	2	Y	1072	1000	1		299
							150	4	1179	9						
02		30464 X	22074	-0-	-8390	-0-	924	1	20120	2	Y	857	809	1		347
							87	4	943	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		40290 X	26435	-0-	-13855	-0-	818 1	24361 2	Y	1117	1114 1		134
							27 4	1229 9					
10		29388 X	26149	-0-	-3239	-0-	823 1	23605 2	Y	1540	1496 1		178
							27 4	1694 9					
11		28440 X	23897	-0-	-4543	-0-	845 1	21846 2	Y	1081	1104 1		155
							17 4	1189 9					
12		29388 X	25015	-0-	-4373	-0-	941 1	22964 2	Y	958	995 1		118
							56 4	1054 9					
01		28303 X	23027	-0-	-5276	-0-	903 1	20851 2	Y	1024	953 1		189
							147 4	1126 9					
02		24668 X	20690	-0-	-3978	-0-	869 1	18905 2	Y	758	729 1		218
							82 4	834 9					

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618													
09		29429 X	29429	-0-	-0-	-0-	1509 1	25439 2	Y	2255	2257 1		442
							2481 9						
10		24862 X	8932	-0-	-15930	-0-	572 1	7604 2	Y	687	745 1		384
							756 9						
11		24060 X	14780	-0-	-9280	-0-	1059 1	12016 2	Y	1550	1541 1		393
							1705 9						
12		24862 X	14744	-0-	-10118	-0-	1104 1	11381 2	Y	2054	2018 1		429
							2259 9						
01		24862 X	23420	-0-	-1442	-0-	1369 1	20131 2	Y	1745	1719 1		455
							1920 9						
*02		22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	1437 1	19675 2	Y	1262	1272 1		445
							1388 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099													
09		32820 X	23468	-0-	-9352	-0-	731 1	21788 2	Y	841	842 1		227
							24 4	925 9					
10		24552 X	23614	-0-	-938	-0-	752 1	21582 2	Y	1141	1109 1		259
							25 4	1255 9					
11		23760 X	21217	-0-	-2543	-0-	757 1	19568 2	Y	796	814 1		241
							16 4	876 9					
12		24552 X	21683	-0-	-2869	-0-	818 1	19950 2	Y	787	806 1		222
							49 4	866 9					
01		24552 X	20412	-0-	-4140	-0-	801 1	18496 2	Y	895	827 1		290
							130 4	985 9					
02		21896 X	17891	-0-	-4005	-0-	746 1	16239 2	Y	760	708 1		342
							70 4	836 9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217													
09		39180 X	34369	-0-	-4811	-0-	1598 1	30871 2	Y	1698	1702 1		107
							32 4	1868 9					
10		29122 X	29122	-0-	-0-	-0-	1404 1	26011 2	Y	1526	1519 1		114
							28 4	1679 9					
11		29175 X	29175	-0-	-0-	-0-	1572 1	26093 2	Y	1324	1320 1		118
							54 4	1456 9					
12		29256 X	29256	-0-	-0-	-0-	1625 1	25901 2	Y	1550	1554 1		114
							25 4	1705 9					
*01		30919 X	30919	-0-	-0-	-0-	1597 1	27439 2	Y	1667	1652 1		129
							49 4	1834 9					
*02		26036 X	26036	-0-	-0-	-0-	1411 1	23344 2	Y	1139	1130 1		138
							28 4	1253 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		68651 X	68651	-0-	-0-	-0-	1160 1	62822 2	Y	4212	4241 1		140
							36 4	4633 9					
10		42169 X	42169	-0-	-0-	-0-	790 1	38706 2	Y	2406	2466 1		80
							26 4	2647 9					
11		27870 X	21252	-0-	-6618	-0-	445 1	19734 2	Y	951	998 1		33
							27 4	1046 9					
12		28799 X	22476	-0-	-6323	-0-	533 1	20907 2	Y	918	940 1		11
							26 4	1010 9					
01		28799 X	20574	-0-	-8225	-0-	512 1	19014 2	Y	936	878 1		69
							18 4	1030 9					
02		26012 X	19399	-0-	-6613	-0-	538 1	17981 2	Y	772	755 1		86
							31 4	849 9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852													
09		31980 X	29108	-0-	-2872	-0-	506 1	27430 2	Y	1051	1076 1		115
							16 4	1156 9					
10		33046 X	26986	-0-	-6060	-0-	505 1	24757 2	Y	1552	1536 1		131
							17 4	1707 9					
11		39390 X	27619	-0-	-11771	-0-	584 1	25881 2	Y	1016	1026 1		121
							36 4	1118 9					
12		40703 X	30952	-0-	-9751	-0-	741 1	29076 2	Y	1000	1023 1		98
							35 4	1100 9					
01		40703 X	29532	-0-	-11171	-0-	744 1	27614 2	Y	1044	978 1		164
							26 4	1148 9					
02		27160 X	22543	-0-	-4617	-0-	632 1	21116 2	Y	689	694 1		159
							37 4	758 9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377													
09		70021 X	70021	-0-	-0-	-0-	1239 1	67126 2	Y	1470	1485 1		120
							39 4	1617 9					
10		37821 X	37821	-0-	-0-	-0-	718 1	35177 2	Y	1730	1722 1		128
							23 4	1903 9					
11		45150 X	35433	-0-	-9717	-0-	739 1	32733 2	Y	1742	1723 1		147
							45 4	1916 9					
12		46655 X	41230	-0-	-5425	-0-	970 1	38051 2	Y	1966	1999 1		114
							46 4	2163 9					
01		46655 X	34507	-0-	-12148	-0-	856 1	31775 2	Y	1678	1587 1		205
							30 4	1846 9					
02		42140 X	28916	-0-	-13224	-0-	803 1	26826 2	Y	1127	1132 1		200
							47 4	1240 9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637													
09		35790 X	29664	-0-	-6126	-0-	1376 1	26569 2	Y	1537	1540 1		98
							28 4	1691 9					
10		36022 X	24018	-0-	-12004	-0-	1153 1	21358 2	Y	1349	1341 1		106
							23 4	1484 9					
11		34860 X	22250	-0-	-12610	-0-	1167 1	19370 2	Y	1521	1531 1		96
							40 4	1673 9					
12		32643 X	29394	-0-	-3249	-0-	1626 1	25915 2	Y	1661	1660 1		97
							26 4	1827 9					
01		31775 X	30930	-0-	-845	-0-	1615 1	27785 2	Y	1345	1315 1		127
							50 4	1480 9					
02		27692 X	25196	-0-	-2496	-0-	1377 1	22783 2	Y	917	910 1		134
							27 4	1009 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		32370 X	21008	-0-	-11362	-0-	363 1	19675 2	Y	872	889 1			123
							11 4	959 9						
10		22333 X	22333	-0-	-0-	-0-	424 1	20769 2	Y	1024	1020 1			127
							14 4	1126 9						
11		21360 X	19959	-0-	-1401	-0-	416 1	18421 2	Y	996	986 1			137
							26 4	1096 9						
12		22072 X	20017	-0-	-2055	-0-	473 1	18543 2	Y	889	914 1			112
							23 4	978 9						
01		22072 X	18772	-0-	-3300	-0-	469 1	17399 2	Y	807	761 1			158
							16 4	888 9						
02		19936 X	17295	-0-	-2641	-0-	483 1	16137 2	Y	588	584 1			162
							28 4	647 9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192														
09		36810 X	26880	-0-	-9930	-0-	467 1	25316 2	Y	984	982 1			190
							15 4	1082 9						
10		32488 X	27276	-0-	-5212	-0-	520 1	25473 2	Y	1151	1146 1			195
							17 4	1266 9						
11		31440 X	24374	-0-	-7066	-0-	513 1	22709 2	Y	1018	1012 1			201
							32 4	1120 9						
12		32488 X	24611	-0-	-7877	-0-	586 1	22992 2	Y	914	939 1			176
							28 4	1005 9						
01		32488 X	23517	-0-	-8971	-0-	589 1	21880 2	Y	934	876 1			234
							21 4	1027 9						
02		25088 X	18304	-0-	-6784	-0-	509 1	16993 2	Y	702	694 1			242
							30 4	772 9						

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042														
09		22290 X	13209	-0-	-9081	-0-	2060 1	9603 2	Y	978	998 1			521
							470 4	1076 9						
10		20150 X	17578	-0-	-2572	-0-	2589 1	13150 2	Y	1582	1527 1			576
							99 4	1740 9						
11		19500 X	16115	-0-	-3385	-0-	2430 1	12051 2	Y	1279	1289 1			566
							227 4	1407 9						
12		20150 X	10909	-0-	-9241	-0-	1938 1	7330 2	Y	1355	1393 1			528
							150 4	1491 9						
01		19459 X	19459	-0-	-0-	-0-	2059 1	15735 2	Y	1320	1252 1			596
							213 4	1452 9						
*02		18246 X	18246	-0-	-0-	-0-	1948 1	15114 2	Y	930	943 1			583
							161 4	1023 9						

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015														
09		22500 X	13683	-0-	-8817	-0-	2131 1	9934 2	Y	1029	1060 1			453
							486 4	1132 9						
10		16275 X	15285	-0-	-990	-0-	2304 1	11699 2	Y	1085	1117 1			421
							88 4	1194 9						
11		15750 X	12885	-0-	-2865	-0-	1935 1	9597 2	Y	1065	1040 1			446
							181 4	1172 9						
12		16275 X	12490	-0-	-3785	-0-	2262 1	8557 2	Y	1360	1363 1			443
							175 4	1496 9						
01		19979 X	19979	-0-	-0-	-0-	2137 1	16372 2	Y	1139	1107 1			475
							217 4	1253 9						
02		13804 X	10545	-0-	-3259	-0-	1102 1	8552 2	Y	727	757 1			445
							91 4	800 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		76290 X	41049	-0-	-35241	-0-	523 1	39339 2	Y	953	1062 1		86
							139 4	1048 9					
10		69998 X	63292	-0-	-6706	-0-	1105 1	60673 2	Y	1199	1176 1		109
							195 4	1319 9					
11		67740 X	60792	-0-	-6948	-0-	969 1	58034 2	Y	1518	1517 1		110
							119 4	1670 9					
12		69998 X	62115	-0-	-7883	-0-	1074 1	59296 2	Y	1512	1557 1		65
							82 4	1663 9					
01		63302 X	56034	-0-	-7268	-0-	1093 1	52872 2	Y	1726	1641 1		150
							170 4	1899 9					
02		57176 X	50092	-0-	-7084	-0-	1401 1	47106 2	Y	991	981 1		160
							495 4	1090 9					

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408													
09		16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	839 1	15203 2	Y	683	686 1		163
							38 4	751 9					
10		20615 X	7099	-0-	-13516	-0-	377 1	6557 2	Y	136	247 1		52
							15 4	150 9					
11		19950 X	11532	-0-	-8418	-0-	614 1	10138 2	Y	689	546 1		195
							22 4	758 9					
12		20615 X	11583	-0-	-9032	-0-	640 1	10293 2	Y	542	599 1		138
							54 4	596 9					
01		19375 X	12165	-0-	-7210	-0-	662 1	10803 2	Y	568	510 1		196
							75 4	625 9					
02		15708 X	12011	-0-	-3697	-0-	615 1	10519 2	Y	541	530 1		207
							282 4	595 9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946													
09		27240 X	20727	-0-	-6513	-0-	969 1	18711 2	Y	934	937 1		26
							20 4	1027 9					
10		24180 X	20311	-0-	-3869	-0-	991 1	18370 2	Y	845	842 1		29
							20 4	930 9					
11		23400 X	18510	-0-	-4890	-0-	1001 1	16615 2	Y	781	780 1		30
							35 4	859 9					
12		24180 X	15255	-0-	-8925	-0-	840 1	13382 2	Y	927	930 1		27
							13 4	1020 9					
01		21421 X	19604	-0-	-1817	-0-	1026 1	17485 2	Y	964	954 1		37
							33 4	1060 9					
02		19348 X	17284	-0-	-2064	-0-	937 1	15500 2	Y	753	747 1		43
							19 4	828 9					

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003													
09		32370 X	26488	-0-	-5882	-0-	1287 1	23319 2	Y	1657	1706 1		409
							59 4	1823 9					
10		27071 X	27071	-0-	-0-	-0-	1373 1	23886 2	Y	1599	1572 1		436
							53 4	1759 9					
11		24551 X	24551	-0-	-0-	-0-	1318 1	21749 2	Y	1306	1330 1		412
							47 4	1437 9					
12		23653 X	22350	-0-	-1303	-0-	1206 1	19405 2	Y	1488	1496 1		404
							102 4	1637 9					
01		23653 X	20378	-0-	-3275	-0-	1080 1	17581 2	Y	1446	1323 1		527
							126 4	1591 9					
*02		22908 X	22908	-0-	-0-	-0-	1167 1	19956 2	Y	1135	1187 1		475
							536 4	1249 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE	M					
09		26070 X	13923	-0-	-12147	-0-	2143	1	9993	2	Y	1180	1196	1		548
							489	4	1298	9						
10		19406 X	14408	-0-	-4998	-0-	2138	1	10859	2	Y	1208	1250	1		506
							82	4	1329	9						
11		18780 X	15423	-0-	-3357	-0-	2351	1	11660	2	Y	1084	1073	1		517
							220	4	1192	9						
12		18817 X	11996	-0-	-6821	-0-	2197	1	8309	2	Y	1200	1226	1		491
							170	4	1320	9						
01		19888 X	19888	-0-	-0-	-0-	2106	1	16147	2	Y	1293	1209	1		575
							213	4	1422	9						
*02		22215 X	22215	-0-	-0-	-0-	2413	1	18720	2	Y	802	842	1		535
							200	4	882	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092																
09		45900 X	27129	-0-	-18771	-0-	473	1	25595	2	Y	951	966	1		217
							15	4	1046	9						
10		26297 X	26297	-0-	-0-	-0-	502	1	24595	2	Y	1076	1073	1		220
							16	4	1184	9						
11		24286 X	24286	-0-	-0-	-0-	511	1	22626	2	Y	1016	1007	1		229
							31	4	1118	9						
12		24523 X	24523	-0-	-0-	-0-	584	1	22888	2	Y	930	954	1		205
							28	4	1023	9						
01		19558 X	19558	-0-	-0-	-0-	487	1	18088	2	Y	878	827	1		256
							17	4	966	9						
*02		16807 X	16807	-0-	-0-	-0-	451	1	15073	2	Y	1143	1068	1		331
							26	4	1257	9						

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8918 - 14017																
09		35580 X	28401	-0-	-7179	-0-	1387	1	25129	2	Y	1656	1682	1		415
							63	4	1822	9						
10		26798 X	26798	-0-	-0-	-0-	1358	1	23628	2	Y	1599	1572	1		442
							53	4	1759	9						
11		24422 X	24422	-0-	-0-	-0-	1313	1	21677	2	Y	1259	1295	1		406
							47	4	1385	9						
12		26342 X	26342	-0-	-0-	-0-	1422	1	22886	2	Y	1740	1680	1		466
							120	4	1914	9						
01		27710 X	27710	-0-	-0-	-0-	1485	1	24343	2	Y	1561	1459	1		568
							165	4	1717	9						
*02		26196 X	26196	-0-	-0-	-0-	1341	1	22940	2	Y	1181	1252	1		497
							616	4	1299	9						

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544																
09		36540 X	22535	-0-	-14005	-0-	1073	1	19445	2	Y	1789	1795	1		502
							49	4	1968	9						
10		21595 X	21595	-0-	-0-	-0-	1094	1	19025	2	Y	1303	1373	1		432
							43	4	1433	9						
11		20430 X	19866	-0-	-564	-0-	1068	1	17626	2	Y	1031	1059	1		404
							38	4	1134	9						
12		27559 X	27559	-0-	-0-	-0-	1513	1	24336	2	Y	1438	1386	1		456
							128	4	1582	9						
01		25811 X	25811	-0-	-0-	-0-	1375	1	22651	2	Y	1486	1339	1		603
							150	4	1635	9						
*02		24008 X	24008	-0-	-0-	-0-	1223	1	20930	2	Y	1175	1226	1		552
							562	4	1293	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		33240 X	22034	-0-	-11206	-0-	1074	1	19471	2	Y	1309	1320	1		332
							49	4	1440	9						
10		35402 X	22745	-0-	-12657	-0-	1122	1	19525	2	Y	1867	1705	1		494
							44	4	2054	9						
11		34260 X	20702	-0-	-13558	-0-	1098	1	18116	2	Y	1317	1398	1		413
							39	4	1449	9						
12		35402 X	21796	-0-	-13606	-0-	1179	1	18965	2	Y	1411	1438	1		386
							100	4	1552	9						
01		30566 X	28017	-0-	-2549	-0-	1505	1	24759	2	Y	1444	1304	1		526
							165	4	1588	9						
02		20552 X	18854	-0-	-1698	-0-	955	1	16336	2	Y	1022	1111	1		437
							439	4	1124	9						

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466																
09		36630 X	27195	-0-	-9435	-0-	1331	1	24120	2	Y	1530	1506	1		376
							61	4	1683	9						
10		33480 X	26858	-0-	-6622	-0-	1394	1	24241	2	Y	1063	1135	1		304
							54	4	1169	9						
11		32400 X	25066	-0-	-7334	-0-	1367	1	22566	2	Y	985	972	1		317
							49	4	1084	9						
12		33480 X	27706	-0-	-5774	-0-	1543	1	24817	2	Y	1105	1114	1		308
							130	4	1216	9						
01		33480 X	25727	-0-	-7753	-0-	1415	1	23246	2	Y	828	815	1		321
							155	4	911	9						
02		25396 X	25071	-0-	-325	-0-	1302	1	22266	2	Y	823	796	1		348
							598	4	905	9						

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482																
09		35970 X	35922	-0-	-48	-0-	1772	1	32122	2	Y	1770	1702	1		542
							81	4	1947	9						
10		31558 X	25117	-0-	-6441	-0-	1288	1	22407	2	Y	1247	1326	1		463
							50	4	1372	9						
11		30540 X	23298	-0-	-7242	-0-	1262	1	20835	2	Y	1051	1062	1		452
							45	4	1156	9						
12		31558 X	25414	-0-	-6144	-0-	1407	1	22637	2	Y	1137	1156	1		433
							119	4	1251	9						
01		31558 X	26084	-0-	-5474	-0-	1390	1	22798	2	Y	1584	1337	1		680
							154	4	1742	9						
02		28504 X	22609	-0-	-5895	-0-	1161	1	19870	2	Y	949	1104	1		525
							534	4	1044	9						

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371																
09		35160 X	25260	-0-	-9900	-0-	1246	1	22572	2	Y	1259	1266	1		364
							57	4	1385	9						
10		32519 X	24366	-0-	-8153	-0-	1248	1	21713	2	Y	1233	1209	1		388
							49	4	1356	9						
11		31470 X	22545	-0-	-8925	-0-	1218	1	20103	2	Y	1073	1075	1		386
							44	4	1180	9						
12		31682 X	24403	-0-	-7279	-0-	1348	1	21686	2	Y	1141	1165	1		362
							114	4	1255	9						
01		30287 X	18299	-0-	-11988	-0-	979	1	16144	2	Y	975	924	1		413
							103	4	1073	9						
02		23576 X	21717	-0-	-1859	-0-	1122	1	19192	2	Y	807	828	1		392
							515	4	888	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		28680 X	19054	-0-	-9626	-0-	955 1	17307 2	Y	680	689 1		262
							44 4	748 9					
10		22411 X	22411	-0-	-0-	-0-	1163 1	20231 2	Y	884	820 1		326
							45 4	972 9					
11		24561 X	24561	-0-	-0-	-0-	1333 1	22002 2	Y	1071	997 1		400
							48 4	1178 9					
12		19654 X	18453	-0-	-1201	-0-	1024 1	16481 2	Y	783	885 1		298
							87 4	861 9					
01		19654 X	14195	-0-	-5459	-0-	774 1	12740 2	Y	544	549 1		293
							83 4	598 9					
02		17752 X	14381	-0-	-3371	-0-	750 1	12837 2	Y	408	434 1		267
							345 4	449 9					

GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 1 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224													
09		39600 X	27563	-0-	-12037	-0-	1280 1	24727 2	Y	1391	1397 1		55
							26 4	1530 9					
10		33356 X	24923	-0-	-8433	-0-	1186 1	21969 2	Y	1585	1591 1		49
							24 4	1744 9					
11		32280 X	23504	-0-	-8776	-0-	1256 1	20854 2	Y	1228	1219 1		58
							43 4	1351 9					
12		30783 X	23404	-0-	-7379	-0-	1306 1	20812 2	Y	1151	1144 1		65
							20 4	1266 9					
01		28613 X	25963	-0-	-2650	-0-	1356 1	23308 2	Y	1143	1129 1		79
							42 4	1257 9					
02		25732 X	21031	-0-	-4701	-0-	1148 1	18990 2	Y	791	785 1		85
							23 4	870 9					

GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 2 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923													
09		43560 X	41270	-0-	-2290	-0-	1922 1	37131 2	Y	1980	1986 1		3
							39 4	2178 9					
10		41447 X	33994	-0-	-7453	-0-	1649 1	30550 2	Y	1602	1586 1		19
							33 4	1762 9					
11		40200 X	26037	-0-	-14163	-0-	1399 1	23218 2	Y	1247	1239 1		27
							48 4	1372 9					
12		42656 X	26093	-0-	-16563	-0-	1455 1	23181 2	Y	1304	1302 1		29
							23 4	1434 9					
01		42656 X	28241	-0-	-14415	-0-	1467 1	25255 2	Y	1340	1325 1		44
							45 4	1474 9					
02		38528 X	22765	-0-	-15763	-0-	1242 1	20553 2	Y	859	853 1		50
							25 4	945 9					

GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 3 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058													
09		44400 X	29061	-0-	-15339	-0-	1342 1	25919 2	Y	1612	1611 1		114
							27 4	1773 9					
10		32338 X	32338	-0-	-0-	-0-	1527 1	28299 2	Y	2255	2278 1		91
							31 4	2481 9					
11		27740 X	27740	-0-	-0-	-0-	1477 1	24523 2	Y	1535	1514 1		112
							51 4	1689 9					
12		27377 X	27377	-0-	-0-	-0-	1531 1	24390 2	Y	1302	1288 1		126
							24 4	1432 9					
01		29902 X	29902	-0-	-0-	-0-	1552 1	26794 2	Y	1371	1358 1		139
							48 4	1508 9					
*02		24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	1320 1	21834 2	Y	914	907 1		146
							26 4	1005 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		28800 X	14822	-0-	-13978	-0-	731 1	13253 2	Y	732	653 1			245
							33 4	805 9						
10		18352 X	14753	-0-	-3599	-0-	745 1	12961 2	Y	925	862 1			308
							29 4	1018 9						
11		17760 X	13575	-0-	-4185	-0-	735 1	12131 2	Y	621	669 1			260
							26 4	683 9						
12		18290 X	14961	-0-	-3329	-0-	835 1	13435 2	Y	564	599 1			225
							71 4	620 9						
01		17887 X	13988	-0-	-3899	-0-	769 1	12629 2	Y	459	441 1			243
							85 4	505 9						
*02		14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	740 1	12662 2	Y	627	555 1			315
							340 4	690 9						
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049														
09		24390 X	18486	-0-	-5904	-0-	901 1	16331 2	Y	1103	1043 1			319
							41 4	1213 9						
10		21762 X	17989	-0-	-3773	-0-	920 1	15997 2	Y	942	953 1			308
							36 4	1036 9						
11		21060 X	16417	-0-	-4643	-0-	897 1	14799 2	Y	626	676 1			258
							32 4	689 9						
12		21762 X	17823	-0-	-3939	-0-	994 1	15994 2	Y	683	693 1			248
							84 4	751 9						
01		21328 X	17768	-0-	-3560	-0-	971 1	15931 2	Y	689	625 1			312
							108 4	758 9						
*02		18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	966 1	16517 2	Y	548	571 1			289
							444 4	603 9						
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343														
09		43620 X	25309	-0-	-18311	-0-	1209 1	21919 2	Y	1933	1949 1			473
							55 4	2126 9						
10		32891 X	24961	-0-	-7930	-0-	1233 1	21443 2	Y	2034	1963 1			544
							48 4	2237 9						
11		30360 X	21427	-0-	-8933	-0-	1137 1	18765 2	Y	1349	1458 1			435
							41 4	1484 9						
12		31372 X	21923	-0-	-9449	-0-	1168 1	18789 2	Y	1697	1670 1			462
							99 4	1867 9						
01		28768 X	20801	-0-	-7967	-0-	1102 1	18072 2	Y	1368	1318 1			512
							122 4	1505 9						
02		23632 X	19814	-0-	-3818	-0-	1009 1	17268 2	Y	975	1057 1			430
							464 4	1073 9						
GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 2 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154														
09		33990 X	24978	-0-	-9012	-0-	1182 1	22830 2	Y	856	857 1			51
							24 4	942 9						
10		33790 X	30003	-0-	-3787	-0-	1478 1	27378 2	Y	1015	1020 1			46
							30 4	1117 9						
11		31590 X	22636	-0-	-8954	-0-	1232 1	20456 2	Y	823	818 1			51
							43 4	905 9						
12		30752 X	20551	-0-	-10201	-0-	1162 1	18520 2	Y	774	769 1			56
							18 4	851 9						
01		30008 X	21385	-0-	-8623	-0-	1125 1	19346 2	Y	799	791 1			64
							35 4	879 9						
02		27104 X	20016	-0-	-7088	-0-	1098 1	18172 2	Y	658	652 1			70
							22 4	724 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 3 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		28350 X	20720	-0-	-7630	-0-	991 1	19135 2	Y	522	521 1		85
							20 4	574 9					
10		29977 X	20116	-0-	-9861	-0-	999 1	18507 2	Y	536	537 1		84
							20 4	590 9					
11		29010 X	15899	-0-	-13111	-0-	871 1	14461 2	Y	488	487 1		85
							30 4	537 9					
12		29977 X	16622	-0-	-13355	-0-	945 1	15056 2	Y	551	552 1		84
							15 4	606 9					
01		21731 X	17021	-0-	-4710	-0-	900 1	15479 2	Y	558	551 1		91
							28 4	614 9					
02		19348 X	13964	-0-	-5384	-0-	772 1	12773 2	Y	367	364 1		94
							15 4	404 9					

GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 4 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14304													
09		28800 X	23675	-0-	-5125	-0-	1125 1	21733 2	Y	722	719 1		81
							23 4	794 9					
10		27094 X	20685	-0-	-6409	-0-	1025 1	18991 2	Y	589	584 1		86
							21 4	648 9					
11		26220 X	18931	-0-	-7289	-0-	1035 1	17175 2	Y	623	626 1		83
							36 4	685 9					
12		26164 X	18338	-0-	-7826	-0-	1034 1	16471 2	Y	743	745 1		81
							16 4	817 9					
01		25823 X	18847	-0-	-6976	-0-	993 1	17021 2	Y	729	719 1		91
							31 4	802 9					
02		22092 X	16076	-0-	-6016	-0-	887 1	14672 2	Y	454	451 1		94
							18 4	499 9					

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946													
09		35910 X	18673	-0-	-17237	-0-	945 1	15935 2	Y	1630	1642 1		164
							1793 9						
10		37448 X	4712	-0-	-32736	-0-	282 1	3749 2	Y	619	658 1		125
							681 9						
11		36240 X	16886	-0-	-19354	-0-	1263 1	14328 2	Y	1177	1188 1		114
							1295 9						
12		37448 X	13572	-0-	-23876	-0-	1092 1	11262 2	Y	1107	1101 1		120
							1218 9						
01		25575 X	20920	-0-	-4655	-0-	1250 1	18523 2	Y	1043	1015 1		148
							1147 9						
02		17416 X	17168	-0-	-248	-0-	1104 1	15119 2	Y	859	852 1		155
							945 9						

GATES 05-D WELL #: 2012A RRCID -> 267802 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105													
09		47340 X	36699	-0-	-10641	-0-	1124 1	33882 2	Y	1515	1540 1		255
							26 4	1667 9					
10		47306 X	37064	-0-	-10242	-0-	1150 1	33437 2	Y	1633	1622 1		266
							681 4	1796 9					
11		41550 X	37256	-0-	-4294	-0-	911 1	34337 2	Y	1773	1751 1		288
							58 4	1950 9					
12		42532 X	34864	-0-	-7668	-0-	615 1	32197 2	Y	1636	1900 1		24
							252 4	1800 9					
01		39308 X	30051	-0-	-9257	-0-	914 1	27221 2	Y	1451	1369 1		106
							320 4	1596 9					
02		34776 X	27853	-0-	-6923	-0-	954 1	24600 2	Y	2004	2031 1		79
							95 4	2204 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		36060 X	26162	-0-	-9898	-0-	1391	1	23445	2	Y	1205	1214	1		134
							1326	9								
10		36487 X	11860	-0-	-24627	-0-	782	1	10394	2	Y	622	647	1		109
							684	9								
11		31320 X	18548	-0-	-12772	-0-	1422	1	16124	2	Y	911	959	1		61
							1002	9								
12		31744 X	16844	-0-	-14900	-0-	1408	1	14521	2	Y	832	830	1		63
							915	9								
01		27807 X	21433	-0-	-6374	-0-	1258	1	18705	2	Y	1336	1292	1		107
							1470	9								
02		24416 X	18360	-0-	-6056	-0-	1180	1	16162	2	Y	925	937	1		95
							1018	9								

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142																
09		30510 X	25106	-0-	-5404	-0-	1316	1	22193	2	Y	1452	1456	1		155
							1597	9								
10		31527 X	13195	-0-	-18332	-0-	868	1	11534	2	Y	721	752	1		124
							793	9								
11		30510 X	22163	-0-	-8347	-0-	1649	1	18699	2	Y	1650	1589	1		185
							1815	9								
12		27881 X	27881	-0-	-0-	-0-	2247	1	23174	2	Y	2236	2193	1		228
							2460	9								
01		35706 X	35706	-0-	-0-	-0-	2117	1	31629	2	Y	1782	1771	1		239
							1960	9								
*02		24545 X	24545	-0-	-0-	-0-	1598	1	21882	2	Y	968	1015	1		192
							1065	9								

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317																
09		48930 X	36478	-0-	-12452	-0-	1108	1	33412	2	Y	1756	1785	1		351
							26	4	1932	9						
10		47802 X	37700	-0-	-10102	-0-	1166	1	33885	2	Y	1781	1770	1		362
							690	4	1959	9						
11		42840 X	29885	-0-	-12955	-0-	713	1	26871	2	Y	2051	2025	1		388
							45	4	2256	9						
12		44082 X	25784	-0-	-18298	-0-	439	1	22959	2	Y	2006	2364	1		30
							179	4	2207	9						
01		40486 X	20679	-0-	-19807	-0-	628	1	18307	2	Y	1385	1314	1		101
							220	4	1524	9						
02		34048 X	19584	-0-	-14464	-0-	654	1	16867	2	Y	1816	1844	1		73
							65	4	1998	9						

GATES 05-D WELL #: 1012 RRCID -> 268165 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197																
09		50160 X	38246	-0-	-11914	-0-	1169	1	35239	2	Y	1646	1673	1		401
							27	4	1811	9						
10		50344 X	37733	-0-	-12611	-0-	1172	1	34072	2	Y	1632	1622	1		411
							694	4	1795	9						
11		45000 X	36121	-0-	-8879	-0-	884	1	33296	2	Y	1714	1693	1		432
							56	4	1885	9						
12		45539 X	34217	-0-	-11322	-0-	597	1	31263	2	Y	1921	2324	1		29
							244	4	2113	9						
01		40982 X	30642	-0-	-10340	-0-	933	1	27660	2	Y	1559	1474	1		114
							334	4	1715	9						
02		35700 X	29087	-0-	-6613	-0-	998	1	25750	2	Y	2036	2068	1		82
							99	4	2240	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		64680 X	42867	-0-	-21813	-0-	1274	1	38404	2	Y	2872	2918	1	101
							30	4	3159	9					
10		55242 X	45303	-0-	-9939	-0-	1374	1	39938	2	Y	2889	2871	1	119
							813	4	3178	9					
11		48750 X	35424	-0-	-13326	-0-	844	1	31822	2	Y	2458	2432	1	145
							54	4	2704	9					
12		46655 X	36431	-0-	-10224	-0-	629	1	32910	2	Y	2395	2504	1	36
							257	4	2635	9					
01		45291 X	35713	-0-	-9578	-0-	1077	1	32207	2	Y	1853	1754	1	135
							391	4	2038	9					
02		40908 X	27232	-0-	-13676	-0-	904	1	23326	2	Y	2647	2678	1	104
							90	4	2912	9					

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062															
09		58680 X	36476	-0-	-22204	-0-	1106	1	33336	2	Y	1825	1838	1	-0-
							26	4	2008	9					
10		55118 X	38812	-0-	-16306	-0-	1206	1	35053	2	Y	1672	1662	1	10
							714	4	1839	9					
11		50700 X	39076	-0-	-11624	-0-	964	1	36309	2	Y	1584	1566	1	28
							61	4	1742	9					
12		46159 X	41076	-0-	-5083	-0-	727	1	38073	2	Y	1798	1783	1	43
							298	4	1978	9					
*01		38812 X	33974	-0-	-4838	-0-	1038	1	30879	2	Y	1541	1470	1	114
							362	4	1695	9					
02		36484 X	31870	-0-	-4614	-0-	1098	1	28316	2	Y	2134	2163	1	85
							109	4	2347	9					

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046															
09		63870 X	46473	-0-	-17397	-0-	1401	1	42247	2	Y	2538	2579	1	18
							33	4	2792	9					
10		62930 X	44825	-0-	-18105	-0-	1385	1	40270	2	Y	2136	2124	1	30
							820	4	2350	9					
11		60900 X	42525	-0-	-18375	-0-	1023	1	38534	2	Y	2639	2604	1	65
							65	4	2903	9					
12		56606 X	41574	-0-	-15032	-0-	713	1	37329	2	Y	2945	2966	1	44
							292	4	3240	9					
01		52886 X	35573	-0-	-17313	-0-	1072	1	31673	2	Y	2226	2107	1	163
							379	4	2449	9					
02		43372 X	32098	-0-	-11274	-0-	1073	1	27666	2	Y	2956	3000	1	119
							107	4	3252	9					

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337															
09		66360 X	45303	-0-	-21057	-0-	1357	1	40904	2	Y	2736	2767	1	-0-
							32	4	3010	9					
10		66991 X	47882	-0-	-19109	-0-	1464	1	42538	2	Y	2740	2723	1	17
							866	4	3014	9					
11		56400 X	41762	-0-	-14638	-0-	1003	1	37794	2	Y	2637	2619	1	35
							64	4	2901	9					
12		55738 X	40693	-0-	-15045	-0-	700	1	36654	2	Y	2775	2769	1	41
							286	4	3053	9					
01		49445 X	31202	-0-	-18243	-0-	945	1	27788	2	Y	1943	1842	1	142
							332	4	2137	9					
02		43260 X	30843	-0-	-12417	-0-	1036	1	26728	2	Y	2705	2740	1	107
							103	4	2976	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		64110 X	42868	-0-	-21242	-0-	1310	1	39478	2	Y	1863	1893	1	1
							31	4	2049	9					
10		58094 X	40624	-0-	-17470	-0-	1247	1	36249	2	Y	2173	2158	1	16
							738	4	2390	9					
11		52260 X	41287	-0-	-10973	-0-	996	1	37547	2	Y	2436	2405	1	47
							64	4	2680	9					
12		54002 X	41831	-0-	-12171	-0-	719	1	37671	2	Y	2861	2865	1	43
							294	4	3147	9					
01		50158 X	35117	-0-	-15041	-0-	1030	1	31009	2	Y	2462	2325	1	180
							370	4	2708	9					
02		40012 X	30838	-0-	-9174	-0-	1031	1	26602	2	Y	2821	2882	1	119
							102	4	3103	9					

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798															
09		54930 X	36194	-0-	-18736	-0-	1088	1	32804	2	Y	2070	2088	1	-0-
							25	4	2277	9					
10		56761 X	37646	-0-	-19115	-0-	1153	1	33509	2	Y	2093	2080	1	13
							682	4	2302	9					
11		48750 X	34007	-0-	-14743	-0-	819	1	30867	2	Y	2063	2038	1	38
							52	4	2269	9					
12		50375 X	32003	-0-	-18372	-0-	550	1	28778	2	Y	2227	2216	1	49
							225	4	2450	9					
*01		41199 X	25567	-0-	-15632	-0-	744	1	22587	2	Y	1782	1700	1	131
							276	4	1960	9					
02		33992 X	24850	-0-	-9142	-0-	837	1	21595	2	Y	2123	2165	1	89
							83	4	2335	9					

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610															
09		61350 X	35738	-0-	-25612	-0-	1098	1	33106	2	Y	1371	1393	1	67
							26	4	1508	9					
10		59024 X	32541	-0-	-26483	-0-	1003	1	29149	2	Y	1632	1621	1	78
							594	4	1795	9					
11		52140 X	31651	-0-	-20489	-0-	767	1	28901	2	Y	1758	1736	1	100
							49	4	1934	9					
12		46686 X	31828	-0-	-14858	-0-	554	1	28998	2	Y	1863	1935	1	28
							227	4	2049	9					
01		42439 X	30429	-0-	-12010	-0-	964	1	27508	2	Y	1496	1415	1	109
							311	4	1646	9					
*02		34555 X	34555	-0-	-0-	-0-	1209	1	31180	2	Y	1860	1893	1	76
							120	4	2046	9					

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626															
09		61860 X	38234	-0-	-23626	-0-	1157	1	34864	2	Y	1987	2015	1	-0-
							27	4	2186	9					
10		60264 X	38445	-0-	-21819	-0-	1179	1	34282	2	Y	2078	2065	1	13
							698	4	2286	9					
11		54930 X	33474	-0-	-21456	-0-	808	1	30449	2	Y	1968	1949	1	32
							52	4	2165	9					
12		50468 X	32743	-0-	-17725	-0-	566	1	29642	2	Y	2094	2095	1	31
							232	4	2303	9					
01		42687 X	27494	-0-	-15193	-0-	829	1	24457	2	Y	1739	1643	1	127
							295	4	1913	9					
02		35672 X	29053	-0-	-6619	-0-	991	1	25557	2	Y	2188	2226	1	89
							98	4	2407	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60960 X	35920	-0-	-25040	-0-	1099	1	33123	2	Y	1520	1544	1			1
							26	4	1672	9							
10		52545 X	36109	-0-	-16436	-0-	1128	1	32799	2	Y	1376	1368	1			9
							668	4	1514	9							
11		43110 X	36945	-0-	-6165	-0-	917	1	34554	2	Y	1287	1273	1			23
							58	4	1416	9							
12		43710 X	39254	-0-	-4456	-0-	697	1	36517	2	Y	1595	1594	1			24
							285	4	1755	9							
01		38502 X	30825	-0-	-7677	-0-	979	1	28129	2	Y	1272	1203	1			93
							318	4	1399	9							
02		34496 X	29121	-0-	-5375	-0-	1013	1	26133	2	Y	1704	1729	1			68
							101	4	1874	9							

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717																	
09		71490 X	46313	-0-	-25177	-0-	787	1	43675	2	Y	1612	1652	1			134
							78	4	1773	9							
10		62093 X	46561	-0-	-15532	-0-	843	1	43578	2	Y	1885	1879	1			140
							66	4	2074	9							
11		55530 X	46600	-0-	-8930	-0-	1402	1	43228	2	Y	1722	1719	1			143
							76	4	1894	9							
12		56141 X	43384	-0-	-12757	-0-	1337	1	40021	2	Y	1516	1551	1			108
							358	4	1668	9							
01		51863 X	36561	-0-	-15302	-0-	1120	1	33179	2	Y	1677	1578	1			207
							417	4	1845	9							
02		43484 X	30684	-0-	-12800	-0-	1083	1	28143	2	Y	1239	1224	1			222
							95	4	1363	9							

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717																	
09		64290 X	41881	-0-	-22409	-0-	711	1	39463	2	Y	1487	1526	1			256
							71	4	1636	9							
10		62310 X	39430	-0-	-22880	-0-	712	1	36796	2	Y	1696	1690	1			262
							56	4	1866	9							
11		54420 X	42651	-0-	-11769	-0-	1283	1	39559	2	Y	1581	1578	1			265
							70	4	1739	9							
12		49600 X	40939	-0-	-8661	-0-	1262	1	37765	2	Y	1431	1466	1			230
							338	4	1574	9							
01		47306 X	35908	-0-	-11398	-0-	1106	1	32828	2	Y	1420	1331	1			319
							412	4	1562	9							
02		39816 X	28632	-0-	-11184	-0-	1021	1	26520	2	Y	910	902	1			327
							90	4	1001	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184																	
09		69330 X	37081	-0-	-32249	-0-	626	1	34729	2	Y	1513	1552	1			177
							62	4	1664	9							
10		68014 X	44330	-0-	-23684	-0-	804	1	41540	2	Y	1748	1742	1			183
							63	4	1923	9							
11		58470 X	46350	-0-	-12120	-0-	1402	1	43229	2	Y	1494	1489	1			188
							76	4	1643	9							
12		52700 X	42520	-0-	-10180	-0-	1309	1	39191	2	Y	1518	1558	1			148
							350	4	1670	9							
01		44330 X	35758	-0-	-8572	-0-	1106	1	32761	2	Y	1345	1257	1			236
							411	4	1480	9							
02		43260 X	28597	-0-	-14663	-0-	1008	1	26193	2	Y	1188	1178	1			246
							89	4	1307	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//	34204 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			//CONT.//	728883											
GATES 05-D				WELL #: 1011	RRCID -> 269177	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	9004 - 14181				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09		46241 X	46241	-0-	-0-	785	1	43557	2	Y	1655	1696	1	99	
						78	4	1821	9						
10		63457 X	44897	-0-	-18560	-0-	813	1	42032	2	Y	1807	1799	1	107
						64	4	1988	9						
11		51150 X	22327	-0-	-28823	-0-	652	1	20091	2	Y	1408	1401	1	114
						35	4	1549	9						
12		48887 X	27272	-0-	-21615	-0-	825	1	24706	2	Y	1382	1418	1	78
						221	4	1520	9						
01		48546 X	35053	-0-	-13493	-0-	1083	1	32170	2	Y	1269	1187	1	160
						404	4	1396	9						
02		43148 X	28534	-0-	-14614	-0-	1013	1	26333	2	Y	999	986	1	173
						89	4	1099	9						

GATES 05-D				WELL #: 1411	RRCID -> 269216	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	8943 - 13917				
09		40530 X	40530	-0-	-0-	-0-	684	1	37973	2	Y	1641	1678	1	82
						68	4	1805	9						
10		57474 X	35840	-0-	-21634	-0-	645	1	33333	2	Y	1646	1636	1	92
						51	4	1811	9						
11		55620 X	28028	-0-	-27592	-0-	828	1	25539	2	Y	1469	1466	1	95
						45	4	1616	9						
12		56203 X	36702	-0-	-19501	-0-	1129	1	33786	2	Y	1350	1383	1	62
						302	4	1485	9						
01		47647 X	33749	-0-	-13898	-0-	1047	1	30944	2	Y	1247	1167	1	142
						386	4	1372	9						
02		37828 X	30656	-0-	-7172	-0-	1100	1	28597	2	Y	784	777	1	149
						97	4	862	9						

GATES 05-D				WELL #: 1211	RRCID -> 269227	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8909 - 14372				
09		43730 X	43730	-0-	-0-	-0-	744	1	41329	2	Y	1439	1475	1	4
						74	4	1583	9						
10		65782 X	40002	-0-	-25780	-0-	731	1	37761	2	Y	1320	1309	1	15
						58	4	1452	9						
11		55170 X	39619	-0-	-15551	-0-	1196	1	36891	2	Y	1334	1335	1	14
						65	4	1467	9						
12		51274 X	38847	-0-	-12427	-0-	1200	1	35914	2	Y	1284	1298	1	-0-
						321	4	1412	9						
*01		47585 X	35426	-0-	-12159	-0-	1108	1	32610	2	Y	1187	1128	1	59
						402	4	1306	9						
02		40824 X	28793	-0-	-12031	-0-	1031	1	26782	2	Y	808	800	1	67
						91	4	889	9						

GATES 05-D				WELL #: 4010	RRCID -> 269295	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	10387 - 14138				
09		34841 X	34841	-0-	-0-	-0-	590	1	32772	2	Y	1291	1319	1	43
						59	4	1420	9						
10		60047 X	32545	-0-	-27502	-0-	589	1	30460	2	Y	1318	1311	1	50
						46	4	1450	9						
11		50730 X	31031	-0-	-19699	-0-	933	1	28770	2	Y	1161	1158	1	53
						51	4	1277	9						
12		46655 X	29478	-0-	-17177	-0-	908	1	27179	2	Y	1044	1068	1	29
						243	4	1148	9						
*01		40300 X	23803	-0-	-16497	-0-	732	1	21620	2	Y	1073	1008	1	94
						271	4	1180	9						
02		32508 X	20377	-0-	-12131	-0-	724	1	18809	2	Y	709	702	1	101
						64	4	780	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		43742 X	43742	-0-	-0-	-0-	740	1	41057	2	Y	1701	1729	1		-0-
							74	4	1871	9						
10		84227 X	42061	-0-	-42166	-0-	760	1	39268	2	Y	1794	1785	1		9
							60	4	1973	9						
11		69870 X	35708	-0-	-34162	-0-	1069	1	32960	2	Y	1474	1471	1		12
							58	4	1621	9						
12		62496 X	30422	-0-	-32074	-0-	925	1	27674	2	Y	1433	1445	1		-0-
							247	4	1576	9						
*01		56420 X	29280	-0-	-27140	-0-	895	1	26472	2	Y	1438	1372	1		66
							331	4	1582	9						
02		40824 X	23231	-0-	-17593	-0-	821	1	21347	2	Y	901	894	1		73
							72	4	991	9						

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250																
09		152190 X	46786	-0-	-105404	-0-	787	1	43674	2	Y	2043	2051	1		-0-
							78	4	2247	9						
10		82708 X	42856	-0-	-39852	-0-	770	1	39806	2	Y	2017	2004	1		13
							61	4	2219	9						
11		69630 X	41575	-0-	-28055	-0-	1242	1	38310	2	Y	1778	1791	1		-0-
							67	4	1956	9						
12		62868 X	38506	-0-	-24362	-0-	1169	1	34975	2	Y	1863	1863	1		-0-
							313	4	2049	9						
*01		56265 X	30288	-0-	-25977	-0-	927	1	27402	2	Y	1469	1436	1		33
							343	4	1616	9						
02		43680 X	25420	-0-	-18260	-0-	896	1	23284	2	Y	1055	1044	1		44
							79	4	1161	9						

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143																
09		167280 X	44953	-0-	-122327	-0-	754	1	41873	2	Y	2046	2092	1		26
							75	4	2251	9						
10		88412 X	42951	-0-	-45461	-0-	769	1	39761	2	Y	2145	2134	1		37
							61	4	2360	9						
11		72960 X	41640	-0-	-31320	-0-	1241	1	38256	2	Y	1887	1882	1		42
							67	4	2076	9						
12		64759 X	40635	-0-	-24124	-0-	1246	1	37293	2	Y	1603	1639	1		6
							333	4	1763	9						
*01		55087 X	29535	-0-	-25552	-0-	897	1	26503	2	Y	1640	1539	1		107
							331	4	1804	9						
02		41944 X	24826	-0-	-17118	-0-	873	1	22695	2	Y	1074	1064	1		117
							77	4	1181	9						

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652																
09		171030 X	33721	-0-	-137309	-0-	542	1	30067	2	Y	2780	2777	1		213
							54	4	3058	9						
10		47244 X	30834	-0-	-16410	-0-	559	1	28860	2	Y	1246	1209	1		250
							44	4	1371	9						
11		43920 X	31741	-0-	-12179	-0-	956	1	29486	2	Y	1134	1132	1		252
							52	4	1247	9						
12		40269 X	29687	-0-	-10582	-0-	916	1	27425	2	Y	1001	1024	1		229
							245	4	1101	9						
01		39277 X	22650	-0-	-16627	-0-	700	1	20562	2	Y	1032	969	1		292
							253	4	1135	9						
02		31472 X	18850	-0-	-12622	-0-	668	1	17350	2	Y	703	696	1		299
							59	4	773	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 8010										RRCID -> 269436		COMPL. DATE 01/14/2013	TOTAL DEPTH 8538	PERF. 9009 - 14107	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		

09		164340 X	49606	-0-	-114734	-0-	835 1	46344 2	2344 9	Y	2131	2145 1		-0-	
							83 4	2344 9							
10		94767 X	46744	-0-	-48023	-0-	841 1	43452 2	2385 9	Y	2168	2156 1		12	
							66 4	2385 9							
11		78150 X	43244	-0-	-34906	-0-	1289 1	39744 2	2141 9	Y	1946	1958 1		-0-	
							70 4	2141 9							
12		70401 X	35722	-0-	-34679	-0-	1077 1	32236 2	2121 9	Y	1928	1928 1		-0-	
							288 4	2121 9							
*01		66588 X	32554	-0-	-34034	-0-	996 1	29406 2	1784 9	Y	1622	1586 1		36	
							368 4	1784 9							
02		46312 X	28997	-0-	-17315	-0-	1024 1	26598 2	1285 9	Y	1168	1156 1		48	
							90 4	1285 9							

GATES 09 ROSE B GU										WELL #: 209		RRCID -> 269585	COMPL. DATE 09/11/2012	TOTAL DEPTH 8532	PERF. 9642 - 14106
09		184620 X	66764	-0-	-117856	-0-	2071 1	61679 2	2946 9	Y	2678	2765 1		595	
							68 4	2946 9							
10		130882 X	63953	-0-	-66929	-0-	1982 1	56887 2	5018 9	Y	4562	4366 1		791	
							66 4	5018 9							
11		96450 X	54276	-0-	-42174	-0-	1887 1	48778 2	3572 9	Y	3247	3310 1		728	
							39 4	3572 9							
12		92783 X	53752	-0-	-39031	-0-	1991 1	48597 2	3045 9	Y	2768	2891 1		605	
							119 4	3045 9							
01		84010 X	48331	-0-	-35679	-0-	1873 1	43359 2	2796 9	Y	2542	2411 1		736	
							303 4	2796 9							
02		62300 X	39818	-0-	-22482	-0-	1667 1	36282 2	1712 9	Y	1556	1575 1		717	
							157 4	1712 9							

GATES 09 ROSE B										WELL #: 609		RRCID -> 269596	COMPL. DATE 03/11/2013	TOTAL DEPTH 8562	PERF. 9027 - 14205
09		151020 X	56685	-0-	-94335	-0-	1742 1	51903 2	2983 9	Y	2712	2727 1		155	
							57 4	2983 9							
10		107570 X	46220	-0-	-61350	-0-	1512 1	43401 2	1257 9	Y	1143	1298 1		-0-	
							50 4	1257 9							
11		82590 X	41310	-0-	-41280	-0-	1445 1	37369 2	2466 9	Y	2242	2071 1		171	
							30 4	2466 9							
12		75609 X	39717	-0-	-35892	-0-	1474 1	35958 2	2197 9	Y	1997	2073 1		95	
							88 4	2197 9							
*01		64201 X	35631	-0-	-28570	-0-	1389 1	32368 2	1653 9	Y	1503	1469 1		129	
							221 4	1653 9							
02		52920 X	26682	-0-	-26238	-0-	1120 1	24386 2	1070 9	Y	973	970 1		132	
							106 4	1070 9							

GATES 09 ROSE A BVP										WELL #: 19		RRCID -> 269726	COMPL. DATE 05/24/2013	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 8912 - 14306
09		135270 X	67480	-0-	-67790	-0-	1156 1	62608 2	3680 9	Y	3345	3430 1		162	
							36 4	3680 9							
10		139779 X	62664	-0-	-77115	-0-	1180 1	57793 2	3652 9	Y	3320	3322 1		160	
							39 4	3652 9							
11		115470 X	56392	-0-	-59078	-0-	1174 1	51994 2	3152 9	Y	2865	2852 1		173	
							72 4	3152 9							
12		113026 X	59486	-0-	-53540	-0-	1410 1	55283 2	2726 9	Y	2478	2549 1		102	
							67 4	2726 9							
*01		91729 X	38745	-0-	-52984	-0-	952 1	35349 2	2411 9	Y	2192	2070 1		224	
							33 4	2411 9							
02		62972 X	33945	-0-	-29027	-0-	937 1	31323 2	1631 9	Y	1483	1488 1		219	
							54 4	1631 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		175290 X	62921	-0-	-112369	-0-	1941 1	57807 2	N	2826	2839 1		117
							64 4	3109 9					
10		181133 X	55274	-0-	-125859	-0-	1820 1	52227 2	N	1060	1177 1		-0-
							61 4	1166 9					
11		96210 X	48643	-0-	-47567	-0-	1730 1	44729 2	N	1953	1804 1		149
							36 4	2148 9					
12		82119 X	45447	-0-	-36672	-0-	1687 1	41166 2	N	2266	2281 1		69
							101 4	2493 9					
01		70990 X	39505	-0-	-31485	-0-	1544 1	35753 2	N	1780	1727 1		122
							250 4	1958 9					
02		58716 X	32510	-0-	-26206	-0-	1367 1	29752 2	N	1147	1145 1		124
							129 4	1262 9					

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699													
09		136200 X	56752	-0-	-79448	-0-	953 1	52887 2	Y	2561	2564 1		-0-
							95 4	2817 9					
10		140740 X	54484	-0-	-86256	-0-	978 1	50514 2	Y	2650	2636 1		14
							77 4	2915 9					
11		85260 X	51964	-0-	-33296	-0-	1548 1	47733 2	Y	2363	2377 1		-0-
							84 4	2599 9					
12		82181 X	42648	-0-	-39533	-0-	1282 1	38375 2	Y	2407	2407 1		-0-
							343 4	2648 9					
*01		70897 X	39257	-0-	-31640	-0-	1191 1	35192 2	Y	2213	2072 1		141
							440 4	2434 9					
02		52976 X	34194	-0-	-18782	-0-	1189 1	30897 2	Y	1822	1809 1		154
							104 4	2004 9					

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147													
09		96990 X	42115	-0-	-54875	-0-	714 1	39622 2	Y	1553	1564 1		-0-
							71 4	1708 9					
10		100223 X	33084	-0-	-67139	-0-	600 1	30989 2	Y	1316	1304 1		12
							47 4	1448 9					
11		56130 X	34264	-0-	-21866	-0-	1033 1	31857 2	Y	1198	1195 1		15
							56 4	1318 9					
12		51336 X	33123	-0-	-18213	-0-	1023 1	30621 2	Y	1095	1110 1		-0-
							274 4	1205 9					
*01		46903 X	27342	-0-	-19561	-0-	848 1	25039 2	Y	1037	1007 1		30
							314 4	1141 9					
02		39312 X	23951	-0-	-15361	-0-	855 1	22212 2	Y	735	728 1		37
							75 4	809 9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134													
09		181950 X	59619	-0-	-122331	-0-	1838 1	54740 2	N	2710	2749 1		646
							60 4	2981 9					
10		188015 X	54061	-0-	-133954	-0-	1703 1	48879 2	N	3111	3066 1		691
							57 4	3422 9					
11		91890 X	45993	-0-	-45897	-0-	1611 1	41643 2	N	2460	2471 1		680
							33 4	2706 9					
12		85560 X	46605	-0-	-38955	-0-	1729 1	42204 2	N	2335	2405 1		610
							103 4	2569 9					
01		72044 X	40280	-0-	-31764	-0-	1566 1	36248 2	N	2011	1924 1		697
							254 4	2212 9					
02		55636 X	32451	-0-	-23185	-0-	1355 1	29495 2	N	1339	1324 1		712
							128 4	1473 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 409										RRCID -> 270062		COMPL. DATE 02/14/2013	TOTAL DEPTH 8559	PERF. 9951 - 14158	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		

09	116130	X	53330	-0-	-62800	-0-	1641	1	48887	2	N	2498	2542	1	265
							54	4	2748	9					
10	120001	X	47773	-0-	-72228	-0-	1560	1	44763	2	N	1271	1393	1	143
							52	4	1398	9					
11	84810	X	41015	-0-	-43795	-0-	1438	1	37178	2	N	2154	2008	1	289
							30	4	2369	9					
12	76477	X	40632	-0-	-35845	-0-	1506	1	36744	2	N	2084	2141	1	232
							90	4	2292	9					
01	65937	X	34182	-0-	-31755	-0-	1337	1	30967	2	N	1510	1484	1	258
							217	4	1661	9					
02	49784	X	31054	-0-	-18730	-0-	1312	1	28566	2	N	956	959	1	255
							124	4	1052	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 509										RRCID -> 270099		COMPL. DATE 03/11/2013	TOTAL DEPTH 8559	PERF. 9007 - 14102	
09	186570	X	57656	-0-	-128914	-0-	1763	1	52520	2	N	3014	3024	1	375
							58	4	3315	9					
10	192789	X	55451	-0-	-137338	-0-	1774	1	50902	2	N	2469	2519	1	325
							59	4	2716	9					
11	90750	X	43311	-0-	-47439	-0-	1549	1	40046	2	N	1531	1595	1	261
							32	4	1684	9					
12	74493	X	43198	-0-	-31295	-0-	1635	1	39890	2	N	1432	1478	1	215
							98	4	1575	9					
01	62186	X	37261	-0-	-24925	-0-	1470	1	33915	2	N	1487	1388	1	314
							240	4	1636	9					
02	53816	X	31891	-0-	-21925	-0-	1334	1	29039	2	N	1265	1177	1	402
							126	4	1392	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 709										RRCID -> 270123		COMPL. DATE 03/20/2013	TOTAL DEPTH 8539	PERF. 9026 - 14246	
09	151530	X	54399	-0-	-97131	-0-	1672	1	49802	2	N	2609	2649	1	118
							55	4	2870	9					
10	156581	X	46126	-0-	-110455	-0-	1445	1	41461	2	N	2884	2852	1	150
							48	4	3172	9					
11	92430	X	37579	-0-	-54851	-0-	1321	1	34157	2	N	1885	1947	1	88
							27	4	2074	9					
12	83514	X	39706	-0-	-43808	-0-	1476	1	36030	2	N	1920	1961	1	47
							88	4	2112	9					
01	71331	X	39498	-0-	-31833	-0-	1550	1	35878	2	N	1653	1582	1	118
							252	4	1818	9					
02	50764	X	33287	-0-	-17477	-0-	1405	1	30581	2	N	1062	1060	1	120
							133	4	1168	9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10										RRCID -> 270132		COMPL. DATE 03/21/2013	TOTAL DEPTH 8576	PERF. 8925 - 14164	
09	150780	X	52787	-0-	-97993	-0-	909	1	49244	2	N	2368	2410	1	818
							29	4	2605	9					
10	155806	X	53174	-0-	-102632	-0-	1010	1	49466	2	N	2423	2422	1	819
							33	4	2665	9					
11	50261	X	50261	-0-	-0-	-0-	1048	1	46426	2	N	2475	2446	1	848
							64	4	2723	9					
12	80445	X	45299	-0-	-35146	-0-	1058	1	41504	2	N	2442	2497	1	793
							51	4	2686	9					
01	65069	X	41524	-0-	-23545	-0-	1020	1	37867	2	N	2365	2224	1	934
							35	4	2602	9					
02	49280	X	37056	-0-	-12224	-0-	1023	1	34166	2	N	1644	1643	1	935
							59	4	1808	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 #: 11 RRCID -> 270160										COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	9009 - 14233
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	

09		130950 X	56615	-0-	-74335	-0-	976 1	52857 2		N	2501	2530 1		570	
							31 4	2751 9							
10		135315 X	57284	-0-	-78031	-0-	1088 1	53305 2		N	2595	2593 1		572	
							36 4	2855 9							
11		40472 X	40472	-0-	-0-	-0-	846 1	37481 2		N	1903	1910 1		565	
							52 4	2093 9							
12		76508 X	35214	-0-	-41294	-0-	824 1	32306 2		N	1859	1902 1		522	
							39 4	2045 9							
01		60822 X	34216	-0-	-26606	-0-	847 1	31448 2		N	1720	1620 1		622	
							29 4	1892 9							
02		52836 X	30978	-0-	-21858	-0-	860 1	28752 2		N	1196	1196 1		622	
							50 4	1316 9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161										COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	9076 - 14231

09		138600 X	46004	-0-	-92596	-0-	794 1	43018 2		N	1970	2020 1		410	
							25 4	2167 9							
10		143220 X	46577	-0-	-96643	-0-	887 1	43482 2		N	1981	1982 1		409	
							29 4	2179 9							
11		32797 X	32797	-0-	-0-	-0-	680 1	30115 2		N	1782	1771 1		420	
							42 4	1960 9							
12		85312 X	28738	-0-	-56574	-0-	666 1	26124 2		N	1742	1781 1		381	
							32 4	1916 9							
01		60884 X	25203	-0-	-35681	-0-	616 1	23026 2		N	1398	1327 1		452	
							23 4	1538 9							
02		42924 X	22358	-0-	-20566	-0-	621 1	20748 2		N	866	881 1		437	
							36 4	953 9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165										COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	8998 - 14170

09		118170 X	53511	-0-	-64659	-0-	923 1	50015 2		N	2313	2362 1		355	
							29 4	2544 9							
10		122109 X	54708	-0-	-67401	-0-	1042 1	51046 2		N	2351	2351 1		355	
							34 4	2586 9							
11		36707 X	36707	-0-	-0-	-0-	761 1	33731 2		N	1971	1965 1		361	
							47 4	2168 9							
12		94395 X	37050	-0-	-57345	-0-	869 1	34062 2		N	1888	1933 1		316	
							42 4	2077 9							
01		67704 X	31403	-0-	-36301	-0-	773 1	28871 2		N	1573	1490 1		399	
							29 4	1730 9							
02		49952 X	26502	-0-	-23450	-0-	735 1	24559 2		N	1059	1063 1		395	
							43 4	1165 9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194										COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	9098 - 14222

09		151710 X	61690	-0-	-90020	-0-	1064 1	57609 2		N	2713	2775 1		131	
							33 4	2984 9							
10		156767 X	61657	-0-	-95110	-0-	1170 1	57343 2		N	2824	2822 1		133	
							38 4	3106 9							
11		45726 X	45726	-0-	-0-	-0-	953 1	42228 2		N	2260	2258 1		135	
							59 4	2486 9							
12		82925 X	38618	-0-	-44307	-0-	901 1	35332 2		N	2129	2181 1		83	
							43 4	2342 9							
01		82925 X	32724	-0-	-50201	-0-	801 1	29876 2		N	1834	1734 1		183	
							30 4	2017 9							
02		57568 X	26953	-0-	-30615	-0-	742 1	24800 2		N	1244	1248 1		179	
							43 4	1368 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 #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		165330 X	65432	-0-	-99898	-0-	1122	1	60760	2	N	3195	3254	1	162
							35	4	3515	9					
10		170841 X	61690	-0-	-109151	-0-	1175	1	57553	2	N	2658	2677	1	143
							38	4	2924	9					
11		165330 X	50362	-0-	-114968	-0-	1058	1	46879	2	N	2145	2142	1	146
							65	4	2360	9					
12		99014 X	53217	-0-	-45797	-0-	1271	1	49844	2	N	1855	1909	1	92
							61	4	2041	9					
01		81375 X	45569	-0-	-35806	-0-	1132	1	42178	2	N	2015	1885	1	222
							42	4	2217	9					
02		61068 X	37987	-0-	-23081	-0-	1057	1	35303	2	N	1424	1420	1	226
							61	4	1566	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292															
09		116730 X	48384	-0-	-68346	-0-	824	1	44632	2	Y	2638	2708	1	167
							26	4	2902	9					
10		120621 X	43640	-0-	-76981	-0-	828	1	40570	2	Y	2014	2036	1	145
							27	4	2215	9					
11		116730 X	37706	-0-	-79024	-0-	792	1	35097	2	Y	1607	1606	1	146
							49	4	1768	9					
12		91140 X	35705	-0-	-55435	-0-	849	1	33308	2	Y	1370	1410	1	106
							41	4	1507	9					
*01		63224 X	30480	-0-	-32744	-0-	764	1	28344	2	Y	1223	1154	1	175
							27	4	1345	9					
02		0 Z	25242	-0-	25242	25242	707	1	23621	2	Y	794	802	1	167
							41	4	873	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560															
09		136020 X	67378	-0-	-68642	-0-	1147	1	62146	2	Y	3681	3757	1	186
							36	4	4049	9					
10		140554 X	64948	-0-	-75606	-0-	1216	1	59574	2	Y	3744	3744	1	186
							40	4	4118	9					
11		136020 X	49273	-0-	-86747	-0-	1019	1	45153	2	Y	2762	2771	1	177
							63	4	3038	9					
12		99758 X	44688	-0-	-55070	-0-	1039	1	40754	2	Y	2586	2650	1	113
							50	4	2845	9					
*01		89962 X	39040	-0-	-50922	-0-	962	1	35709	2	Y	2124	2014	1	223
							33	4	2336	9					
02		62888 X	33991	-0-	-28897	-0-	940	1	31424	2	Y	1429	1435	1	217
							55	4	1572	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149															
09		144900 X	68884	-0-	-76016	-0-	1170	1	63359	2	Y	3925	3983	1	203
							37	4	4318	9					
10		149730 X	64447	-0-	-85283	-0-	1216	1	59559	2	Y	3302	3324	1	181
							40	4	3632	9					
11		144900 X	56845	-0-	-88055	-0-	1190	1	52743	2	Y	2581	2581	1	181
							73	4	2839	9					
12		129580 X	41768	-0-	-87812	-0-	975	1	38241	2	Y	2277	2341	1	117
							47	4	2505	9					
*01		82119 X	35358	-0-	-46761	-0-	869	1	32258	2	Y	2001	1890	1	228
							30	4	2201	9					
02		64288 X	31277	-0-	-33011	-0-	856	1	28604	2	Y	1606	1575	1	259
							50	4	1767	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 #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		134040 X	69873	-0-	-64167	-0-	1191	1	64530	2	Y	3741	3787	1	178
							37	4	4115	9					
10		138508 X	65602	-0-	-72906	-0-	1238	1	60681	2	Y	3311	3326	1	163
							41	4	3642	9					
11		134040 X	60289	-0-	-73751	-0-	1261	1	55882	2	Y	2789	2780	1	172
							78	4	3068	9					
12		123008 X	40244	-0-	-82764	-0-	935	1	36658	2	Y	2369	2439	1	102
							45	4	2606	9					
*01		80538 X	37671	-0-	-42867	-0-	922	1	34349	2	Y	2152	2030	1	224
							33	4	2367	9					
02		65212 X	28539	-0-	-36673	-0-	785	1	26236	2	Y	1338	1359	1	203
							46	4	1472	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239															
09		85118 X	85118	-0-	-0-	-0-	1452	1	78640	2	Y	4527	4605	1	95
							46	4	4980	9					
10		77314 X	75718	-0-	-1596	-0-	1432	1	70146	2	Y	3721	3749	1	67
							47	4	4093	9					
11		74820 X	69517	-0-	-5303	-0-	1453	1	64392	2	Y	3257	3240	1	84
							89	4	3583	9					
12		77314 X	56800	-0-	-20514	-0-	1324	1	51911	2	Y	3184	3257	1	11
							63	4	3502	9					
*01		77314 X	48398	-0-	-28916	-0-	1182	1	44128	2	Y	2768	2616	1	163
							43	4	3045	9					
02		69832 X	34965	-0-	-34867	-0-	967	1	32302	2	Y	1491	1551	1	103
							56	4	1640	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123															
09		90527 X	90527	-0-	-0-	-0-	1534	1	83078	2	Y	5334	5400	1	106
							48	4	5867	9					
10		80921 X	80921	-0-	-0-	-0-	1528	1	74877	2	Y	4060	4103	1	63
							50	4	4466	9					
11		74718 X	74718	-0-	-0-	-0-	1560	1	69136	2	Y	3569	3550	1	82
							96	4	3926	9					
12		70184 X	61487	-0-	-8697	-0-	1441	1	56490	2	Y	3170	3252	1	-0-
							69	4	3487	9					
*01		70184 X	51406	-0-	-18778	-0-	1263	1	46987	2	Y	2828	2674	1	154
							45	4	3111	9					
02		63392 X	39883	-0-	-23509	-0-	1101	1	36785	2	Y	1757	1786	1	125
							64	4	1933	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990															
09		103428 X	103428	-0-	-0-	-0-	1743	1	94425	2	Y	6550	6618	1	145
							55	4	7205	9					
10		92174 X	92174	-0-	-0-	-0-	1724	1	84478	2	Y	5378	5419	1	104
							56	4	5916	9					
11		84812 X	84812	-0-	-0-	-0-	1755	1	77759	2	Y	4718	4693	1	129
							108	4	5190	9					
12		77469 X	72240	-0-	-5229	-0-	1669	1	65454	2	Y	4579	4685	1	23
							80	4	5037	9					
*01		77469 X	60301	-0-	-17168	-0-	1456	1	54062	2	Y	4302	4051	1	274
							51	4	4732	9					
02		69972 X	50825	-0-	-19147	-0-	1389	1	46423	2	Y	2665	2709	1	230
							81	4	2932	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 #: 25 RRCID -> 270571										COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8750 - 14046	
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		
09		102480 X	34806	-0-	-67674	-0-	562	1	30424	2	Y	3456	3535	1		157
							18	4	3802	9						
10		105896 X	32924	-0-	-72972	-0-	604	1	29609	2	Y	2446	2480	1		123
							20	4	2691	9						
11		102480 X	25654	-0-	-76826	-0-	532	1	23553	2	Y	1396	1422	1		97
							33	4	1536	9						
12		17055 X	17055	-0-	-0-	-0-	394	1	15441	2	Y	1092	1130	1		59
							19	4	1201	9						
*01		53630 X	19269	-0-	-34361	-0-	478	1	17743	2	Y	937	886	1		110
							17	4	1031	9						
02		32480 X	13801	-0-	-18679	-0-	381	1	12747	2	Y	592	600	1		102
							22	4	651	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847										COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	9068 - 14254	
09		149700 X	73114	-0-	-76586	-0-	1264	1	68454	2	Y	3051	3100	1		163
							40	4	3356	9						
10		154690 X	62718	-0-	-91972	-0-	1195	1	58550	2	Y	2667	2680	1		150
							39	4	2934	9						
11		149700 X	51668	-0-	-98032	-0-	1085	1	48050	2	Y	2242	2235	1		157
							67	4	2466	9						
12		154690 X	47369	-0-	-107321	-0-	1113	1	43630	2	Y	2339	2386	1		110
							53	4	2573	9						
*01		154690 X	41321	-0-	-113369	-0-	1022	1	38070	2	Y	1993	1886	1		217
							37	4	2192	9						
02		139720 X	34701	-0-	-105019	-0-	967	1	32303	2	Y	1250	1268	1		199
							56	4	1375	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378										COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8982 - 14056	
09		164298 X	160584	-0-	-3714	-0-	2010	1	151253	2	Y	6171	5903	1		277
							533	4	6788	9						
10		237057 X	200445	-0-	-36612	-0-	3430	1	188383	2	Y	7295	7163	1		409
							607	4	8025	9						
11		229410 X	159888	-0-	-69522	-0-	2531	1	151505	2	Y	5038	5132	1		315
							310	4	5542	9						
12		237057 X	129771	-0-	-107286	-0-	2244	1	123865	2	Y	3174	3324	1		165
							171	4	3491	9						
*01		237057 X	108710	-0-	-128347	-0-	2115	1	102755	2	Y	3194	3047	1		312
							327	4	3513	9						
02		214116 X	94294	-0-	-119822	-0-	2615	1	87936	2	Y	2563	2522	1		353
							924	4	2819	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412										COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8825 - 14009	
09		127697 X	127697	-0-	-0-	-0-	1601	1	120478	2	Y	4722	4510	1		212
							424	4	5194	9						
10		149482 X	92885	-0-	-56597	-0-	1583	1	86939	2	Y	3712	3679	1		245
							280	4	4083	9						
11		144660 X	49346	-0-	-95314	-0-	764	1	45736	2	Y	2502	2551	1		196
							94	4	2752	9						
12		149482 X	35547	-0-	-113935	-0-	595	1	32843	2	Y	1876	1951	1		121
							45	4	2064	9						
*01		149482 X	35457	-0-	-114025	-0-	725	1	32964	2	Y	1510	1452	1		179
							107	4	1661	9						
02		135016 X	31498	-0-	-103518	-0-	868	1	29172	2	Y	1046	1044	1		181
							307	4	1151	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 #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	135745 X	135745	-0-	-0-	-0-	1694	1	127510	2	Y	5538	5300	1	238
						449	4	6092	9					
10	167090 X	85019	-0-	-82071	-0-	1463	1	80362	2	Y	2668	2690	1	216
						259	4	2935	9					
11	161700 X	57762	-0-	-103938	-0-	913	1	54691	2	Y	1860	1894	1	182
						112	4	2046	9					
12	167090 X	43040	-0-	-124050	-0-	737	1	40670	2	Y	1434	1490	1	126
						56	4	1577	9					
*01	167090 X	48573	-0-	-118517	-0-	953	1	45913	2	Y	1417	1352	1	191
						148	4	1559	9					
02	150920 X	30638	-0-	-120282	-0-	854	1	28708	2	Y	704	732	1	163
						302	4	774	9					

XTO ENERGY INC. 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229														
09	5790 X	5448	-0-	-342	-0-	172	1	5123	3	Y	138	138	1	23
						1	4	152	9					
10	6510 X	5352	-0-	-1158	-0-	147	1	4990	3	Y	193	181	1	35
						3	4	212	9					
11	6300 X	4583	-0-	-1717	-0-	94	1	4345	3	Y	126	150	1	11
						5	4	139	9					
12	6510 X	5112	-0-	-1398	-0-	84	1	4595	3	Y	393	325	1	79
						1	4	432	9					
01	6386 X	4708	-0-	-1678	-0-	94	1	4348	3	Y	241	275	1	45
						1	4	265	9					
02	5096 X	4540	-0-	-556	-0-	64	1	3867	3	Y	554	435	1	164
						609	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900														
09	6570 X	5746	-0-	-824	-0-	183	1	5443	3	Y	108	110	1	19
						1	4	119	9					
10	6045 X	5835	-0-	-210	-0-	163	1	5527	3	Y	129	124	1	24
						3	4	142	9					
11	6090 X	4806	-0-	-1284	-0-	100	1	4613	3	Y	80	96	1	8
						5	4	88	9					
12	6293 X	5463	-0-	-830	-0-	96	1	5256	3	Y	100	87	1	21
						1	4	110	9					
01	6293 X	5024	-0-	-1269	-0-	104	1	4821	3	Y	89	91	1	19
						1	4	98	9					
02	5376 X	4910	-0-	-466	-0-	78	1	4703	3	Y	117	100	1	36
						129	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390														
09	14610 X	13552	-0-	-1058	-0-	425	1	12630	3	N	450	445	1	72
						2	4	495	9					
10	13919 X	11878	-0-	-2041	-0-	330	1	11191	3	N	318	332	1	58
						7	4	350	9					
11	13650 X	9671	-0-	-3979	-0-	200	1	9188	3	N	248	284	1	22
						10	4	273	9					
12	14105 X	11115	-0-	-2990	-0-	189	1	10319	3	N	550	460	1	112
						2	4	605	9					
01	14105 X	10050	-0-	-4055	-0-	198	1	9195	3	N	596	599	1	109
						1	4	656	9					
02	12656 X	9095	-0-	-3561	-0-	144	1	8745	3	N	186	238	1	57
						1	4	205	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		15630 X	13618	-0-	-2012	-0-		427 1	12687 3	Y		456	439 1			74
								2 4	502 9							
10		13950 X	13942	-0-	-8	-0-		385 1	13070 3	Y		435	430 1			79
								8 4	479 9							
11		13350 X	12740	-0-	-610	-0-		261 1	12009 3	Y		415	458 1			36
								13 4	457 9							
12		14074 X	12403	-0-	-1671	-0-		216 1	11799 3	Y		351	313 1			74
								2 4	386 9							
01		14074 X	11846	-0-	-2228	-0-		238 1	11031 3	Y		524	499 1			99
								1 4	576 9							
02		12712 X	10644	-0-	-2068	-0-		169 1	10232 3	Y		220	251 1			68
								1 4	242 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850																
09		9870 X	7699	-0-	-2171	-0-		246 1	7303 3	Y		135	126 1			25
								1 4	149 9							
10		9145 X	8091	-0-	-1054	-0-		227 1	7694 3	Y		150	146 1			29
								5 4	165 9							
11		8460 X	7063	-0-	-1397	-0-		148 1	6786 3	Y		110	127 1			12
								8 4	121 9							
12		8556 X	6960	-0-	-1596	-0-		123 1	6694 3	Y		129	113 1			28
								1 4	142 9							
01		8556 X	6533	-0-	-2023	-0-		135 1	6242 3	Y		141	139 1			30
								1 4	155 9							
02		7308 X	5992	-0-	-1316	-0-		95 1	5782 3	Y		104	101 1			33
								1 4	114 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A																
09		17190 X	14705	-0-	-2485	-0-		471 1	13993 3	Y		216	203 1			41
								3 4	238 9							
10		17980 X	14604	-0-	-3376	-0-		411 1	13936 3	Y		226	223 1			44
								8 4	249 9							
11		17850 X	12833	-0-	-5017	-0-		267 1	12291 3	Y		237	256 1			25
								14 4	261 9							
12		18445 X	12631	-0-	-5814	-0-		223 1	12178 3	Y		207	187 1			45
								2 4	228 9							
01		18445 X	7468	-0-	-10977	-0-		151 1	7002 3	Y		285	273 1			57
								1 4	314 9							
02		13720 X	12094	-0-	-1626	-0-		188 1	11431 3	Y		431	358 1			130
								1 4	474 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670																
09		18210 X	14834	-0-	-3376	-0-		475 1	14105 3	Y		228	219 1			42
								3 4	251 9							
10		15593 X	14892	-0-	-701	-0-		418 1	14193 3	Y		248	242 1			48
								8 4	273 9							
11		14370 X	13124	-0-	-1246	-0-		273 1	12553 3	Y		258	280 1			26
								14 4	284 9							
12		15314 X	13471	-0-	-1843	-0-		238 1	12987 3	Y		221	199 1			48
								3 4	243 9							
01		15314 X	12561	-0-	-2753	-0-		260 1	12050 3	Y		226	225 1			49
								2 4	249 9							
02		13832 X	11830	-0-	-2002	-0-		182 1	11051 3	Y		542	428 1			163
								1 4	596 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		18240 X	14006	-0-	-4234	-0-	450	1	13371	3	Y	166	159	1	33
							2	4	183	9					
10		16616 X	13886	-0-	-2730	-0-	393	1	13330	3	Y	141	145	1	29
							8	4	155	9					
11		15330 X	11334	-0-	-3996	-0-	236	1	10863	3	Y	203	211	1	21
							12	4	223	9					
12		15717 X	13095	-0-	-2622	-0-	232	1	12681	3	Y	163	148	1	36
							3	4	179	9					
01		15717 X	11282	-0-	-4435	-0-	233	1	10817	3	Y	210	201	1	45
							1	4	231	9					
02		13076 X	8688	-0-	-4388	-0-	139	1	8409	3	Y	126	131	1	40
							1	4	139	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835															
09		5910 X	4694	-0-	-1216	-0-	149	1	4439	3	Y	95	91	1	17
							1	4	105	9					
10		5673 X	5034	-0-	-639	-0-	139	1	4704	3	Y	171	157	1	31
							3	4	188	9					
11		5070 X	3956	-0-	-1114	-0-	81	1	3740	3	Y	119	140	1	10
							4	4	131	9					
12		5146 X	3737	-0-	-1409	-0-	65	1	3573	3	Y	89	80	1	19
							1	4	98	9					
01		5146 X	3834	-0-	-1312	-0-	79	1	3660	3	Y	86	87	1	18
							95	9							
02		4536 X	3538	-0-	-998	-0-	56	1	3401	3	Y	74	69	1	23
							81	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375															
09		5970 X	3989	-0-	-1981	-0-	125	1	3716	3	Y	134	126	1	22
							1	4	147	9					
10		5983 X	4788	-0-	-1195	-0-	131	1	4461	3	Y	175	165	1	32
							3	4	193	9					
11		5250 X	4433	-0-	-817	-0-	91	1	4194	3	Y	130	150	1	12
							5	4	143	9					
12		4650 X	4065	-0-	-585	-0-	72	1	3912	3	Y	73	69	1	16
							1	4	80	9					
01		4774 X	3907	-0-	-867	-0-	81	1	3738	3	Y	80	79	1	17
							88	9							
02		4312 X	3503	-0-	-809	-0-	56	1	3381	3	Y	60	58	1	19
							66	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100															
09		5700 X	4737	-0-	-963	-0-	150	1	4465	3	Y	110	104	1	19
							1	4	121	9					
10		5487 X	4882	-0-	-605	-0-	136	1	4604	3	Y	126	122	1	23
							3	4	139	9					
11		5070 X	4392	-0-	-678	-0-	91	1	4191	3	Y	95	108	1	10
							5	4	105	9					
12		5239 X	4580	-0-	-659	-0-	80	1	4365	3	Y	122	106	1	26
							1	4	134	9					
01		5239 X	4130	-0-	-1109	-0-	85	1	3939	3	Y	96	102	1	20
							106	9							
02		4424 X	3908	-0-	-516	-0-	62	1	3773	3	Y	66	65	1	21
							73	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		3780 X	3632	-0-	-148	-0-	108 1	3220 3	Y	275	253 1		41
							1 4	303 9					
10		3658 X	3208	-0-	-450	-0-	87 1	2944 3	Y	159	172 1		28
							2 4	175 9					
11		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	81 1	3717 3	Y	310	316 1		22
							4 4	341 9					
12		3782 X	3254	-0-	-528	-0-	54 1	2965 3	Y	213	192 1		43
							1 4	234 9					
01		3782 X	2117	-0-	-1665	-0-	41 1	1889 3	Y	170	182 1		31
							187 9						
02		3864 X	1835	-0-	-2029	-0-	28 1	1686 3	Y	110	108 1		33
							121 9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250													
09		10050 X	6321	-0-	-3729	-0-	199 1	5917 3	Y	185	179 1		31
							1 4	204 9					
10		10385 X	8690	-0-	-1695	-0-	241 1	8183 3	Y	237	225 1		43
							5 4	261 9					
11		8520 X	2081	-0-	-6439	-0-	43 1	1983 3	Y	48	87 1		4
							2 4	53 9					
12		10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	181 1	9859 3	Y	227	184 1		47
							2 4	250 9					
01		8680 X	7341	-0-	-1339	-0-	152 1	7039 3	Y	135	153 1		29
							1 4	149 9					
02		7840 X	6648	-0-	-1192	-0-	105 1	6398 3	Y	131	119 1		41
							1 4	144 9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350													
09		9450 X	7648	-0-	-1802	-0-	244 1	7238 3	Y	150	144 1		26
							1 4	165 9					
10		9765 X	8752	-0-	-1013	-0-	245 1	8329 3	Y	157	153 1		30
							5 4	173 9					
11		9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	200 1	9216 3	Y	141	154 1		17
							10 4	155 9					
12		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	165 1	9016 3	Y	156	139 1		34
							2 4	172 9					
01		8742 X	8323	-0-	-419	-0-	173 1	8004 3	Y	132	136 1		30
							1 4	145 9					
02		8932 X	7818	-0-	-1114	-0-	125 1	7582 3	Y	100	98 1		32
							1 4	110 9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250													
09		9840 X	6726	-0-	-3114	-0-	214 1	6347 3	Y	149	144 1		26
							1 4	164 9					
10		8773 X	8465	-0-	-308	-0-	237 1	8056 3	Y	152	149 1		29
							5 4	167 9					
11		10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	228 1	10469 3	Y	138	147 1		20
							12 4	152 9					
12		12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	225 1	12295 3	Y	160	144 1		36
							2 4	176 9					
01		11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	230 1	10671 3	Y	147	149 1		34
							1 4	162 9					
*02		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	138 1	8361 3	Y	119	115 1		38
							1 4	131 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		16410 X	12780	-0-	-3630	-0-	395	1	11749	3	Y	576	591	1	90
							2	4	634	9					
10		15252 X	12308	-0-	-2944	-0-	337	1	11440	3	Y	476	481	1	85
							7	4	524	9					
11		14040 X	11121	-0-	-2919	-0-	220	1	10106	3	Y	713	746	1	52
							11	4	784	9					
12		14508 X	11677	-0-	-2831	-0-	191	1	10411	3	Y	975	830	1	197
							2	4	1073	9					
01		14508 X	11345	-0-	-3163	-0-	217	1	10039	3	Y	989	1007	1	179
							1	4	1088	9					
02		11928 X	9843	-0-	-2085	-0-	153	1	9282	3	Y	370	437	1	112
							1	4	407	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550															
09		29730 X	20912	-0-	-8818	-0-	665	1	19767	3	Y	433	424	1	77
							4	4	476	9					
10		26877 X	20081	-0-	-6796	-0-	559	1	18976	3	Y	486	472	1	91
							11	4	535	9					
11		25110 X	16968	-0-	-8142	-0-	351	1	16138	3	Y	419	469	1	41
							18	4	461	9					
12		25141 X	16102	-0-	-9039	-0-	283	1	15431	3	Y	350	316	1	75
							3	4	385	9					
01		24521 X	14810	-0-	-9711	-0-	305	1	14136	3	Y	334	338	1	71
							2	4	367	9					
02		19516 X	14484	-0-	-5032	-0-	223	1	13554	3	Y	642	519	1	194
							1	4	706	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500															
09		23280 X	17435	-0-	-5845	-0-	556	1	16529	3	Y	315	305	1	56
							3	4	347	9					
10		20770 X	16911	-0-	-3859	-0-	473	1	16063	3	Y	332	325	1	63
							10	4	365	9					
11		19320 X	15044	-0-	-4276	-0-	312	1	14365	3	Y	319	351	1	31
							16	4	351	9					
12		19375 X	14337	-0-	-5038	-0-	252	1	13774	3	Y	280	251	1	60
							3	4	308	9					
01		19127 X	12494	-0-	-6633	-0-	258	1	11962	3	Y	248	255	1	53
							1	4	273	9					
02		16268 X	12715	-0-	-3553	-0-	202	1	12226	3	Y	260	233	1	80
							1	4	286	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250															
09		12270 X	8298	-0-	-3972	-0-	266	1	7903	3	Y	116	126	1	22
							1	4	128	9					
10		11005 X	7860	-0-	-3145	-0-	219	1	7426	3	Y	192	178	1	36
							4	4	211	9					
11		9750 X	7049	-0-	-2701	-0-	146	1	6709	3	Y	169	189	1	16
							8	4	186	9					
12		9734 X	6930	-0-	-2804	-0-	122	1	6653	3	Y	140	126	1	30
							1	4	154	9					
01		9734 X	5993	-0-	-3741	-0-	122	1	5665	3	Y	186	179	1	37
							1	4	205	9					
02		7756 X	5549	-0-	-2207	-0-	89	1	5374	3	Y	78	90	1	25
							86	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		8100 X	6125	-0-	-1975	-0-	196 1	5817 3	111 9	N	101	100	1			18
10		7719 X	5944	-0-	-1775	-0-	166 1	5636 3	139 9	N	126	120	1			24
11		6870 X	5357	-0-	-1513	-0-	111 1	5096 3	144 9	N	131	142	1			13
12		7099 X	5542	-0-	-1557	-0-	97 1	5298 3	146 9	N	133	118	1			28
01		7099 X	5347	-0-	-1752	-0-	111 1	5136 3	99 9	N	90	98	1			20
02		5712 X	5380	-0-	-332	-0-	85 1	5127 3	168 9	N	153	126	1			47
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050																
09		17550 X	11947	-0-	-5603	-0-	385 1	11443 3	117 9	N	106	113	1			23
10		15748 X	11391	-0-	-4357	-0-	323 1	10963 3	98 9	N	89	93	1			19
11		13260 X	9733	-0-	-3527	-0-	204 1	9393 3	125 9	N	114	118	1			15
12		13702 X	10053	-0-	-3649	-0-	177 1	9690 3	184 9	N	167	146	1			36
01		13702 X	8641	-0-	-5061	-0-	180 1	8327 3	133 9	N	121	129	1			28
02		11144 X	7602	-0-	-3542	-0-	121 1	7317 3	163 9	N	148	130	1			46
GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579																
09		3060 X	826	-0-	-2234	-0-	51 1	775 2		Y	-0-					-0-
10		3162 X	957	-0-	-2205	-0-	61 1	849 2	47 9	Y	43	33	0			10
11		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	219 1	3153 2		Y	-0-	10	0			-0-
12		2883 X	2753	-0-	-130	-0-	173 1	2474 2	106 9	Y	96	79	0			17
01	DLQ	G-10	2023	-0-	2023	2023	118 1	1824 2	81 9	Y	74	72	0			19
*02		4791 X	2768	-0-	-2023	-0-	141 1	2496 2	131 9	Y	119	120	0			18
CARR WELL #: 115 RRCID -> 166179 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7832 - 7904																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY)		34242 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
VILLARREAL STATE 272		WELL #:	2	RRCID ->	174123	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10620 - 10640	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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				
09	16095	16095	-0-	-0-	-0-	3616	1	12458	2	N	19	189	1	37
10	14105	11827	-0-	-2278	-0-	3736	1	8088	2	N	3			40
11	13650	10662	-0-	-2988	-0-	3616	1	7042	2	N	4			44
12	14105	9732	-0-	-4373	-0-	3736	1	5995	2	N	1			45
01	14105	7358	-0-	-6747	-0-	3375	1	3977	2	N	5			50
02	12740	3730	-0-	-9010	-0-	3730	2			N	-0-			50

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		3		RRCID ->		137230		COMPL. DATE		12/13/1990		TOTAL DEPTH		1824		PERF. 1744 - 1750	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
02	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				
09	1320 N	872	-0-	-448	-0-	859	2	13	9	N	12			93
10	1457 N	991	-0-	-466	-0-	945	2	46	9	N	42			135
11	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	1155	2	45	9	N	41			176
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1272	2	26	9	N	24	170	1	30
01	992 N	972	-0-	-20	-0-	950	2	22	9	N	20			50
02	1120 N	970	-0-	-150	-0-	948	2	22	9	N	20			70

M O		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

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	
09	2640 #	2483	-0-	-157	-0-	354 1	1922 3	N	188 189 1 7 8 172
10	2666 #	2355	-0-	-311	-0-	207 9	1749 3	N	197 189 1 10 8 170
11	2730 #	2063	-0-	-667	-0-	389 1	1500 3	N	170 167 1 173
12	2821 #	2218	-0-	-603	-0-	217 9	1730 3	N	134 2 8 305
01	3015 R	3015	-0-	-0-	-0-	376 1	2402 3	N	185 357 1 1 8 132
*02	2729 R	2729	-0-	-0-	-0-	187 9	2075 3	N	258 184 1 1 8 205
						341 1			
						147 9			
						409 1			
						204 9			
						370 1			
						284 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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

GINNY, E. (7170)		34990 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MPG PETROLEUM, INC.		518631							
BRAMMER, J. L.		WELL #: 3		RRCID -> 204716		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7173 - 7175	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200)		35267 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
HINNANT HEIRS "B"		WELL #: 3010		RRCID -> 256654		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8126 - 8130	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 165
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 165
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 165
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 165
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 165
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 165

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

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-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

09		449	N	449	-0-	-0-	449	2		Y	-0-		-0-
10		124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
11		330	N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
12		341	N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

09		12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-		-0-
10		11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3	N	-0-		-0-
11		100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
12		11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3	N	-0-		-0-
01		10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
02		0	W	6	-0-	6	6	6	3	N	-0-		-0-

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

09		90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-
10		93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-		-0-
11		90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3	N	-0-		-0-
12		93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3	N	-0-		-0-
01		79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
02		0	W	44	-0-	44	44	44	3	N	-0-		-0-

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

09		36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
10		31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
11		30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-		-0-
12		31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-		-0-
01		32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
02		0	W	18	-0-	18	18	18	3	N	-0-		-0-

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

09		9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
10		9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-		-0-
11		9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3	N	-0-		-0-
12		9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3	N	-0-		-0-
01		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
02		0	W	5	-0-	5	5	5	3	N	-0-		-0-

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
 BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
11		60 N	3	-0-	-57	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
12		62 N	21	-0-	-41	-0-	-0-	21	3		N	-0-		-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
02		0 W	35	-0-	35		35	35	3		N	-0-		-0-

 BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

09		12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
10		11 N	9	-0-	-2	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
11		12 N	3	-0-	-9	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
12		11 N	3	-0-	-8	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
02		0 W	6	-0-	6		6	6	3		N	-0-		-0-

 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
 PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

09		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	-0-	4480	2		N	-0-		190
10		4712 X	3982	-0-	-730	-0-	-0-	3982	2		N	-0-		190
11		4560 X	3659	-0-	-901	-0-	-0-	3659	2		N	-0-		190
12		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	-0-	5121	2		N	-0-		190
01		4619 X	4028	-0-	-591	-0-	-0-	4028	2		N	-0-		190
02		4172 X	3718	-0-	-454	-0-	-0-	3718	2		N	-0-		190

 PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

09		3000 N	3100	-0-	100	-0-	762	3100	2		N	-0-		-0-
10		3719 X	2957	-0-	-762	-0-	-0-	2957	2		N	-0-		-0-
11		2550 X	2428	-0-	-122	-0-	-0-	2428	2		N	-0-		-0-
12		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-		-0-
01		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-		-0-
*02		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-		-0-

 PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

09		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-		-0-
10		1302 N	1238	-0-	-64	-0-	-0-	1238	2		N	-0-		-0-
11		1230 N	1197	-0-	-33	-0-	-0-	1197	2		N	-0-		-0-
12		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-		-0-
01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-		-0-
02		1120 N	1115	-0-	-5	-0-	-0-	1115	2		N	-0-		-0-

 PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

09		1170 N	926	-0-	-244	-0-	-0-	926	2		N	-0-		-0-
10		837 N	801	-0-	-36	-0-	-0-	801	2		N	-0-		-0-
11		1170 N	675	-0-	-495	-0-	-0-	675	2		N	-0-		-0-
12		961 N	881	-0-	-80	-0-	-0-	881	2		N	-0-		-0-
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-		-0-
*02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//	263696								
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	3	RRCID ->	171674	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5322 - 5342	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		1650 N	1616	-0-	-34	-0-	1616 2	N	-0-		-0-
10		1705 N	1668	-0-	-37	-0-	1668 2	N	-0-		-0-
11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-		-0-
12		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	N	-0-		-0-
01		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2	N	-0-		-0-
*02		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-		WELL #:	1	RRCID ->	172822	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5501 - 5793	
09		480 N	230	-0-	-250	-0-	230 2	N	-0-		-0-
10		186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2	N	-0-		-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
12		248 N	187	-0-	-61	-0-	187 2	N	-0-		-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
02		168 N	64	-0-	-104	-0-	64 2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:	3	RRCID ->	172850	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	5730	PERF. 5192 - 5648	
09		1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1104 2	N	-0-		-0-
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-		-0-
11		1230 N	844	-0-	-386	-0-	844 2	N	-0-		-0-
12		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-		-0-
01		1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106 2	N	-0-		-0-
02		784 N	689	-0-	-95	-0-	689 2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	4	RRCID ->	173078	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5340 - 5505	
09		2040 N	2037	-0-	-3	-0-	2037 2	N	-0-		-0-
10		2263 N	1803	-0-	-460	-0-	1803 2	N	-0-		-0-
11		2010 N	1784	-0-	-226	-0-	1784 2	N	-0-		-0-
12		2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2056 2	N	-0-		-0-
01		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	N	-0-		-0-
*02		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #:	1	RRCID ->	173079	COMPL. DATE	04/10/1999	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5390 - 5706	
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-		-0-
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-		-0-
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		-0-
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-		-0-
01		775 N	538	-0-	-237	-0-	538 2	N	-0-		-0-
02		728 N	611	-0-	-117	-0-	611 2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #:	3	RRCID ->	173196	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	5849	PERF. 5400 - 5648	
09		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-		-0-
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-		-0-
11		810 N	571	-0-	-239	-0-	571 2	N	-0-		-0-
12		1116 N	1036	-0-	-80	-0-	1036 2	N	-0-		-0-
01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-		-0-
*02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:	4	RRCID ->	173770	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5262 - 5496	
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-		-0-
10		1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171 2	N	-0-		-0-
11		1260 N	1025	-0-	-235	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2	N	-0-		-0-
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-		-0-
02		952 N	921	-0-	-31	-0-	921 2	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696							
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		5	RRCID -> 173771	COMPL. DATE 06/20/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5175	- 5381		
M	O	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
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-		-0-
10	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2	N	-0-		-0-
11	1230 N	941	-0-	-289	-0-	941	2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1082	-0-	-313	-0-	1082	2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2	N	-0-		-0-
*02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		6	RRCID -> 173915	COMPL. DATE 07/11/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5271	- 5427		
09	1320 N	1051	-0-	-269	-0-	1051	2	N	-0-		-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-		-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-		-0-
12	1085 N	978	-0-	-107	-0-	978	2	N	-0-		-0-
01	1085 N	927	-0-	-158	-0-	927	2	N	-0-		-0-
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #:		2	RRCID -> 179503	COMPL. DATE 08/28/2005	TOTAL DEPTH 5936	PERF. 5632	- 5711		
09	0 K	-0-	-0-	-0-	438			N	-0-		13
10	0 K	-0-	-0-	-0-	438			N	-0-		13
11	0 K	-0-	-0-	-0-	438			N	-0-		13
12	0 K	-0-	-0-	-0-	438			N	-0-		13
01	0 K	-0-	-0-	-0-	438			N	-0-	13 7	-0-
02	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		
09	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2	N	-0-		-0-
10	2387 N	2075	-0-	-312	-0-	2075	2	N	-0-		-0-
11	2370 N	1834	-0-	-536	-0-	1834	2	N	-0-		-0-
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2	N	-0-		-0-
01	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	N	-0-		-0-
*02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		5	RRCID -> 179999	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 5761	PERF. 5240	- 5280		
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-		-0-
10	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2	N	-0-		-0-
11	990 N	806	-0-	-184	-0-	806	2	N	-0-		-0-
12	992 N	822	-0-	-170	-0-	822	2	N	-0-		-0-
01	837 N	678	-0-	-159	-0-	678	2	N	-0-		-0-
02	756 N	583	-0-	-173	-0-	583	2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		6	RRCID -> 180000	COMPL. DATE 09/06/2000	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5190	- 5250		
09	1050 N	999	-0-	-51	-0-	999	2	N	-0-		-0-
10	1054 N	820	-0-	-234	-0-	820	2	N	-0-		-0-
11	1050 N	731	-0-	-319	-0-	731	2	N	-0-		-0-
12	1023 N	868	-0-	-155	-0-	868	2	N	-0-		-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-		-0-
*02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		7	RRCID -> 181138	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 5270	- 5300		
09	1290 N	729	-0-	-561	-0-	729	2	N	-0-		-0-
10	1240 N	626	-0-	-614	-0-	626	2	N	-0-		-0-
11	1110 N	665	-0-	-445	-0-	665	2	N	-0-		-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-		-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-		-0-
*02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		8	RRCID -> 181182	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5220	- 5260					
M	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
09	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
10	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
11	1170 N	1056	-0-	-114	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	970	-0-	-270	-0-	970	2			N	-0-			-0-
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #:		1	RRCID -> 182657	COMPL. DATE 10/08/2000	TOTAL DEPTH 5881	PERF. 5420	- 5488					
09	1170 N	535	-0-	-635	-0-	535	2			N	-0-			-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
01	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-			-0-
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	471	2			N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #:		1	RRCID -> 212576	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 5853	PERF. 5399	- 5632					
09	450 N	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-			-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-			-0-
11	450 N	310	-0-	-140	-0-	310	2			N	-0-			-0-
12	403 N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-			-0-
01	403 N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-			-0-
02	280 N	122	-0-	-158	-0-	122	2			N	-0-			-0-

KOVAR OPERATING, LLC		448984		BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2		WELL #:	2	RRCID -> 078715	COMPL. DATE 04/10/1978	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4609	- 4930		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984									
BRISCOE		WELL #:		2015	RRCID ->	084467	COMPL. DATE	03/23/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4244 - 4278		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BRISCOE		WELL #:		1015	RRCID ->	084516	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4260 - 4308		
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0 X	-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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BRISCOE 4-1		WELL #:		1	RRCID ->	084517	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4193 - 4246		
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-	-0-	
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-	-0-	
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-	-0-	
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-	-0-	
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-	-0-	
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	115	2			Y	-0-	-0-	

BRISCOE -D-		WELL #:		1028	RRCID ->	086368	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4476 - 4530		
09	139 X	-0-	-0-	-139	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0 X	-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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	-0-	
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	-0-	

BRISCOE -D-		WELL #:		2024	RRCID ->	086384	COMPL. DATE	01/27/1980	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4488 - 4548		
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2			Y	-0-	-0-	
10	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	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	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-	-0-	
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-	-0-	

BRISCOE -F-		WELL #:		1017	RRCID ->	086789	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4148 - 4220		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BRISCOE -F-		WELL #:		1020	RRCID ->	086790	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	4825	PERF. 4028 - 4100		
09	630 X	530	-0-	-100	-0-	530	2			Y	-0-	48	
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-	48	
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-	48	
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-	48	
01	961 N	761	-0-	-200	-0-	761	2			Y	-0-	48	
02	728 N	664	-0-	-64	-0-	664	2			Y	-0-	48	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.// 448984									
BRISCOE -F-		WELL #: 1032		RRCID -> 086791		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097			
M	O	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
09	873 X	-0-	-0-	-873	-0-			Y	-0-	-0-	
10	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2	Y	-0-	-0-	
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-	
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	2	Y	-0-	-0-	

BRISCOE -D-		WELL #: 1024		RRCID -> 086792		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478			
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	Y	-0-	-0-	
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	Y	-0-	-0-	
11	450 N	200	-0-	-250	-0-	200	2	Y	-0-	-0-	
12	496 N	102	-0-	-394	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2	Y	-0-	-0-	
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	Y	-0-	-0-	

BRISCOE -D-		WELL #: 1030		RRCID -> 086793		COMPL. DATE 07/25/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4352 - 4410			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE -E-		WELL #: 2034		RRCID -> 086794		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	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			
09	3906 X	767	-0-	-3139	-0-	767	2	Y	-0-	-0-	
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	Y	-0-	-0-	
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	Y	-0-	-0-	
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	Y	-0-	-0-	
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	Y	-0-	-0-	
02	980 N	116	-0-	-864	-0-	116	2	Y	-0-	-0-	

BRISCOE -F-		WELL #: 1011		RRCID -> 086796		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226			
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	Y	-0-	7	
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	Y	-0-	7	
11	660 N	556	-0-	-104	-0-	556	2	Y	-0-	7	
12	651 N	572	-0-	-79	-0-	572	2	Y	-0-	7	
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	2	Y	-0-	7	
02	532 N	451	-0-	-81	-0-	451	2	Y	-0-	7	

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #: 7		RRCID -> 087289		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253			
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-	-0-	
10	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	2	Y	-0-	-0-	
11	180 N	83	-0-	-97	-0-	83	2	Y	-0-	-0-	
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2	Y	-0-	-0-	
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	Y	-0-	-0-	
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.// 448984									
BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #: 6		RRCID -> 087290		COMPL. DATE 07/17/1979		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310			
M	O	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-		-0-

BRISCOE 3-26		WELL #: 1		RRCID -> 087300		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927			
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		-0-
10	217 N	15	-0-	-202	-0-	15 2		N	-0-		-0-
11	210 N	105	-0-	-105	-0-	105 2		N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48 2		N	-0-		-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 103		RRCID -> 087575		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	463	-0-	463	-0-	463 2		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	467	-0-	467	-0-	467 2		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	517	-0-	517	-0-	1447	517 2	Y	-0-		-0-
01	1931 X	484	-0-	-1447	-0-	484 2		Y	-0-		-0-
02	448 N	295	-0-	-153	-0-	295 2		Y	-0-		-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 1013		RRCID -> 089353		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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			
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	346	-0-	346	-0-	346 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	339	-0-	339	-0-	685	339 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	312	-0-	312	-0-	997	312 2	Y	-0-		-0-
01	1058 N	61	-0-	-997	-0-	61 2		Y	-0-		-0-
02	308 N	136	-0-	-172	-0-	136 2		Y	-0-		-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 7		RRCID -> 092658		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134			
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-		-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 2		Y	-0-		-0-
02	140 N	54	-0-	-86	-0-	54 2		Y	-0-		-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 8		RRCID -> 093604		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107			
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-		-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 2		Y	-0-		-0-
02	140 N	54	-0-	-86	-0-	54 2		Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.// 448984								
APACHE		WELL #: 2		RRCID -> 102813		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4728 - 4887		
M	O	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
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2013 - PLUGGED 09-13-2013										

APACHE		WELL #: 8		RRCID -> 103699		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4704 - 4834		
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 2011		RRCID -> 185169		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440		
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	Y	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	Y	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	Y	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	Y	-0-		-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	Y	-0-		-0-
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 203		RRCID -> 185170		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 217		RRCID -> 186776		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166		
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	Y	-0-		-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	Y	-0-		-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	Y	-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	Y	-0-		-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	Y	-0-		-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE 4-1		WELL #: 2		RRCID -> 186777		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192		
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	Y	-0-		-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	Y	-0-		-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	Y	-0-		-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	Y	-0-		-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	Y	-0-		-0-
02	672 N	401	-0-	-271	-0-	401 2	Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.// 448984													
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: A 8		RRCID -> 198873		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5310 - 5316					
M	O	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
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-			-0-
*02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-			-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 2020		RRCID -> 199697		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4331 - 4383	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

APACHE		WELL #: 13		RRCID -> 209850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4810 - 4850					
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			12
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			12
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-			12
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-			12
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			12
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			12

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 9		RRCID -> 210375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5054 - 5074	
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-
01	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	-0-	3092	2		N	-0-
*02	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-

BRISCOE 3-17		WELL #: 3		RRCID -> 210527		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 4150 - 4170	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			Y	-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			Y	-0-	
01	124 N	42	-0-	-82	-0-	-0-	42	2		Y	-0-
*02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2		Y	-0-

APACHE		WELL #: 14		RRCID -> 214195		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 4850 - 5047	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984											
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:		10	RRCID ->	215032	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5166 -	5356		
M	O	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
09	2280 X	1869	-0-	-411	-0-	1869	2			N	-0-				-0-
10	2139 X	1497	-0-	-642	-0-	1497	2			N	-0-				-0-
11	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-				-0-
12	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-				-0-
01	1922 X	1879	-0-	-43	-0-	1879	2			N	-0-				-0-
02	3024 X	1688	-0-	-1336	-0-	1688	2			N	-0-				-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:		9	RRCID ->	215035	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	4912 -	5017		
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-				-0-
02	280 N	54	-0-	-226	-0-	54	2			N	-0-				-0-

BRISCOE 3-22		WELL #:		6	RRCID ->	215117	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4330 -	4360		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE 4-3		WELL #:		3	RRCID ->	215118	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	4014 -	4038		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	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		
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-				-0-
10	3007 X	2949	-0-	-58	-0-	2949	2			Y	-0-				-0-
11	4140 X	2308	-0-	-1832	-0-	2308	2			Y	-0-				-0-
12	4278 X	2329	-0-	-1949	-0-	2329	2			Y	-0-				-0-
01	4278 X	2953	-0-	-1325	-0-	2953	2			Y	-0-				-0-
*02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-				-0-

BRISCOE 3-32		WELL #:		7	RRCID ->	215244	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4264 -	4521		
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-				-0-
10	651 N	182	-0-	-469	-0-	182	2			Y	-0-				-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				-0-
12	1364 N	103	-0-	-1261	-0-	103	2			Y	-0-				-0-
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-				-0-
*02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-				-0-

BRISCOE 3-35		WELL #:		9	RRCID ->	215246	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4382 -	4831		
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-				-0-
10	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-				-0-
11	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-				-0-
12	1395 X	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			Y	-0-				-0-
01	2294 X	1626	-0-	-668	-0-	1626	2			Y	-0-				-0-
02	2072 X	1630	-0-	-442	-0-	1630	2			Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984								
BRISCOE 4-9		WELL #:		3	RRCID ->	215247	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4821 - 4837
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:		3	RRCID ->	216589	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	4204 - 4414
09	120 N	-0-	-0-	-120	-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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		1	RRCID ->	044007	COMPL. DATE	05/01/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	85	1	848	3	Y	-0-	-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	111	1	793	3	Y	-0-	-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	108	1	624	3	Y	-0-	-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	114	1	508	3	Y	-0-	-0-
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	69	1	487	3	Y	-0-	-0-
02	560 N	545	-0-	-15	-0-	87	1	458	3	Y	-0-	-0-

GATES, A. E., -A-		WELL #:		2	RRCID ->	044287	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5343 - 5373
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	517	3	Y	-0-	-0-
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	53	1	377	3	Y	2	-0-
						2	9				8	
11	510 N	438	-0-	-72	-0-	65	1	371	3	Y	2	-0-
						2	9				8	
12	558 N	334	-0-	-224	-0-	61	1	273	3	Y	-0-	-0-
01	434 N	344	-0-	-90	-0-	43	1	301	3	Y	-0-	-0-
02	420 N	309	-0-	-111	-0-	49	1	259	3	Y	1	-0-
						1	9				8	

GATES, A. E., -A-		WELL #:		3	RRCID ->	044610	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	3	Y	-0-	-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	55	1	397	3	Y	1	-0-
						1	9				8	
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	68	1	391	3	Y	-0-	-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	64	1	288	3	Y	-0-	-0-
01	465 N	242	-0-	-223	-0-	30	1	212	3	Y	-0-	-0-
02	420 N	147	-0-	-273	-0-	24	1	123	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #:		1	RRCID ->	046186	COMPL. DATE	07/26/1969	TOTAL DEPTH	5641	PERF.	N/A
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	3	Y	-0-	-0-
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	11	1	342	3	Y	-0-	-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	12	1	334	3	Y	-0-	-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	361	3	Y	-0-	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	334	3	Y	-0-	-0-
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	14	1	297	3	Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #:		2	RRCID ->	046187	COMPL. DATE	03/14/1969	TOTAL DEPTH	5595	PERF. N/A				
M	O	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
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	436	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	-0-	15	1	446	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	439	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	226	-0-	-239	-0-	-0-	6	1	220	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420 N	200	-0-	-220	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 4	RRCID ->	046333	COMPL. DATE	04/25/1969	TOTAL DEPTH	5601	PERF. N/A				
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	-0-	8	1	244	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	339	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	293	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	308	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	207	-0-	-134	-0-	-0-	5	1	202	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 5	RRCID ->	047211	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	5641	PERF. N/A				
09	1110 N	911	-0-	-199	-0-	-0-	30	1	881	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	836	-0-	-280	-0-	-0-	26	1	810	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	663	-0-	-357	-0-	-0-	23	1	640	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	930 N	548	-0-	-382	-0-	-0-	18	1	530	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	837 N	377	-0-	-460	-0-	-0-	10	1	367	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616 N	380	-0-	-236	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES, A. E. -A-		WELL #:		5	RRCID ->	047400	COMPL. DATE	11/04/1969	TOTAL DEPTH	5610	PERF. N/A				
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	410	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	891	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	1157	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	1254	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	375	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	396	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		G 6	RRCID ->	047960	COMPL. DATE	09/18/1969	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5344 -	5410			
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1015	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	-0-	33	1	1007	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	980	-0-	-40	-0-	-0-	34	1	946	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	-0-	33	1	1003	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	-0-	25	1	948	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	924 N	630	-0-	-294	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		H 8	RRCID ->	049871	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	6135	PERF. N/A				
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1206	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1230	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1225	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	-0-	41	1	1238	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	469	-0-	-802	-0-	-0-	12	1	457	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1176 N	234	-0-	-942	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 7	RRCID ->	052406	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	5742	PERF. N/A				
09	840 N	683	-0-	-157	-0-	-0-	22	1	661	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	899 N	890	-0-	-9	-0-	-0-	28	1	862	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	828	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	817	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	899 N	800	-0-	-99	-0-	-0-	20	1	780	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	812 N	635	-0-	-177	-0-	-0-	29	1	606	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BLOCKER RANCH #2		WELL #:		2	RRCID ->	069971	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A
M	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		
09	270 N	165	-0-	-105	-0-	104 1	61 3	Y	-0-	-0-		
10	713 N	420	-0-	-293	-0-	236 1	184 3	Y	-0-	-0-		
11	570 N	263	-0-	-307	-0-	188 1	75 3	Y	-0-	-0-		
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	33 1	126 3	Y	-0-	-0-		
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	286 1	296 3	Y	-0-	-0-		
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-	-0-		

GATES -B-		WELL #:		5	RRCID ->	070143	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	N/A
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	7 1	72 3	N	-0-	-0-		
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	7 1	47 3	N	-0-	-0-		
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	13 1	74 3	N	-0-	-0-		
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	16 1	72 3	N	-0-	-0-		
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	5 1	39 3	N	-0-	-0-		
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	19 1	99 3	N	-0-	-0-		

GATES -B-		WELL #:		4	RRCID ->	070652	COMPL. DATE	03/05/1977	TOTAL DEPTH	5686	PERF.	N/A
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	77 1	768 3	Y	-0-	-0-		
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	98 1	699 3	Y	-0-	-0-		
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	122 1	705 3	Y	-0-	-0-		
12	868 N	703	-0-	-165	-0-	129 1	574 3	Y	-0-	-0-		
01	806 N	645	-0-	-161	-0-	81 1	564 3	Y	-0-	-0-		
02	784 N	531	-0-	-253	-0-	85 1	445 3	Y	1	1 8		
						1 9						

GATES -A-		WELL #:		7	RRCID ->	070749	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	5662	PERF.	N/A
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32 1	314 3	Y	-0-	-0-		
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	43 1	308 3	Y	-0-	-0-		
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	50 1	291 3	Y	-0-	-0-		
12	341 N	267	-0-	-74	-0-	49 1	218 3	Y	-0-	-0-		
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	32 1	227 3	Y	-0-	-0-		
02	308 N	219	-0-	-89	-0-	35 1	184 3	Y	-0-	-0-		

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 9	RRCID ->	072989	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	5275 - 5443
09	690 N	659	-0-	-31	-0-	21 1	638 3	Y	-0-	-0-		
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	21 1	642 3	Y	-0-	-0-		
11	660 N	618	-0-	-42	-0-	22 1	596 3	Y	-0-	-0-		
12	682 N	618	-0-	-64	-0-	20 1	598 3	Y	-0-	-0-		
01	651 N	572	-0-	-79	-0-	15 1	557 3	Y	-0-	-0-		
02	588 N	583	-0-	-5	-0-	26 1	557 3	Y	-0-	-0-		

GATES -B-		WELL #:		6	RRCID ->	073855	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	N/A
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	16 1	477 3	Y	1	1 8		
						1 9						
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		Y	-0-	-0-		
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	7 1	489 3	Y	-0-	-0-		
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	489 3		Y	1	1 8		
01	558 N	486	-0-	-72	-0-	486 3		Y	-0-	-0-		
02	476 N	413	-0-	-63	-0-	7 1	405 3	Y	1	1 8		
						1 9						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES -B-		WELL #: 7		RRCID -> 073856		COMPL. DATE 11/08/1977			TOTAL DEPTH 5600 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-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					
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	36	1	1074	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	32	1	976	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	35	1	959	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	1147 N	905	-0-	-242	-0-	29	1	876	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	642	-0-	-381	-0-	16	1	626	3	N	-0-			-0-
02	924 N	374	-0-	-550	-0-	17	1	357	3	N	-0-			-0-

BLOCKER RANCH "E"		WELL #: 5		RRCID -> 091151		COMPL. DATE 06/20/1980			TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964					
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	40	1	23	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	179	-0-	-69	-0-	101	1	78	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	71	-0-	-139	-0-	51	1	20	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	98	1	101	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #: 1		RRCID -> 093200		COMPL. DATE 10/20/1980			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772					
09	180 N	46	-0-	-134	-0-	29	1	17	3	N	-0-			-0-
10	217 N	57	-0-	-160	-0-	32	1	25	3	N	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	51	1	21	3	N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	10	1	38	3	N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	109	1	112	3	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

APACHE		WELL #: 5		RRCID -> 104099		COMPL. DATE 10/29/1982			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4782 - 4892					
09	120 N	29	-0-	-91	-0-	10	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	45	1	32	3	Y	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	31	1	18	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	8	1	45	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 15		RRCID -> 109310		COMPL. DATE 02/11/1984			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221					
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	7	1	208	3	Y	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	7	1	205	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	5	1	182	3	Y	-0-			-0-
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES "A"		WELL #:		9	RRCID ->	111193	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5222 - 5260	
M	O	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
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	16 1	157 3	Y		-0-			-0-
10	186 N	45	-0-	-141	-0-	5 1	40 3	Y		-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y		-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y		-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

APACHE "C"		WELL #:		6	RRCID ->	113595	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	4860 - 5021	
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	8 1	15 2	Y		-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	6 1	36 3	Y		-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	75 1	55 3	Y		-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	107 1	62 3	Y		-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11 1	67 3	Y		-0-			-0-
02	112 N	33	-0-	-79	-0-	26 1	7 3	Y		-0-			-0-

BRISCOE 1040		WELL #:		1	RRCID ->	136478	COMPL. DATE	09/11/1990	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4862 - 5102	
09	240 N	93	-0-	-147	-0-	32 1	61 2	N		-0-			-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	56 1	314 3	N		-0-			-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	152 1	110 3	N		-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	55 1	32 3	N		-0-			-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	53 1	314 3	N		-0-			-0-
02	252 N	17	-0-	-235	-0-	14 1	3 3	N		-0-			-0-

BRISCOE 1040		WELL #:		4	RRCID ->	144495	COMPL. DATE	01/10/1993	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	4995 - 5118	
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N		-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	19 1	12 3	N		-0-			-0-
01	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3		N		-0-			-0-
02	0 W	100	-0-	100	100	81 1	19 3	N		-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		2	RRCID ->	147256	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	5131 - 5329	
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	63 1	623 3	N		-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	88 1	631 3	N		-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	113 1	652 3	N		-0-			-0-
12	713 N	678	-0-	-35	-0-	124 1	554 3	N		-0-			-0-
01	713 N	624	-0-	-89	-0-	78 1	546 3	N		-0-			-0-
02	728 N	570	-0-	-158	-0-	91 1	479 3	N		-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		5V	RRCID ->	149991	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	5466	PERF.	5232 - 5268	
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	7 1	70 3	N		-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	12 1	88 3	N		-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	10 1	54 3	N		-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	16 1	72 3	N		-0-			-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	8 1	54 3	N		-0-			-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11 1	55 3	N		-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:		30	RRCID ->	170359	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5487 - 5495	
09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	71 1	2132 3	N		-0-			-0-
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	70 1	2144 3	N		-0-			-0-
11	2160 N	2152	-0-	-8	-0-	76 1	2076 3	N		-0-			-0-
12	2263 N	2034	-0-	-229	-0-	66 1	1968 3	N		-0-			-0-
01	2201 N	1748	-0-	-453	-0-	45 1	1703 3	N		-0-			-0-
02	2016 N	1251	-0-	-765	-0-	56 1	1195 3	N		-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	8	1	247	3	N	-0-			-0-
10	279 N	223	-0-	-56	-0-	7	1	216	3	N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	9	1	252	3	N	-0-			-0-
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	8	1	226	3	N	-0-			-0-
01	217 N	75	-0-	-142	-0-	2	1	73	3	N	-0-			-0-
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	52	1	1550	3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1321	-0-	-353	-0-	42	1	1279	3	N	-0-			-0-
11	1560 N	789	-0-	-771	-0-	28	1	761	3	N	-0-			-0-
12	1643 N	868	-0-	-775	-0-	28	1	840	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	897	-0-	-436	-0-	23	1	874	3	N	-0-			-0-
02	728 N	575	-0-	-153	-0-	26	1	549	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	27	1	804	3	N	-0-			-0-
10	775 N	707	-0-	-68	-0-	22	1	685	3	N	-0-			-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	27	1	754	3	N	-0-			-0-
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	26	1	767	3	N	-0-			-0-
01	713 N	706	-0-	-7	-0-	18	1	688	3	N	-0-			-0-
02	728 N	583	-0-	-145	-0-	26	1	557	3	N	-0-			-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

09	3000 N	3281	-0-	281	1077	106	1	3175	3	N	-0-			-0-
10	4067 X	2990	-0-	-1077	-0-	95	1	2895	3	N	-0-			-0-
11	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	96	1	2641	3	N	1	1 8		-0-
12	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	86	1	2588	3	N	-0-			-0-
01	2139 X	1420	-0-	-719	-0-	36	1	1384	3	N	-0-			-0-
*02	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	119	1	2518	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

09	3000 N	3237	-0-	237	237	104	1	3133	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3107	-0-	7	244	98	1	3009	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2764	-0-	-236	8	97	1	2667	3	N	-0-			-0-
12	3038 X	2507	-0-	-531	-0-	81	1	2426	3	N	-0-			-0-
01	3038 X	2106	-0-	-932	-0-	54	1	2052	3	N	-0-			-0-
02	2744 X	2100	-0-	-644	-0-	95	1	2005	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 2016		WELL #:		13A	RRCID ->	170375	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	5233 - 5400
M	O	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
09	330 N	284	-0-	-46	-0-	26	1	258 3	N	-0-		13
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	46	1	331 3	N	-0-		13
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	45	1	261 3	N	-0-		13
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	65	1	288 3	N	-0-		13
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	44	1	306 3	N	-0-		13
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	48	1	249 3	N	-0-		13

GATES 2016		WELL #:		14A	RRCID ->	170478	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	5130 - 5379
09	210 N	129	-0-	-81	-0-	11	1	111 3	N	6	6 8	32
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184 3	N	-0-		32
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	181 3	N	1	1 8	32
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	174 3	N	1	1 8	32
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	26	1	184 3	N	-0-		32
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	30	1	154 3	N	1	1 8	32

GATES 2016		WELL #:		15A	RRCID ->	172224	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	5249 - 5126
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	11	1	113 3	N	-0-		-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	22	1	156 3	N	-0-		-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	22	1	124 3	N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112 3	N	-0-		-0-
01	186 N	115	-0-	-71	-0-	14	1	101 3	N	-0-		-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	17	1	87 3	N	-0-		-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		1	RRCID ->	173243	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5133 - 5143
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	14	1	139 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	17	1	125 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	19	1	110 3	Y	-0-		-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	23	1	102 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	15	1	103 3	Y	-0-		-0-
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	12	1	65 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 37	RRCID ->	174358	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5448 - 5483
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	54	1	1600 3	N	1	1 8	-0-
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	50	1	1544 3	N	-0-		-0-
11	1590 N	1503	-0-	-87	-0-	53	1	1450 3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1482	-0-	-223	-0-	48	1	1434 3	N	-0-		-0-
01	1581 N	1431	-0-	-150	-0-	37	1	1394 3	N	-0-		-0-
02	1400 N	1075	-0-	-325	-0-	48	1	1027 3	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978								
GATES "N" TR1				WELL #:	5	RRCID ->	179362	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	4977 - 5108
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-	-0-	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	N	1	1 8	
						1	9					-0-	
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	56	-0-	-99	-0-	10	1	46	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	24	-0-	-193	-0-	3	1	21	3	N	-0-	-0-	
02	112 N	14	-0-	-98	-0-	2	1	12	3	N	-0-	-0-	
GATES "N" TR3				WELL #:	2	RRCID ->	179402	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	5601	PERF.	5073 - 5208
09	780 N	775	-0-	-5	-0-	25	1	750	3	Y	-0-	12	
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	831	3	1	9	Y	1	1 8	
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	10	1	706	3	Y	-0-	12	
12	806 N	598	-0-	-208	-0-	598	3			Y	-0-	12	
01	837 N	517	-0-	-320	-0-	517	3			Y	-0-	12	
02	672 N	431	-0-	-241	-0-	7	1	423	3	Y	1	1 8	
						1	9					12	
PALAFOX UNIT				WELL #:	F 25	RRCID ->	179414	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	5795	PERF.	5442 - 5501
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-	-0-	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-	-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-	-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-	
GATES "N" TR1				WELL #:	6	RRCID ->	180083	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	5009 - 5125
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-	-0-	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	Y	1	1 8	
						1	9					-0-	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	Y	-0-	-0-	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101	3	Y	-0-	-0-	
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	15	1	107	3	Y	-0-	-0-	
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	19	1	101	3	Y	1	1 8	
						1	9					-0-	
GATES "N" TR2				WELL #:	11	RRCID ->	180090	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	5690	PERF.	5282 - 5398
09	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	33	1	991	3	N	-0-	15	
10	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	33	1	1014	3	N	-0-	15	
11	1050 N	993	-0-	-57	-0-	35	1	958	3	N	-0-	15 1	
12	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	33	1	977	3	N	-0-	-0-	
01	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	26	1	977	3	N	-0-	-0-	
02	924 N	907	-0-	-17	-0-	41	1	866	3	N	-0-	-0-	
GATES "N" TR4				WELL #:	14	RRCID ->	180852	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	5058 - 5152
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	N	-0-	-0-	
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	N	1	1 8	
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	4	1	332	3	N	-0-	-0-	
12	465 N	189	-0-	-276	-0-	189	3			N	-0-	-0-	
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-	-0-	
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	303	3	N	1	1 8	
						1	9					-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES "N" TR2		WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564						
M	O	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
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	N	-0-			5
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	513	3	N	-0-			5
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	N	-0-	5	1	-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	510	3	N	-0-			-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	518	3	N	-0-			-0-
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370						
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	985	3	N	-0-			-0-
10	992 N	960	-0-	-32	-0-	-0-	30	1	930	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	-0-	37	1	1002	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	861	-0-	-193	-0-	-0-	28	1	833	3	N	-0-			-0-
01	961 N	517	-0-	-444	-0-	-0-	13	1	504	3	N	-0-			-0-
02	980 N	611	-0-	-369	-0-	-0-	28	1	583	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560						
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1656	3	N	-0-			-0-
10	1736 N	1638	-0-	-98	-0-	-0-	52	1	1585	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
11	1740 N	1579	-0-	-161	-0-	-0-	56	1	1523	3	N	-0-			-0-
12	1767 N	1651	-0-	-116	-0-	-0-	53	1	1598	3	N	-0-			-0-
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1684	3	N	-0-			-0-
*02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1456	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 31		RRCID -> 181712		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506						
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	456	3	N	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	493	3	N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	479	3	N	-0-			-0-
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	-0-	15	1	464	3	N	-0-			-0-
01	496 N	435	-0-	-61	-0-	-0-	11	1	424	3	N	-0-			-0-
02	476 N	434	-0-	-42	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 38		RRCID -> 181783		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458						
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	586	3	N	-0-			-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	653	3	N	-0-			-0-
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	-0-	20	1	538	3	N	-0-			-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	610	3	N	-0-			-0-
01	682 N	577	-0-	-105	-0-	-0-	15	1	562	3	N	-0-			-0-
02	532 N	468	-0-	-64	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 33		RRCID -> 181786		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510						
09	3000 N	3227	-0-	227	534	104	1	3123	3	N	-0-				-0-
10	3100 N	3054	-0-	-46	488	97	1	2957	3	N	-0-				-0-
11	3082 X	2594	-0-	-488	-0-	91	1	2502	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
12	2852 X	2494	-0-	-358	-0-	81	1	2412	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
01	2852 X	1982	-0-	-870	-0-	51	1	1931	3	N	-0-				-0-
02	2576 X	1829	-0-	-747	-0-	82	1	1747	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 42	RRCID ->	181787	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5352 - 5526
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	
09		1758 N	1758	-0-	-0-	57 1	1701 3	N	-0-		-0-
10		1829 N	1673	-0-	-156	53 1	1620 3	N	-0-		-0-
11		1800 N	1618	-0-	-182	57 1	1561 3	N	-0-		-0-
12		1829 N	1630	-0-	-199	53 1	1577 3	N	-0-		-0-
01		1674 N	1522	-0-	-152	39 1	1483 3	N	-0-		-0-
02		1512 N	1348	-0-	-164	61 1	1287 3	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:	F 41	RRCID ->	182086	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5352 - 5504
09		480 N	442	-0-	-38	14 1	428 3	N	-0-		-0-
10		496 N	465	-0-	-31	15 1	450 3	N	-0-		-0-
11		499 N	499	-0-	-0-	18 1	481 3	N	-0-		-0-
12		511 N	511	-0-	-0-	17 1	494 3	N	-0-		-0-
01		465 N	390	-0-	-75	10 1	380 3	N	-0-		-0-
02		476 N	328	-0-	-148	15 1	313 3	N	-0-		-0-

GATES "N" TR2		WELL #:	13	RRCID ->	182088	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	5498 - 5501
09		300 N	290	-0-	-10	9 1	281 3	N	-0-		28
10		310 N	285	-0-	-25	9 1	276 3	N	-0-		28
11		273 N	273	-0-	-0-	10 1	263 3	N	-0-	28 1	-0-
12		310 N	255	-0-	-55	8 1	247 3	N	-0-		-0-
01		279 N	274	-0-	-5	7 1	267 3	N	-0-		-0-
02		252 N	251	-0-	-1	11 1	240 3	N	-0-		-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #:	39	RRCID ->	182607	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	5796	PERF.	5295 - 5450
09		240 N	217	-0-	-23	7 1	210 3	N	-0-		-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248			N	-0-		-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210			N	-0-		-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GATES "N" TR2		WELL #:	16	RRCID ->	182695	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	5646	PERF.	5559 - 5567
09		230 N	230	-0-	-0-	7 1	223 3	N	-0-		-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	8 1	238 3	N	-0-		-0-
11		230 N	230	-0-	-0-	8 1	222 3	N	-0-		-0-
12		248 N	242	-0-	-6	8 1	234 3	N	-0-		-0-
01		248 N	216	-0-	-32	6 1	210 3	N	-0-		-0-
02		224 N	194	-0-	-30	9 1	185 3	N	-0-		-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:	32	RRCID ->	183758	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5328 - 5540
09		750 N	726	-0-	-24	24 1	702 3	N	-0-		-0-
10		770 N	770	-0-	-0-	24 1	746 3	N	-0-		-0-
11		780 N	740	-0-	-40	26 1	714 3	N	-0-		-0-
12		764 N	764	-0-	-0-	25 1	739 3	N	-0-		-0-
01		775 N	551	-0-	-224	14 1	537 3	N	-0-		-0-
02		700 N	469	-0-	-231	21 1	448 3	N	-0-		-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:	29	RRCID ->	183759	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5490 - 5495
09		1440 N	1390	-0-	-50	45 1	1345 3	N	-0-		-0-
10		1488 N	1380	-0-	-108	44 1	1336 3	N	-0-		-0-
11		1410 N	1303	-0-	-107	46 1	1257 3	N	-0-		-0-
12		1426 N	1325	-0-	-101	43 1	1282 3	N	-0-		-0-
01		1395 N	1343	-0-	-52	34 1	1309 3	N	-0-		-0-
*02		1229 N	1229	-0-	-0-	55 1	1174 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 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407												
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
09		1230 N	1206	-0-	-24	-0-	39	1	1167	3	N	-0-
10		1333 N	1227	-0-	-106	-0-	39	1	1188	3	N	-0-
11		1230 N	1112	-0-	-118	-0-	39	1	1073	3	N	-0-
12		1240 N	1107	-0-	-133	-0-	36	1	1071	3	N	-0-
01		1240 N	893	-0-	-347	-0-	23	1	870	3	N	-0-
02		1036 N	759	-0-	-277	-0-	34	1	725	3	N	-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481												
09		1560 N	1491	-0-	-69	-0-	48	1	1443	3	N	-0-
10		1674 N	1478	-0-	-196	-0-	47	1	1430	3	N	-0-
							1	9				
11		1590 N	1453	-0-	-137	-0-	51	1	1402	3	N	-0-
12		1550 N	1492	-0-	-58	-0-	48	1	1444	3	N	-0-
01		1488 N	1257	-0-	-231	-0-	32	1	1225	3	N	-0-
02		1344 N	1041	-0-	-303	-0-	47	1	994	3	N	-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540												
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	59
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	17
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	17
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	8
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448												
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	22	1	667	3	N	-0-
10		744 N	653	-0-	-91	-0-	21	1	632	3	N	-0-
11		690 N	664	-0-	-26	-0-	23	1	641	3	N	-0-
12		713 N	670	-0-	-43	-0-	22	1	648	3	N	-0-
01		651 N	529	-0-	-122	-0-	14	1	515	3	N	-0-
02		616 N	447	-0-	-169	-0-	20	1	427	3	N	-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505												
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	N	-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	N	-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	N	-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	N	-0-
*02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524												
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	34	1	1006	3	Y	-0-
10		1116 N	1029	-0-	-87	-0-	33	1	996	3	Y	-0-
11		1080 N	980	-0-	-100	-0-	34	1	946	3	Y	-0-
12		1085 N	974	-0-	-111	-0-	31	1	942	3	Y	-0-
							1	9				
01		1023 N	834	-0-	-189	-0-	21	1	813	3	Y	-0-
02		924 N	778	-0-	-146	-0-	35	1	743	3	Y	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508		
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
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3	N	-0-		-0-
10	155 N	46	-0-	-109	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-

GATES 1857		WELL #: 17A		RRCID -> 186843		COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303		
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-		8
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-		8
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	87	1	N	1	1 8	8
						1	9				
12	620 N	454	-0-	-166	-0-	83	1	N	-0-		8
01	589 N	456	-0-	-133	-0-	57	1	N	-0-		8
02	560 N	434	-0-	-126	-0-	70	1	N	-0-		8

PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524		
09	900 N	845	-0-	-55	-0-	27	1	N	-0-		-0-
10	930 N	830	-0-	-100	-0-	26	1	N	-0-		-0-
11	870 N	746	-0-	-124	-0-	26	1	N	5	5 8	-0-
						6	9				
12	868 N	812	-0-	-56	-0-	26	1	N	-0-		-0-
01	837 N	706	-0-	-131	-0-	18	1	N	-0-		-0-
02	700 N	636	-0-	-64	-0-	29	1	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415		
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	16	1	N	-0-		-0-
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	15	1	N	-0-		-0-
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	16	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				
12	527 N	460	-0-	-67	-0-	15	1	N	-0-		-0-
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	12	1	N	-0-		-0-
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	19	1	N	-0-		-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532		
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	1	1	Y	-0-		-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697		
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	4	1	Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5266 - 5367				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	39	1	1150	3	Y	-0-			-0-
10	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	35	1	1065	3	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1072	-0-	-158	-0-	37	1	1018	3	Y	15	15	8	-0-
						17	9							
12	1240 N	1049	-0-	-191	-0-	34	1	1015	3	Y	-0-			-0-
01	1085 N	903	-0-	-182	-0-	23	1	880	3	Y	-0-			-0-
02	1008 N	782	-0-	-226	-0-	35	1	747	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5377 - 5454				
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	3	Y	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	3	Y	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-			-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 5896		PERF. 5516 - 5548				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5368 - 5372				
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			13
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-			13
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-			13
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-			13
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-			13
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	6	1	32	3	N	-0-			13

GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 5806		PERF. 5538 - 5544				
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	10	10	8	-0-
						11	9							
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-			-0-

BRASK 809		WELL #: 1		RRCID -> 194514		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5095 - 5105				
09	120 N	33	-0-	-87	-0-	12	1	21	2	Y	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	53	1	38	3	Y	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	50	1	29	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	24	1	144	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-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	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	
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	4 1	116 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	4 1	117 3	N	-0-	-0-	
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	4 1	109 3	N	-0-	-0-	
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	4 1	117 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	3 1	120 3	N	-0-	-0-	
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	5 1	105 3	N	-0-	-0-	

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 1		RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042		
09	420 N	119	-0-	-301	-0-	75 1	44 3	N	-0-	-0-	
10	589 N	456	-0-	-133	-0-	256 1	200 3	N	-0-	-0-	
11	480 N	156	-0-	-324	-0-	111 1	45 3	N	-0-	-0-	
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	15 1	57 3	N	-0-	-0-	
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	222 1	228 3	N	-0-	-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-	-0-	

GATES 1268		WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273		
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	40 1	398 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
10	465 N	343	-0-	-122	-0-	42 1	300 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	59 1	341 3	N	-0-	-0-	
12	465 N	274	-0-	-191	-0-	50 1	224 3	N	-0-	-0-	
01	341 N	158	-0-	-183	-0-	20 1	138 3	N	-0-	-0-	
02	364 N	122	-0-	-242	-0-	19 1	102 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					

GATES 1269		WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386		
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	112 1	1112 3	N	-0-	-0-	
10	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	132 1	950 3	N	-0-	-0-	
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	176 1	1011 3	N	-0-	-0-	
12	1271 N	1045	-0-	-226	-0-	191 1	854 3	N	-0-	-0-	
01	1085 N	927	-0-	-158	-0-	116 1	811 3	N	-0-	-0-	
02	1120 N	645	-0-	-475	-0-	103 1	542 3	N	-0-	-0-	

GATES 1267		WELL #: 18B		RRCID -> 204682		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236		
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	90 1	888 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	119 1	857 3	Y	-0-	-0-	
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	149 1	858 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
12	992 N	621	-0-	-371	-0-	113 1	507 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
01	961 N	543	-0-	-418	-0-	68 1	475 3	Y	-0-	-0-	
02	896 N	461	-0-	-435	-0-	74 1	387 3	Y	-0-	-0-	

GATES 2016		WELL #: 30A		RRCID -> 204910		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352		
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	24 1	232 3	N	-0-	-0-	
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	32 1	227 3	N	-0-	-0-	
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	38 1	220 3	N	-0-	-0-	
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	49 1	220 3	N	-0-	-0-	
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	34 1	238 3	N	-0-	-0-	
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	38 1	202 3	N	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: F 36		RRCID -> 205629	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5202	- 5498	
M	O	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	
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	15 1	462 3	Y	-0-	-0-	
10	527 N	443	-0-	-84	-0-	14 1	429 3	Y	-0-	-0-	
11	480 N	406	-0-	-74	-0-	14 1	392 3	Y	-0-	-0-	
12	496 N	442	-0-	-54	-0-	14 1	428 3	Y	-0-	-0-	
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	10 1	376 3	Y	-0-	-0-	
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	16 1	342 3	Y	-0-	-0-	

GATES 1269		WELL #: 29A		RRCID -> 206636	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5046	- 5243			
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	108 1	1074 3	Y	-0-	32	
10	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	126 1	905 3	Y	-0-	32	
11	1230 N	1089	-0-	-141	-0-	161 1	928 3	Y	-0-	32	
12	1209 N	1003	-0-	-206	-0-	184 1	819 3	Y	-0-	32	
01	1023 N	873	-0-	-150	-0-	109 1	764 3	Y	-0-	32	
02	1008 N	744	-0-	-264	-0-	119 1	625 3	Y	-0-	32	

BLOCKER RANCH 1846		WELL #: 2		RRCID -> 206936	COMPL. DATE 10/28/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4754	- 4884			
09	300 N	30	-0-	-270	-0-	19 1	11 3	Y	-0-	-0-	
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	148 1	116 3	Y	-0-	-0-	
11	150 N	100	-0-	-50	-0-	71 1	29 3	Y	-0-	-0-	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	6 1	21 3	Y	-0-	-0-	
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	165 1	171 3	Y	-0-	-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-	-0-	

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 2		RRCID -> 207621	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5008	- 5015			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

APACHE 1037		WELL #: 1		RRCID -> 207623	COMPL. DATE 11/20/2004	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4973	- 5012			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	46 1	259 3	Y	-0-	-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	Y	-0-	-0-	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	23 1	13 3	Y	-0-	-0-	
01	248 N	105	-0-	-143	-0-	15 1	90 3	Y	-0-	-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	

GATES 1269		WELL #: 16A		RRCID -> 207624	COMPL. DATE 12/19/2004	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5050	- 5244			
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	14 1	141 3	Y	-0-	-0-	
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	19 1	134 3	Y	-0-	-0-	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	23 1	129 3	Y	-0-	-0-	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	29 1	127 3	Y	-0-	-0-	
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	19 1	135 3	Y	-0-	-0-	
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	22 1	113 3	Y	-0-	-0-	

GATES 1857		WELL #: 23A		RRCID -> 207626	COMPL. DATE 12/23/2004	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5256	- 5388			
09	14B2 EXT	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	1	1 8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	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 1857		WELL #: 27A		RRCID -> 207627		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5414 - 5446		
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
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		18
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		18
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		18
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y		18
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18

GATES 1857		WELL #: 22A		RRCID -> 207628		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5206 - 5324		
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	583	3	Y		-0-
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	33	1	562	3	Y		-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	88	1	530	3	Y		-0-
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	78	1	547	3	Y		-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	99	1	528	3	Y		-0-
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	101	1	463	3	Y		-0-

BRASK 2182		WELL #: 1SW		RRCID -> 207657		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 5506 - 5620		
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GATES 1267		WELL #: 15		RRCID -> 207876		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6946		PERF. 5539 - 6832		
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y		-0-
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y		-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	Y		-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	163	3	Y		-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	186	3	Y		-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	3	Y		-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 10		RRCID -> 210483		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5630		PERF. 5010 - 5271		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N		-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	N		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N		-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N		-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 3		RRCID -> 216345		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6037		PERF. 5686 - 5711		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GALVAN RANCH 2182		WELL #:		5	RRCID ->	217235	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5634 - 5656	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	217321	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5115 - 5241
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	27	1	828	3	Y	-0-	48
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-	48
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	9	1	693	3	Y	-0-	48
12	868 N	630	-0-	-238	-0-	630	3			Y	-0-	48
01	806 N	593	-0-	-213	-0-	593	3			Y	-0-	48
02	644 N	572	-0-	-72	-0-	10	1	562	3	Y	-0-	48

GATES "N" TR1		WELL #:		7	RRCID ->	217328	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5009 - 5149
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	122	1	1209	3	Y	-0-	12
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	231	1	1659	3	Y	-0-	12
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	263	1	1515	3	Y	-0-	12
12	1302 N	1025	-0-	-277	-0-	188	1	837	3	Y	-0-	12
01	1302 N	841	-0-	-461	-0-	105	1	736	3	Y	-0-	12
02	1176 N	745	-0-	-431	-0-	119	1	626	3	Y	-0-	12

GATES LW 1285		WELL #:		5H	RRCID ->	218278	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7102	PERF.	5800 - 6902
09	480 N	420	-0-	-60	-0-	13	1	407	3	Y	-0-	-0-
10	465 N	87	-0-	-378	-0-	87	3			Y	-0-	-0-
11	360 N	158	-0-	-202	-0-	2	1	156	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	249	-0-	-185	-0-	249	3			Y	-0-	-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-	-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	323	3	Y	-0-	-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		9	RRCID ->	230550	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5030 - 5158
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	148	1	1474	3	Y	-0-	-0-
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	193	1	1388	3	Y	-0-	-0-
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	220	1	1266	3	Y	-0-	-0-
12	1674 N	1046	-0-	-628	-0-	191	1	855	3	Y	-0-	-0-
01	1581 N	859	-0-	-722	-0-	107	1	752	3	Y	-0-	-0-
02	1400 N	649	-0-	-751	-0-	104	1	545	3	Y	-0-	-0-

GATES "N" TR5		WELL #:		5	RRCID ->	234922	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5122 - 5236
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-		50
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	82	1	1643	3	N	3	53
						3	9					
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	39	1	1431	3	N	6	58
						7	9					
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	30	1	1220	3	N	11	68
						12	9					
01	1736 N	361	-0-	-1375	-0-	10	1	351	3	N	-0-	68
*02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	46	1	1462	3	N	10	77
						11	9					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 1857		WELL #:		28A	RRCID ->	235219	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	5689	PERF.	5394 -	5402	
M	O	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
09	900 N	630	-0-	-270	-0-		46	1	584	3	Y	-0-		-0-
10	868 N	291	-0-	-577	-0-		16	1	275	3	Y	-0-		-0-
11	570 N	283	-0-	-287	-0-		41	1	242	3	Y	-0-		-0-
12	651 N	272	-0-	-379	-0-		34	1	238	3	Y	-0-		-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-		45	1	241	3	Y	-0-		-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-		44	1	204	3	Y	-0-		-0-

GATES 1290		WELL #:		3	RRCID ->	236428	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5335 -	5376	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 2016		WELL #:		18A	RRCID ->	236430	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5114 -	5215	
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		139	1	1377	3	Y	-0-		-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		187	1	1340	3	Y	-0-		-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		208	1	1198	3	Y	-0-		-0-
12	1426 N	1232	-0-	-194	-0-		225	1	1007	3	Y	-0-		-0-
01	1426 N	1163	-0-	-263	-0-		145	1	1018	3	Y	-0-		-0-
02	1288 N	1010	-0-	-278	-0-		162	1	848	3	Y	-0-		-0-

GATES "N" TR5		WELL #:		7	RRCID ->	240342	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5478 -	5523	
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-		550	3	15	9	N	14		37
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-		488	3	4	9	N	4	1 8	40
11	510 N	419	-0-	-91	-0-		419	3			N	-0-		40
12	589 N	348	-0-	-241	-0-		342	3	6	9	N	5		45
01	496 N	61	-0-	-435	-0-		20	1	41	3	N	-0-		45
02	392 N	210	-0-	-182	-0-		3	1	200	3	N	6	1 8	50
							7	9						

GATES 1270		WELL #:		31A	RRCID ->	242228	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5095 -	5261	
09	180 N	142	-0-	-38	-0-		13	1	129	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	73	-0-	-82	-0-		9	1	64	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	99	-0-	-51	-0-		15	1	84	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	85	-0-	-70	-0-		16	1	69	3	Y	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		13	1	89	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-		9	1	44	3	Y	-0-		-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		11	RRCID ->	242574	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5302 -	5400	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES "N" TR1				WELL #: 12	RRCID -> 247913	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5266	-		5372			
M	O	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
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	6			6
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			6
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			6
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	Y	-0-			6
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	-0-			6
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	27	1	142	3	Y	-0-			4

GATES "N" TR1				WELL #: 19B	RRCID -> 250181	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5093	-		5216			
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	88	1	877	3	Y	-0-			-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	112	1	806	3	Y	-0-			-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	126	1	725	3	Y	-0-			-0-
12	868 N	594	-0-	-274	-0-	109	1	485	3	Y	-0-			-0-
01	868 N	494	-0-	-374	-0-	62	1	432	3	Y	-0-			-0-
02	784 N	432	-0-	-352	-0-	69	1	363	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1				WELL #: 13	RRCID -> 253109	COMPL. DATE 12/17/2009	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5012	-		5310			
09	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	125	1	1245	3	Y	1			16
						1	9							
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			16
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			16
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	2			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

GATES "N" TR1				WELL #: 14H	RRCID -> 256767	COMPL. DATE 04/21/2010	TOTAL DEPTH 5067	PERF. 5820	-		8500			
09	5700 X	4674	-0-	-1026	-0-	428	1	4244	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
10	5611 X	4265	-0-	-1346	-0-	521	1	3735	3	N	8	8	8	-0-
						9	9							
11	5310 X	3778	-0-	-1532	-0-	558	1	3214	3	N	5	5	8	-0-
						6	9							
12	5270 X	3825	-0-	-1445	-0-	699	1	3118	3	N	7	7	8	-0-
						8	9							
01	4991 X	4346	-0-	-645	-0-	543	1	3803	3	N	-0-			-0-
*02	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	720	1	3774	3	N	6	6	8	-0-
						7	9							

GATES "N" TR5				WELL #: 8	RRCID -> 259078	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5454	-		5478			
09	14B2 EXT	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR4				WELL #: 5	RRCID -> 259100	COMPL. DATE 11/18/2010	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5076	-		5148			
09	2640 X	2331	-0-	-309	-0-	75	1	2256	3	N	-0-			53
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-			53
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	30	1	2195	3	N	-0-			53
12	2294 N	2185	-0-	-109	-0-	2185	3			N	-0-			53
01	0 W	2128	-0-	2128	2128	2128	3			N	-0-			53
02	0 W	1813	-0-	1813	3941	30	1	1783	3	N	-0-			53

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES "N" TR4		WELL #:		6	RRCID ->	268995	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5644 - 5654	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	5430 X	2658	-0-	-2772	-0-	85 1	2542 3	N	28				180
10	5611 X	3043	-0-	-2568	-0-	31 9	2885 3	N	58				238
11	4140 X	2167	-0-	-1973	-0-	94 1	2056 3	N	33	1	8		270
12	0 W	1292	-0-	1292	1292	64 9	1232 3	N	17				287
01	0 W	1101	-0-	1101	2393	75 1	1071 3	N	2	191	1		98
02	0 W	142	-0-	142	2535	36 9	126 3	N	9				107
						41 1							
						19 9							
						28 1							
						2 9							
						6 1							
						10 9							

MONTERREY PETROLEUM CORP.				577485									
APACHE		WELL #:		577485	RRCID ->	094501	COMPL. DATE	04/13/1981	TOTAL DEPTH	5338	PERF.	4756 - 4862	
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
		PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2003											

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957									
PETTY, O. S.		WELL #:		660957	RRCID ->	051179	COMPL. DATE	07/29/1971	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A	
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*03	713 N	712	-0-	-1	-0-	30 1	681 2	Y	1				2
*04	780 N	682	-0-	-98	-0-	1 9	654 2	Y	-0-				2
*05	806 N	704	-0-	-102	-0-	28 1	673 2	Y	1				3
*06	690 N	460	-0-	-230	-0-	30 1	440 2	Y	-0-				3
*07	713 N	216	-0-	-497	-0-	9 1	207 2	Y	-0-				3
*08	713 N	219	-0-	-494	-0-	10 1	209 2	Y	-0-				3
*09	450 N	178	-0-	-272	-0-	9 1	169 2	Y	-0-				3
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	9 1	243 2	Y	-0-				3
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12 1	251 2	Y	1				4
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	1 9	269 2	Y	-0-	4	1		-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	14 1	365 2	Y	-0-				-0-
*02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	20 1	452 2	Y	4	3	1		1
						21 1							
						4 9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

*03	930 N	929	-0-	-1	-0-	39 1	889 2	Y	1			2
						1 9						
*04	930 N	901	-0-	-29	-0-	37 1	863 2	Y	1			3
						1 9						
*05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	41 1	940 2	Y	1			4
						1 9						
*06	900 N	760	-0-	-140	-0-	33 1	727 2	Y	-0-			4
*07	930 N	792	-0-	-138	-0-	34 1	758 2	Y	-0-			4
*08	992 N	856	-0-	-136	-0-	40 1	816 2	Y	-0-			4
*09	750 N	737	-0-	-13	-0-	37 1	700 2	Y	-0-			4
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	25 1	659 2	Y	-0-			4
*11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	35 1	746 2	Y	1			5
						1 9						
*12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	45 1	845 2	Y	1	5	1	1
						1 9						
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	39 1	698 2	Y	-0-			1
*02	728 N	721	-0-	-7	-0-	32 1	683 2	Y	5	5	1	1
						6 9						

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A												

*03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	40 1	905 2	Y	1			2
						1 9						
*04	930 N	906	-0-	-24	-0-	37 1	868 2	Y	1			3
						1 9						
*05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	41 1	933 2	Y	1			4
						1 9						
*06	900 N	858	-0-	-42	-0-	38 1	820 2	Y	-0-			4
*07	930 N	829	-0-	-101	-0-	36 1	793 2	Y	-0-			4
*08	961 N	844	-0-	-117	-0-	40 1	804 2	Y	-0-			4
*09	870 N	712	-0-	-158	-0-	36 1	676 2	Y	-0-			4
*10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	24 1	631 2	Y	-0-			4
*11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	34 1	742 2	Y	1			5
						1 9						
*12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	41 1	773 2	Y	1	5	1	1
						1 9						
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	40 1	709 2	Y	-0-			1
*02	728 N	721	-0-	-7	-0-	32 1	683 2	Y	5	5	1	1
						6 9						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957												
PETTY, O. S.		WELL #: 119		RRCID -> 073362	COMPL. DATE 08/10/1977	TOTAL DEPTH 5450	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	904	2	Y	1			2
						1	9							
*04	930 N	895	-0-	-35	-0-	37	1	857	2	Y	1			3
						1	9							
*05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	Y	1			4
						1	9							
*06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	42	1	922	2	Y	-0-			4
*07	930 N	923	-0-	-7	-0-	40	1	883	2	Y	-0-			4
*08	961 N	817	-0-	-144	-0-	38	1	779	2	Y	-0-			4
*09	960 N	722	-0-	-238	-0-	36	1	686	2	Y	-0-			4
*10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	605	2	Y	-0-			4
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	35	1	756	2	Y	1			5
						1	9							
*12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	858	2	Y	1	5	1	1
						1	9							
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	Y	-0-			1
*02	728 N	716	-0-	-12	-0-	32	1	678	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

PETTY, O.S.		WELL #: 2015		RRCID -> 086016	COMPL. DATE 11/18/1979	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4859 - 5171							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

PETTY, O.S.		WELL #: 3020		RRCID -> 095057	COMPL. DATE 07/08/1981	TOTAL DEPTH 5740	PERF. 5048 - 5068							
*03	961 N	945	-0-	-16	-0-	40	1	904	2	Y	1			2
						1	9							
*04	930 N	899	-0-	-31	-0-	37	1	861	2	Y	1			3
						1	9							
*05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	Y	1			4
						1	9							
*06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-			4
*07	930 N	879	-0-	-51	-0-	38	1	841	2	Y	-0-			4
*08	961 N	859	-0-	-102	-0-	40	1	819	2	Y	-0-			4
*09	930 N	747	-0-	-183	-0-	38	1	709	2	Y	-0-			4
*10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	613	2	Y	-0-			4
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	1			5
						1	9							
*12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	859	2	Y	1	5	1	1
						1	9							
*01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	2	Y	-0-			1
*02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957		PETTY, O. S.		WELL #: 3011		RRCID -> 095519		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200			
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
*03	713 N	682	-0-	-31	-0-	29 1	652 2	Y	1				2
						1 9							
*04	780 N	693	-0-	-87	-0-	29 1	664 2	Y	-0-				2
*05	775 N	706	-0-	-69	-0-	30 1	675 2	Y	1				3
						1 9							
*06	660 N	657	-0-	-3	-0-	29 1	628 2	Y	-0-				3
*07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	34 1	764 2	Y	-0-				3
*08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	40 1	809 2	Y	-0-				3
*09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	33 1	631 2	Y	1				4
						1 9							
*10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	27 1	724 2	Y	-0-				4
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	39 1	833 2	Y	1				5
						1 9							
*12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	43 1	799 2	Y	-0-	4 1			1
*01	744 N	677	-0-	-67	-0-	36 1	641 2	Y	-0-				1
*02	812 N	720	-0-	-92	-0-	32 1	684 2	Y	4	4 1			1
						4 9							

PETTY, O. S.		WELL #: 4016		RRCID -> 097313		COMPL. DATE 11/23/1981			TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A				
*03	961 N	940	-0-	-21	-0-	40 1	899 2	Y	1				2
						1 9							
*04	930 N	901	-0-	-29	-0-	37 1	863 2	Y	1				3
						1 9							
*05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	41 1	933 2	Y	1				4
						1 9							
*06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	42 1	906 2	Y	-0-				4
*07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	40 1	899 2	Y	-0-				4
*08	961 N	856	-0-	-105	-0-	40 1	816 2	Y	-0-				4
*09	960 N	729	-0-	-231	-0-	37 1	692 2	Y	-0-				4
*10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	24 1	625 2	Y	-0-				4
*11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	35 1	744 2	Y	1				5
						1 9							
*12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	46 1	854 2	Y	1	5 1			1
						1 9							
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	39 1	707 2	Y	-0-				1
*02	728 N	718	-0-	-10	-0-	32 1	680 2	Y	5	5 1			1
						6 9							

PETTY, O. S. "B"		WELL #: 6017		RRCID -> 101260		COMPL. DATE 06/30/1982			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014				
*05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	Y	1				1
						1 9							
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7 1	162 2	Y	-0-				1
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1	198 2	Y	-0-				1
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 2	Y	-0-				1
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 2	Y	-0-				1
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8 1	212 2	Y	-0-				1
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10 1	222 2	Y	-0-				1
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17 1	322 2	Y	-0-	1 1			-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22 1	387 2	Y	-0-				-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15 1	320 2	Y	3	2 1			1
						3 9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957										
PETTY, O.S.		WELL #: 1017A		RRCID -> 143230	COMPL. DATE 12/02/1992	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4940	-		5016	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	42 1	976 2	Y	2	4 1		2
						2 9						
*04	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	45 1	994 2	Y	1			3
						1 9						
*05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	46 1	1055 2	Y	1	4 1		-0-
						1 9						
*06	990 N	738	-0-	-252	-0-	32 1	705 2	Y	1			1
						1 9						
*07	1085 N	571	-0-	-514	-0-	23 1	547 2	Y	1			2
						1 9						
*08	1116 N	593	-0-	-523	-0-	22 1	571 2	Y	-0-			2
*09	750 N	579	-0-	-171	-0-	23 1	556 2	Y	-0-	2 1		-0-
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	22 1	598 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	27 1	696 2	Y	2			2
						2 9						
*12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	38 1	953 2	Y	1	3 1		-0-
						1 9						
*01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	38 1	1029 2	Y	-0-			-0-
*02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	32 1	756 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						

PETTY, O. S.		WELL #: 116		RRCID -> 143749	COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5246	-		5252	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	40 1	905 2	Y	1			2
						1 9						
*04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	37 1	857 2	Y	1			3
						1 9						
*05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	41 1	935 2	Y	1			4
						1 9						
*06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	40 1	875 2	Y	-0-			4
*07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	37 1	832 2	Y	-0-			4
*08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	40 1	819 2	Y	-0-			4
*09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	37 1	695 2	Y	-0-			4
*10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	20 1	538 2	Y	-0-			4
*11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	37 1	800 2	Y	1			5
						1 9						
*12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	46 1	866 2	Y	1	5 1		1
						1 9						
*01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	40 1	711 2	Y	-0-			1
*02	784 N	716	-0-	-68	-0-	32 1	678 2	Y	5	5 1		1
						6 9						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957									
PETTY, O. S.		WELL #: 6019	RRCID -> 164129	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5161	-	5171		
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	EOM BALANCE		
*03	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	43 1	994 2	Y	2	4 1	2
						2 9					
*04	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	45 1	995 2	Y	1		3
						1 9					
*05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	46 1	1057 2	Y	1	4 1	-0-
						1 9					
*06	990 N	946	-0-	-44	-0-	41 1	903 2	Y	2		2
						2 9					
*07	1085 N	888	-0-	-197	-0-	35 1	852 2	Y	1		3
						1 9					
*08	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	38 1	968 2	Y	-0-		3
*09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	44 1	1086 2	Y	-0-	3 1	-0-
*10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	31 1	852 2	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
*11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	36 1	918 2	Y	2		2
						2 9					
*12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	39 1	985 2	Y	2	4 1	-0-
						2 9					
*01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	39 1	1041 2	Y	-0-		-0-
*02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	37 1	861 2	Y	4	4 1	-0-
						4 9					

PETTY, O. S.		WELL #: 3016	RRCID -> 165243	COMPL. DATE 10/29/1997	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5204	-	5210		
*03	961 N	935	-0-	-26	-0-	39 1	895 2	Y	1		2
						1 9					
*04	930 N	901	-0-	-29	-0-	37 1	863 2	Y	1		3
						1 9					
*05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	41 1	936 2	Y	1		4
						1 9					
*06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	40 1	876 2	Y	-0-		4
*07	930 N	881	-0-	-49	-0-	38 1	843 2	Y	-0-		4
*08	992 N	913	-0-	-79	-0-	43 1	870 2	Y	-0-		4
*09	930 N	740	-0-	-190	-0-	37 1	703 2	Y	-0-		4
*10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	22 1	588 2	Y	-0-		4
*11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	34 1	742 2	Y	1		5
						1 9					
*12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	45 1	831 2	Y	1	5 1	1
						1 9					
*01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	39 1	708 2	Y	-0-		1
*02	728 N	695	-0-	-33	-0-	31 1	660 2	Y	4	4 1	1
						4 9					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957												
PETTY RANCH		WELL #:	5014	RRCID ->	170396	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	5397	PERF.	4846 -	4976		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	1			2
						1	9							
*04	930 N	895	-0-	-35	-0-	37	1	857	2	Y	1			3
						1	9							
*05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	937	2	Y	1			4
						1	9							
*06	900 N	849	-0-	-51	-0-	37	1	812	2	Y	-0-			4
*07	930 N	897	-0-	-33	-0-	38	1	859	2	Y	-0-			4
*08	992 N	871	-0-	-121	-0-	41	1	830	2	Y	-0-			4
*09	840 N	715	-0-	-125	-0-	36	1	679	2	Y	-0-			4
*10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	24	1	635	2	Y	-0-			4
*11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	763	2	Y	1			5
						1	9							
*12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	851	2	Y	1	5	1	1
						1	9							
*01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	2	Y	-0-			1
*02	756 N	693	-0-	-63	-0-	31	1	658	2	Y	4	4	1	1
						4	9							

PETTY RANCH		WELL #:	9017	RRCID ->	170796	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	5061 -	5075		
*03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	39	1	884	2	Y	-0-			1
*04	930 N	907	-0-	-23	-0-	37	1	869	2	Y	1			2
						1	9							
*05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	41	1	927	2	Y	1			3
						1	9							
*06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	879	2	Y	-0-			3
*07	930 N	919	-0-	-11	-0-	39	1	880	2	Y	-0-			3
*08	961 N	876	-0-	-85	-0-	41	1	835	2	Y	-0-			3
*09	930 N	719	-0-	-211	-0-	36	1	683	2	Y	-0-			3
*10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	23	1	621	2	Y	1			4
						1	9							
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	721	2	Y	1			5
						1	9							
*12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	861	2	Y	-0-	5	1	-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	Y	-0-			-0-
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	Y	5	4	1	1
						6	9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
PETTY RANCH WELL #: 8018 RRCID -> 171672 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	-0-			1
*04	930 N	778	-0-	-152	-0-	32	1	745	2	Y	1			2
						1	9							
*05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	42	1	958	2	Y	1			3
						1	9							
*06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	41	1	887	2	Y	-0-			3
*07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	41	1	916	2	Y	-0-			3
*08	992 N	833	-0-	-159	-0-	39	1	794	2	Y	-0-			3
*09	930 N	745	-0-	-185	-0-	38	1	707	2	Y	-0-			3
*10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	Y	-0-			3
*11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	684	2	Y	1			4
						1	9							
*12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	46	1	853	2	Y	-0-	4	1	-0-
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	709	2	Y	-0-			-0-
*02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	5	4	1	1
						6	9							

PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957														
*03	713 N	699	-0-	-14	-0-	29	1	669	2	Y	1			2
						1	9							
*04	780 N	680	-0-	-100	-0-	28	1	652	2	Y	-0-			2
*05	806 N	710	-0-	-96	-0-	30	1	679	2	Y	1			3
						1	9							
*06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	2	Y	-0-			3
*07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	830	2	Y	-0-			3
*08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	-0-			3
*09	750 N	684	-0-	-66	-0-	34	1	649	2	Y	1			4
						1	9							
*10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	746	2	Y	-0-			4
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	Y	1			5
						1	9							
*12	713 N	648	-0-	-65	-0-	33	1	615	2	Y	-0-	4	1	1
*01	775 N	671	-0-	-104	-0-	35	1	636	2	Y	-0-			1
*02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	690	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057														
*03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	42	1	978	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
*04	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	45	1	993	2	Y	1			3
						1	9							
*05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	2	Y	1	4	1	-0-
						1	9							
*06	990 N	844	-0-	-146	-0-	37	1	805	2	Y	2			2
						2	9							
*07	1085 N	633	-0-	-452	-0-	25	1	608	2	Y	-0-			2
*08	1085 N	646	-0-	-439	-0-	24	1	622	2	Y	-0-			2
*09	840 N	600	-0-	-240	-0-	23	1	576	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
*10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	24	1	637	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	25	1	647	2	Y	1			1
						1	9							
*12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	38	1	955	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
*01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	38	1	1035	2	Y	-0-			-0-
*02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	34	1	790	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957												
PETTY RANCH		WELL #: 6014		RRCID -> 172602	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4945	-		5077				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	39	1	893	2	Y	-0-			1
*04	930 N	908	-0-	-22	-0-	37	1	870	2	Y	1			2
						1	9							
*05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	41	1	941	2	Y	1			3
						1	9							
*06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	42	1	913	2	Y	-0-			3
*07	930 N	901	-0-	-29	-0-	39	1	862	2	Y	-0-			3
*08	992 N	853	-0-	-139	-0-	40	1	813	2	Y	-0-			3
*09	960 N	710	-0-	-250	-0-	36	1	673	2	Y	1			4
						1	9							
*10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	578	2	Y	-0-			4
*11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	35	1	750	2	Y	1			5
						1	9							
*12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	850	2	Y	-0-	4	1	1
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	Y	-0-			1
*02	728 N	709	-0-	-19	-0-	32	1	673	2	Y	4	4	1	1
						4	9							

PETTY RANCH		WELL #: 1018		RRCID -> 173104	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH 5275	PERF. 5052	-		5070				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	40	1	906	2	Y	1			2
						1	9							
*04	930 N	813	-0-	-117	-0-	33	1	779	2	Y	1			3
						1	9							
*05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	42	1	950	2	Y	1			4
						1	9							
*06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	Y	-0-			4
*07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	2	Y	-0-			4
*08	992 N	848	-0-	-144	-0-	40	1	808	2	Y	-0-			4
*09	930 N	704	-0-	-226	-0-	35	1	669	2	Y	-0-			4
*10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	23	1	614	2	Y	-0-			4
*11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	Y	1			5
						1	9							
*12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	858	2	Y	1	5	1	1
						1	9							
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	Y	-0-			1
*02	700 N	676	-0-	-24	-0-	30	1	642	2	Y	4	4	1	1
						4	9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957										
PETTY RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 173318	COMPL. DATE 05/07/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5164	-	5240		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	42 1	981 2	Y	2	4 1		2
						2 9						
*04	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	44 1	992 2	Y	1			3
						1 9						
*05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	45 1	1053 2	Y	1	4 1		-0-
						1 9						
*06	990 N	829	-0-	-161	-0-	36 1	791 2	Y	2			2
						2 9						
*07	1085 N	603	-0-	-482	-0-	24 1	579 2	Y	-0-			2
*08	1085 N	588	-0-	-497	-0-	22 1	566 2	Y	-0-			2
*09	840 N	563	-0-	-277	-0-	22 1	540 2	Y	1	3 1		-0-
						1 9						
*10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	30 1	817 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	36 1	925 2	Y	2			2
						2 9						
*12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	38 1	958 2	Y	2	4 1		-0-
						2 9						
*01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	39 1	1045 2	Y	-0-			-0-
*02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	32 1	760 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						

PETTY RANCH		WELL #: 1118		RRCID -> 173648	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4935	-	5122		
*03	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	42 1	981 2	Y	2	4 1		2
						2 9						
*04	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	45 1	995 2	Y	1			3
						1 9						
*05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	46 1	1055 2	Y	1	4 1		-0-
						1 9						
*06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	44 1	952 2	Y	2			2
						2 9						
*07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	52 1	1255 2	Y	1			3
						1 9						
*08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	47 1	1211 2	Y	-0-			3
*09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	45 1	1114 2	Y	1	4 1		-0-
						1 9						
*10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	30 1	818 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	36 1	922 2	Y	2			2
						2 9						
*12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	38 1	950 2	Y	2	4 1		-0-
						2 9						
*01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	39 1	1038 2	Y	-0-			-0-
*02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	33 1	777 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	29 1	658 2	Y	1				2
						1 9							
*04	780 N	668	-0-	-112	-0-	27 1	641 2	Y	-0-				2
*05	775 N	674	-0-	-101	-0-	28 1	645 2	Y	1				3
						1 9							
*06	660 N	439	-0-	-221	-0-	19 1	420 2	Y	-0-				3
*07	682 N	215	-0-	-467	-0-	9 1	206 2	Y	-0-				3
*08	682 N	219	-0-	-463	-0-	10 1	209 2	Y	-0-				3
*09	450 N	310	-0-	-140	-0-	16 1	294 2	Y	-0-				3
*10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	13 1	359 2	Y	-0-				3
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	278 2	Y	1				4
						1 9							
*12	310 N	287	-0-	-23	-0-	15 1	272 2	Y	-0-	4 1			-0-
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19 1	337 2	Y	-0-				-0-
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18 1	381 2	Y	4	3 1			1
						4 9							

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062													
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	43 1	992 2	Y	2	4 1			2
						2 9							
*04	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	45 1	997 2	Y	1				3
						1 9							
*05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	45 1	1050 2	Y	1	4 1			-0-
						1 9							
*06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	54 1	1181 2	Y	2				2
						2 9							
*07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	54 1	1302 2	Y	2				4
						2 9							
*08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	48 1	1246 2	Y	-0-				4
*09	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	45 1	1102 2	Y	-0-	4 1			-0-
*10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	33 1	906 2	Y	4	4 1			-0-
						4 9							
*11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	36 1	935 2	Y	2				2
						2 9							
*12	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	39 1	963 2	Y	2	4 1			-0-
						2 9							
*01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	39 1	1041 2	Y	-0-				-0-
*02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	36 1	858 2	Y	4	4 1			-0-
						4 9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957											
PETTY RANCH		WELL #: 1218		RRCID -> 174694	COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5062	-	5150			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	43 1	992 2	Y		2	4 1		2
						2 9							
*04	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	45 1	998 2	Y		1			3
						1 9							
*05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	46 1	1058 2	Y		1	4 1		-0-
						1 9							
*06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	47 1	1032 2	Y		2			2
						2 9							
*07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	50 1	1195 2	Y		1			3
						1 9							
*08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	50 1	1285 2	Y		-0-			3
*09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	45 1	1113 2	Y		1	4 1		-0-
						1 9							
*10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	31 1	840 2	Y		4	4 1		-0-
						4 9							
*11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	36 1	934 2	Y		2			2
						2 9							
*12	1054 N	996	-0-	-58	-0-	38 1	956 2	Y		2	4 1		-0-
						2 9							
*01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	38 1	1027 2	Y		-0-			-0-
*02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	43 1	1004 2	Y		5	5 1		-0-
						6 9							

PETTY RANCH		WELL #: A 3		RRCID -> 175059	COMPL. DATE 10/21/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4982	-	5110			
*05	155 N	143	-0-	-12	-0-	6 1	136 2	Y		1			1
						1 9							
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	Y		-0-			1
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	201 2	Y		-0-			1
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 2	Y		-0-			1
*09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 2	Y		-0-			1
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	9 1	245 2	Y		-0-			1
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 1	250 2	Y		-0-			1
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14 1	258 2	Y		-0-	1 1		-0-
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18 1	325 2	Y		-0-			-0-
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	20 1	422 2	Y		4	3 1		1
						4 9							

PETTY RANCH		WELL #: 7018		RRCID -> 176725	COMPL. DATE 02/29/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4966	-	5150			
*03	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	43 1	996 2	Y		2	4 1		2
						2 9							
*04	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	44 1	993 2	Y		1			3
						1 9							
*05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	44 1	1017 2	Y		1	4 1		-0-
						1 9							
*06	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	44 1	956 2	Y		2			2
						2 9							
*07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	49 1	1180 2	Y		1			3
						1 9							
*08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	48 1	1228 2	Y		-0-			3
*09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	44 1	1080 2	Y		1	4 1		-0-
						1 9							
*10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	27 1	719 2	Y		3	3 1		-0-
						3 9							
*11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	36 1	917 2	Y		2			2
						2 9							
*12	1054 N	985	-0-	-69	-0-	38 1	945 2	Y		2	4 1		-0-
						2 9							
*01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	38 1	1036 2	Y		-0-			-0-
*02	896 N	886	-0-	-10	-0-	36 1	846 2	Y		4	4 1		-0-
						4 9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957											
PETTY RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 176726	COMPL. DATE 03/03/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4912	-	5040			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	41 1	956 2	Y	2	2	4 1		2
						2 9							
*04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	45 1	1005 2	Y	1	1			3
						1 9							
*05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	46 1	1057 2	Y	1	1	4 1		-0-
						1 9							
*06	960 N	751	-0-	-209	-0-	33 1	717 2	Y	1	1			1
						1 9							
*07	1085 N	579	-0-	-506	-0-	23 1	555 2	Y	1	1			2
						1 9							
*08	1116 N	678	-0-	-438	-0-	25 1	653 2	Y	-0-	-0-			2
*09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	32 1	789 2	Y	1	1	3 1		-0-
						1 9							
*10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	28 1	752 2	Y	3	3	3 1		-0-
						3 9							
*11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	31 1	796 2	Y	2	2			2
						2 9							
*12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	32 1	797 2	Y	1	1	3 1		-0-
						1 9							
*01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	39 1	1041 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	31 1	722 2	Y	4	4	4 1		-0-
						4 9							

PETTY RANCH		WELL #: 7019		RRCID -> 179556	COMPL. DATE 10/06/2000	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 4994	-	5174			
*03	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	43 1	1006 2	Y	2	2	4 1		2
						2 9							
*04	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	45 1	1001 2	Y	1	1			3
						1 9							
*05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	46 1	1057 2	Y	1	1	4 1		-0-
						1 9							
*06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	48 1	1055 2	Y	2	2			2
						2 9							
*07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	50 1	1198 2	Y	1	1			3
						1 9							
*08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	47 1	1219 2	Y	-0-	-0-			3
*09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	45 1	1101 2	Y	1	1	4 1		-0-
						1 9							
*10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	26 1	694 2	Y	3	3	3 1		-0-
						3 9							
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	24 1	620 2	Y	1	1			1
						1 9							
*12	1178 N	801	-0-	-377	-0-	31 1	768 2	Y	2	2	3 1		-0-
						2 9							
*01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	38 1	1024 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	36 1	844 2	Y	4	4	4 1		-0-
						4 9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957											
PETTY, O. S.		WELL #: 2016		RRCID -> 179829	COMPL. DATE 10/20/2000	TOTAL DEPTH 5775	PERF. 4876	-		5010			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	Y	1		2
						1	9						
*04	930 N	899	-0-	-31	-0-	37	1	861	2	Y	1		3
						1	9						
*05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	Y	1		4
						1	9						
*06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	41	1	892	2	Y	-0-		4
*07	930 N	902	-0-	-28	-0-	39	1	863	2	Y	-0-		4
*08	961 N	852	-0-	-109	-0-	40	1	812	2	Y	-0-		4
*09	930 N	700	-0-	-230	-0-	35	1	665	2	Y	-0-		4
*10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	23	1	614	2	Y	-0-		4
*11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	35	1	746	2	Y	1		5
						1	9						
*12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	851	2	Y	1	5 1	1
						1	9						
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	40	1	719	2	Y	-0-		1
*02	728 N	689	-0-	-39	-0-	31	1	654	2	Y	4	4 1	1
						4	9						

PETTY RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 180441	COMPL. DATE 12/16/2000	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5163	-		5230			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	42	1	987	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
*04	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	45	1	1000	2	Y	1		3
						1	9						
*05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	2	Y	1	4 1	-0-
						1	9						
*06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	964	2	Y	2		2
						2	9						
*07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	47	1	1139	2	Y	1		3
						1	9						
*08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1253	2	Y	-0-		3
*09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	2	Y	1	4 1	-0-
						1	9						
*10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	32	1	855	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	35	1	910	2	Y	2		2
						2	9						
*12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	38	1	950	2	Y	2	4 1	-0-
						2	9						
*01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	35	1	945	2	Y	-0-		-0-
*02	784 N	614	-0-	-170	-0-	25	1	586	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957										
PETTY RANCH		WELL #: 1318		RRCID -> 181145	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4964	-	5143		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	43 1	988 2	Y	2	4 1		2
						2 9						
*04	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	45 1	999 2	Y	1			3
						1 9						
*05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	46 1	1055 2	Y	1	4 1		-0-
						1 9						
*06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	53 1	1168 2	Y	2			2
						2 9						
*07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	56 1	1353 2	Y	2			4
						2 9						
*08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	49 1	1271 2	Y	-0-			4
*09	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	44 1	1090 2	Y	-0-	4 1		-0-
*10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	31 1	851 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
*11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	36 1	923 2	Y	2			2
						2 9						
*12	1178 N	1008	-0-	-170	-0-	39 1	967 2	Y	2	4 1		-0-
						2 9						
*01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	38 1	1035 2	Y	-0-			-0-
*02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	44 1	1034 2	Y	5	5 1		-0-
						6 9						

PETTY RANCH		WELL #: 8020		RRCID -> 181837	COMPL. DATE 03/02/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5340	-	5345		
*03	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	43 1	998 2	Y	2	4 1		2
						2 9						
*04	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	44 1	988 2	Y	1			3
						1 9						
*05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	46 1	1055 2	Y	1	4 1		-0-
						1 9						
*06	1020 N	887	-0-	-133	-0-	39 1	846 2	Y	2			2
						2 9						
*07	1054 N	878	-0-	-176	-0-	35 1	842 2	Y	1			3
						1 9						
*08	1116 N	880	-0-	-236	-0-	33 1	847 2	Y	-0-			3
*09	900 N	820	-0-	-80	-0-	32 1	788 2	Y	-0-	3 1		-0-
*10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	27 1	743 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	34 1	888 2	Y	2			2
						2 9						
*12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	38 1	955 2	Y	2	4 1		-0-
						2 9						
*01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	38 1	1024 2	Y	-0-			-0-
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	37 1	859 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	136	2	Y	1			1
						1	9							
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			1
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	-0-			1
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-			1
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-			1
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	Y	-0-			1
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-			1
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-	1	1	-0-
*01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-			-0-
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-	2	1	1
						3	9							

PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332

*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	42	1	985	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
*04	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	45	1	997	2	Y	1			3
						1	9							
*05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	1	4	1	-0-
						1	9							
*06	990 N	683	-0-	-307	-0-	30	1	652	2	Y	1			1
						1	9							
*07	1085 N	260	-0-	-825	-0-	10	1	249	2	Y	1			2
						1	9							
*08	1116 N	259	-0-	-857	-0-	10	1	249	2	Y	-0-			2
*09	690 N	232	-0-	-458	-0-	9	1	223	2	Y	-0-	2	1	-0-
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	314	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	19	1	497	2	Y	1			1
						1	9							
*12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	28	1	697	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	29	1	770	2	Y	-0-			-0-
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

*03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	43	1	997	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
*04	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	45	1	1003	2	Y	1			3
						1	9							
*05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	1	4	1	-0-
						1	9							
*06	1020 N	774	-0-	-246	-0-	34	1	739	2	Y	1			1
						1	9							
*07	1085 N	560	-0-	-525	-0-	22	1	537	2	Y	1			2
						1	9							
*08	1085 N	664	-0-	-421	-0-	25	1	639	2	Y	-0-			2
*09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	780	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
*10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	34	1	871	2	Y	2			2
						2	9							
*12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	39	1	963	2	Y	2	4	1	-0-
						2	9							
*01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	38	1	1031	2	Y	-0-			-0-
*02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	729	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 PETTY RANCH WELL #: 401 RRCID -> 183385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	29 1	656 2	Y	1			2
						1 9						
*04	780 N	673	-0-	-107	-0-	28 1	645 2	Y	-0-			2
*05	775 N	707	-0-	-68	-0-	30 1	676 2	Y	1			3
						1 9						
*06	660 N	619	-0-	-41	-0-	27 1	592 2	Y	-0-			3
*07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	32 1	718 2	Y	-0-			3
*08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	37 1	763 2	Y	-0-			3
*09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	33 1	628 2	Y	1			4
						1 9						
*10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	27 1	726 2	Y	-0-			4
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	40 1	860 2	Y	1			5
						1 9						
*12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	43 1	797 2	Y	-0-	4 1		1
*01	744 N	673	-0-	-71	-0-	35 1	638 2	Y	-0-			1
*02	840 N	732	-0-	-108	-0-	33 1	693 2	Y	5	5 1		1
						6 9						

PETTY RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 183988 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5151 - 5196

*03	961 N	949	-0-	-12	-0-	40 1	908 2	Y	1			2
						1 9						
*04	930 N	896	-0-	-34	-0-	37 1	858 2	Y	1			3
						1 9						
*05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	41 1	923 2	Y	1			4
						1 9						
*06	930 N	908	-0-	-22	-0-	40 1	868 2	Y	-0-			4
*07	930 N	910	-0-	-20	-0-	39 1	871 2	Y	-0-			4
*08	961 N	828	-0-	-133	-0-	39 1	789 2	Y	-0-			4
*09	900 N	715	-0-	-185	-0-	36 1	679 2	Y	-0-			4
*10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	26 1	684 2	Y	-0-			4
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	34 1	728 2	Y	1			5
						1 9						
*12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	44 1	828 2	Y	1	5 1		1
						1 9						
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	39 1	707 2	Y	-0-			1
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	32 1	679 2	Y	5	5 1		1
						6 9						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957										
PETTY RANCH		WELL #: 1217		RRCID -> 184001	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4816	- 4968			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	43 1	992 2	Y	2	4 1		2
						2 9						
*04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	45 1	995 2	Y	1			3
						1 9						
*05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	46 1	1057 2	Y	1	4 1		-0-
						1 9						
*06	990 N	808	-0-	-182	-0-	35 1	772 2	Y	1			1
						1 9						
*07	1085 N	564	-0-	-521	-0-	22 1	541 2	Y	1			2
						1 9						
*08	1116 N	618	-0-	-498	-0-	23 1	595 2	Y	-0-			2
*09	810 N	565	-0-	-245	-0-	22 1	542 2	Y	1	3 1		-0-
						1 9						
*10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	23 1	616 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
*11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	26 1	663 2	Y	1			1
						1 9						
*12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	31 1	775 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
*01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	38 1	1022 2	Y	-0-			-0-
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	32 1	743 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						

PETTY RANCH		WELL #: 7016		RRCID -> 185568	COMPL. DATE 10/03/2001	TOTAL DEPTH	5406	PERF. 5102	- 5150			
*03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	40 1	903 2	Y	-0-			1
*04	930 N	909	-0-	-21	-0-	38 1	870 2	Y	1			2
						1 9						
*05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	41 1	930 2	Y	1			3
						1 9						
*06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	42 1	914 2	Y	-0-			3
*07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	40 1	890 2	Y	-0-			3
*08	961 N	840	-0-	-121	-0-	39 1	801 2	Y	-0-			3
*09	960 N	728	-0-	-232	-0-	37 1	690 2	Y	1			4
						1 9						
*10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	25 1	660 2	Y	-0-			4
*11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	35 1	763 2	Y	1			5
						1 9						
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	45 1	844 2	Y	-0-	4 1		1
*01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	39 1	701 2	Y	-0-			1
*02	756 N	725	-0-	-31	-0-	33 1	688 2	Y	4	4 1		1
						4 9						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	42	1	985	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
*04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	45	1	1011	2	Y	1		3
						1	9						
*05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	Y	1	4 1	-0-
						1	9						
*06	990 N	954	-0-	-36	-0-	42	1	910	2	Y	2		2
						2	9						
*07	1085 N	982	-0-	-103	-0-	39	1	942	2	Y	1		3
						1	9						
*08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	47	1	1220	2	Y	-0-		3
*09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	44	1	1098	2	Y	1	4 1	-0-
						1	9						
*10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	28	1	746	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
*11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	33	1	860	2	Y	2		2
						2	9						
*12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	39	1	969	2	Y	2	4 1	-0-
						2	9						
*01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	38	1	1033	2	Y	-0-		-0-
*02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	37	1	860	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
*04	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	45	1	997	2	Y	1		3
						1	9						
*05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	1	4 1	-0-
						1	9						
*06	990 N	808	-0-	-182	-0-	35	1	772	2	Y	1		1
						1	9						
*07	1085 N	505	-0-	-580	-0-	20	1	484	2	Y	1		2
						1	9						
*08	1116 N	617	-0-	-499	-0-	23	1	594	2	Y	-0-		2
*09	810 N	577	-0-	-233	-0-	22	1	555	2	Y	-0-		-0-
*10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	602	2	Y	1		1
						1	9						
*12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	29	1	734	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
*01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	38	1	1027	2	Y	-0-		-0-
*02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	769	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	42	1	969	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
*04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	45	1	996	2	Y	1		3
						1	9						
*05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	1	4 1	-0-
						1	9						
*06	990 N	890	-0-	-100	-0-	39	1	849	2	Y	2		2
						2	9						
*07	1085 N	893	-0-	-192	-0-	36	1	856	2	Y	1		3
						1	9						
*08	1085 N	943	-0-	-142	-0-	35	1	908	2	Y	-0-		3
*09	900 N	894	-0-	-6	-0-	35	1	859	2	Y	-0-	3 1	-0-
*10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	716	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
*11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	32	1	814	2	Y	2		2
						2	9						
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	38	1	956	2	Y	2	4 1	-0-
						2	9						
*01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	39	1	1049	2	Y	-0-		-0-
*02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						

PETTY RANCH WELL #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250													
*03	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	43	1	991	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
*04	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	45	1	1003	2	Y	1		3
						1	9						
*05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	1	4 1	-0-
						1	9						
*06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	46	1	1015	2	Y	2		2
						2	9						
*07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	51	1	1228	2	Y	1		3
						1	9						
*08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	2	Y	-0-		3
*09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1087	2	Y	1	4 1	-0-
						1	9						
*10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	34	1	924	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
*11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	36	1	920	2	Y	2		2
						2	9						
*12	1054 N	996	-0-	-58	-0-	38	1	956	2	Y	2	4 1	-0-
						2	9						
*01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	38	1	1030	2	Y	-0-		-0-
*02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	39	1	906	2	Y	5	5 1	-0-
						6	9						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957										
PETTY RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 189032	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 5050	- 5056			
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	
*03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	43 1	995 2	Y	2	4 1	2	
						2 9						
*04	1050 N	1042	-0-	-8	-0-	45 1	996 2	Y	1		3	
						1 9						
*05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	45 1	1051 2	Y	1	4 1	-0-	
						1 9						
*06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	47 1	1026 2	Y	2		2	
						2 9						
*07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	50 1	1194 2	Y	1		3	
						1 9						
*08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	49 1	1252 2	Y	-0-		3	
*09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	45 1	1105 2	Y	1	4 1	-0-	
						1 9						
*10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	30 1	820 2	Y	4	4 1	-0-	
						4 9						
*11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	36 1	926 2	Y	2		2	
						2 9						
*12	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	39 1	963 2	Y	2	4 1	-0-	
						2 9						
*01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	39 1	1039 2	Y	-0-		-0-	
*02	896 N	862	-0-	-34	-0-	35 1	823 2	Y	4	4 1	-0-	
						4 9						

BRASK STATE 1846		WELL #: 1		RRCID -> 190574	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 5230	- 5250		
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	49 1	188 3	Y	-0-		1
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	33 1	135 3	Y	-0-		1
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	23 1	127 3	Y	-0-		1
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	28 1	159 3	Y	-0-		1
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15 1	186 3	Y	-0-		1
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14 1	211 3	Y	-0-		1

BRASK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 191119	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH	5449	PERF. 5032	- 5222		
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	110 1	421 3	Y	-0-		8
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	85 1	349 3	Y	1		9
						1 9					
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	60 1	334 3	Y	-0-		9
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	73 1	419 3	Y	6	12 1	3
						7 9					
01	434 N	359	-0-	-75	-0-	26 1	333 3	Y	-0-		3
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	22 1	346 3	Y	1		4
						1 9					

BRASK RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 191388	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5557	- 5597		
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957										
BRASK RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 191412	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5176 - 5279			
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
09		436 N	436	-0-	-0-	90 1	346 3	Y	-0-			19
10		725 N	725	-0-	-0-	141 1	583 3	Y	1			20
						1 9						
11		621 N	621	-0-	-0-	94 1	527 3	Y	-0-			20
12		640 N	640	-0-	-0-	93 1	538 3	Y	8	24	1	4
						9 9						
01		472 N	472	-0-	-0-	34 1	438 3	Y	-0-			4
*02		336 N	336	-0-	-0-	20 1	315 3	Y	1			5
						1 9						

BRASK STATE 1846		WELL #:		3	RRCID -> 191759	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4813 - 4994			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:		1	RRCID -> 191894	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH	5457	PERF. 5262 - 5288			
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	272 1	1045 3	Y	-0-			4
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	169 1	698 3	Y	-0-			4
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	132 1	737 3	Y	-0-			4
12	1364 N	986	-0-	-378	-0-	146 1	840 3	Y	-0-			4
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	69 1	874 3	Y	-0-			4
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	52 1	809 3	Y	-0-			4

BRASK RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 192473	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5030 - 5160			
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	184 1	707 3	Y	-0-			12
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	173 1	715 3	Y	1			13
						1 9						
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	118 1	659 3	Y	-0-			13
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	140 1	804 3	Y	11	19	1	5
						12 9						
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	52 1	659 3	Y	1			6
						1 9						
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	41 1	639 3	Y	2			8
						2 9						

BRASK STATE 1840S		WELL #:		3	RRCID -> 193627	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5152 - 5252			
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	42 1	161 3	Y	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	31 1	130 3	Y	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	22 1	121 3	Y	-0-			-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	28 1	161 3	Y	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 3	Y	-0-			-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	43 1	1000 2	Y	2	4 1	2			2
						2 9								
*04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	45 1	1005 2	Y	1					3
						1 9								
*05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	46 1	1059 2	Y	1	4 1				-0-
						1 9								
*06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	57 1	1250 2	Y	2					2
						2 9								
*07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	57 1	1373 2	Y	2					4
						2 9								
*08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	50 1	1275 2	Y	-0-					4
*09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	45 1	1111 2	Y	1	5 1				-0-
						1 9								
*10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	36 1	981 2	Y	5	5 1				-0-
						6 9								
*11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	37 1	942 2	Y	2					2
						2 9								
*12	1209 N	997	-0-	-212	-0-	38 1	957 2	Y	2	4 1				-0-
						2 9								
*01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	39 1	1047 2	Y	-0-					-0-
*02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	40 1	934 2	Y	5	5 1				-0-
						6 9								

PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985														
*03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	42 1	986 2	Y	2	4 1				2
						2 9								
*04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	45 1	991 2	Y	1					3
						1 9								
*05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	46 1	1059 2	Y	1	4 1				-0-
						1 9								
*06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	26 1	563 2	Y	1					1
						1 9								
*07	465 N	259	-0-	-206	-0-	10 1	249 2	Y	-0-					1
*08	465 N	267	-0-	-198	-0-	10 1	257 2	Y	-0-					1
*09	450 N	237	-0-	-213	-0-	9 1	227 2	Y	1	2 1				-0-
						1 9								
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	10 1	277 2	Y	1	1 1				-0-
						1 9								
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	12 1	312 2	Y	1					1
						1 9								
*12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	18 1	441 2	Y	1	2 1				-0-
						1 9								
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	28 1	753 2	Y	-0-					-0-
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	21 1	490 2	Y	2	2 1				-0-
						2 9								

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177														
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	178 1	683 3	Y	-0-					3
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	132 1	543 3	Y	-0-					3
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	91 1	509 3	Y	-0-					3
12	775 N	597	-0-	-178	-0-	88 1	509 3	Y	-0-					3
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	52 1	660 3	Y	-0-					3
*02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	46 1	714 3	Y	-0-					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		690 N	560	-0-	-130	-0-	116 1	444 3	Y	-0-		2
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	84 1	345 3	Y	-0-		2
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	64 1	357 3	Y	-0-		2
12		589 N	486	-0-	-103	-0-	72 1	414 3	Y	-0-		2
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	40 1	503 3	Y	-0-		2
*02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	33 1	517 3	Y	-0-		2

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136												
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	59 1	225 3	Y	-0-		1
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	50 1	208 3	Y	-0-		1
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	42 1	237 3	Y	-0-		1
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	47 1	270 3	Y	-0-		1
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	24 1	304 3	Y	-0-		1
*02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	20 1	306 3	Y	-0-		1

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326												
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	128 1	491 3	Y	-0-		2
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	205 1	847 3	Y	-0-		2
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	97 1	544 3	Y	-0-		2
12		692 N	692	-0-	-0-	-0-	102 1	590 3	Y	-0-		2
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	45 1	570 3	Y	-0-		2
*02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	36 1	561 3	Y	-0-		2

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142												
09		870 N	817	-0-	-53	-0-	169 1	648 3	Y	-0-		12
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	155 1	638 3	Y	1		13
							1 9					
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	106 1	592 3	Y	-0-		13
12		837 N	835	-0-	-2	-0-	122 1	702 3	Y	10	18 1	5
							11 9					
01		806 N	640	-0-	-166	-0-	47 1	593 3	Y	-0-		5
02		644 N	571	-0-	-73	-0-	35 1	534 3	Y	2		7
							2 9					

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376												
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	59 1	226 3	Y	-0-		2
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	48 1	200 3	Y	-0-		2
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	25 1	140 3	Y	-0-		2
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	34 1	197 3	Y	2	3 1	1
							2 9					
01		248 N	166	-0-	-82	-0-	12 1	154 3	Y	-0-		1
02		0 W	88	-0-	88	88	5 1	82 3	Y	1		2
							1 9					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
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-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370														
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-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386														
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-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334														
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	58	1	223	3	Y	-0-	5		
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	46	1	190	3	Y	-0-	5		
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-	5		
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	37	1	214	3	Y	3	7	1	1
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	15	1	191	3	Y	1			2
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-			2
PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176														
*03	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	42	1	973	2	Y	2	4	1	2
*04	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	45	1	1003	2	Y	1			3
*05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	1	4	1	-0-
*06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	45	1	989	2	Y	2			2
*07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	48	1	1157	2	Y	1			3
*08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	48	1	1228	2	Y	-0-			3
*09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	45	1	1104	2	Y	1	4	1	-0-
*10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	821	2	Y	4	4	1	-0-
*11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	935	2	Y	2			2
*12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	39	1	967	2	Y	2	4	1	-0-
*01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	38	1	1024	2	Y	-0-			-0-
*02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	38	1	889	2	Y	4	4	1	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957													
PETTY RANCH		WELL #: 9020R		RRCID -> 199663	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5094	-	5216					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	43	1	1004	2	Y	2	4	1		2
						2	9								
*04	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	45	1	998	2	Y	1				3
						1	9								
*05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	46	1	1060	2	Y	1	4	1		-0-
						1	9								
*06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	2	Y	2				2
						2	9								
*07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	60	1	1433	2	Y	2				4
						2	9								
*08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	47	1	1209	2	Y	-0-				4
*09	1320 N	1140	-0-	-180	-0-	44	1	1095	2	Y	1	5	1		-0-
						1	9								
*10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	33	1	884	2	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
*11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	37	1	943	2	Y	2				2
						2	9								
*12	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	39	1	978	2	Y	2	4	1		-0-
						2	9								
*01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	2	Y	-0-				-0-
*02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	44	1	1045	2	Y	5	5	1		-0-
						6	9								

PETTY RANCH		WELL #: 1222		RRCID -> 201876	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5065	-	5088					
*03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	41	1	961	2	Y	2	4	1		2
						2	9								
*04	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	44	1	989	2	Y	1				3
						1	9								
*05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
*06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-				-0-
*07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-				-0-
*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-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRASK STATE 1846		WELL #: 4		RRCID -> 202384	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH	5296	PERF. 5052	-	5064					
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	64	1	246	3	Y	-0-				14
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	43	1	177	3	Y	-0-				14
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190	3	Y	-0-				14
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	37	1	215	3	Y	-0-				14
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	Y	-0-				14
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	-0-				14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957													
PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	713 N	705	-0-	-8	-0-	30	1	674	2	Y	1		2
						1	9						
*04	780 N	679	-0-	-101	-0-	28	1	651	2	Y	-0-		2
*05	806 N	708	-0-	-98	-0-	30	1	677	2	Y	1		3
						1	9						
*06	690 N	641	-0-	-49	-0-	28	1	613	2	Y	-0-		3
*07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	Y	-0-		3
*08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	2	Y	-0-		3
*09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	Y	1		4
						1	9						
*10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	26	1	695	2	Y	-0-		4
*11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	791	2	Y	1		5
						1	9						
*12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	43	1	803	2	Y	-0-	4 1	1
*01	713 N	682	-0-	-31	-0-	36	1	646	2	Y	-0-		1
*02	784 N	740	-0-	-44	-0-	33	1	701	2	Y	5	5 1	1
						6	9						

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176													
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	175	1	671	3	Y	-0-		11
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	186	1	769	3	Y	1		12
						1	9						
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	120	1	672	3	Y	-0-		12
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	137	1	790	3	Y	11	18 1	5
						12	9						
01	775 N	720	-0-	-55	-0-	52	1	667	3	Y	1		6
						1	9						
02	700 N	639	-0-	-61	-0-	39	1	598	3	Y	2		8
						2	9						

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306													
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	6	1	25	3	Y	-0-		1
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	Y	-0-		1
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-		1
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957										
PETTY RANCH		WELL #: 1321		RRCID -> 209870	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 4960	-	5070		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	589 N	575	-0-	-14	-0-	24 1	550 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	24 1	545 2	Y	1			2
						1 9						
*05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	25 1	572 2	Y	-0-	2 1		-0-
*06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	26 1	567 2	Y	1			1
						1 9						
*07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	35 1	854 2	Y	1			2
						1 9						
*08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	34 1	864 2	Y	-0-			2
*09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	32 1	794 2	Y	1	3 1		-0-
						1 9						
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	27 1	742 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	35 1	899 2	Y	2			2
						2 9						
*12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	40 1	990 2	Y	2	4 1		-0-
						2 9						
*01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	38 1	1021 2	Y	-0-			-0-
*02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	22 1	528 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						

PETTY RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 210578	COMPL. DATE 05/21/2005	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4822	-	5139		
*03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	39 1	889 2	Y	-0-			1
*04	930 N	907	-0-	-23	-0-	37 1	869 2	Y	1			2
						1 9						
*05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	41 1	932 2	Y	1			3
						1 9						
*06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	41 1	889 2	Y	-0-			3
*07	930 N	919	-0-	-11	-0-	39 1	880 2	Y	-0-			3
*08	961 N	856	-0-	-105	-0-	40 1	816 2	Y	-0-			3
*09	930 N	707	-0-	-223	-0-	36 1	670 2	Y	1			4
						1 9						
*10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	22 1	576 2	Y	-0-			4
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	34 1	721 2	Y	1			5
						1 9						
*12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	46 1	865 2	Y	-0-	5 1		-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	39 1	705 2	Y	-0-			-0-
*02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	32 1	676 2	Y	5	4 1		1
						6 9						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957									
PETTY RANCH		WELL #: 1320		RRCID -> 212256	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH	5536	PERF. 4992	- 5334		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	43 1	993 2	Y	2	4 1	2
						2 9					
*04	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	45 1	1001 2	Y	1		3
						1 9					
*05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	45 1	1053 2	Y	1	4 1	-0-
						1 9					
*06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	53 1	1170 2	Y	2		2
						2 9					
*07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	56 1	1342 2	Y	2		4
						2 9					
*08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	47 1	1217 2	Y	-0-		4
*09	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	43 1	1073 2	Y	-0-	4 1	-0-
*10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	29 1	786 2	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	36 1	922 2	Y	2		2
						2 9					
*12	1147 N	998	-0-	-149	-0-	38 1	958 2	Y	2	4 1	-0-
						2 9					
*01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	39 1	1044 2	Y	-0-		-0-
*02	896 N	813	-0-	-83	-0-	33 1	776 2	Y	4	4 1	-0-
						4 9					

PETTY RANCH		WELL #: 1016		RRCID -> 212383	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH	5335	PERF. 4732	- 5035		
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9 1	207 2	Y	-0-	1 1	-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9 1	202 2	Y	1		1
						1 9					
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9 1	211 2	Y	-0-	1 1	-0-
*06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16 1	355 2	Y	1		1
						1 9					
*07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	23 1	550 2	Y	-0-		1
*08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	22 1	564 2	Y	-0-		1
*09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	21 1	511 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
*10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	22 1	587 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	27 1	687 2	Y	2		2
						2 9					
*12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	36 1	886 2	Y	1	3 1	-0-
						1 9					
*01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	39 1	1047 2	Y	-0-		-0-
*02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	33 1	776 2	Y	4	4 1	-0-
						4 9					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957											
PETTY RANCH		WELL #: 1518		RRCID -> 212385	COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH	5455	PERF. 4940	- 5262				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	42 1	966 2	Y	2	2	4 1		2
						2 9							
*04	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	44 1	994 2	Y	1	1			3
						1 9							
*05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	45 1	1054 2	Y	1	1	4 1		-0-
						1 9							
*06	990 N	942	-0-	-48	-0-	41 1	899 2	Y	2	2			2
						2 9							
*07	1085 N	878	-0-	-207	-0-	35 1	842 2	Y	1	1			3
						1 9							
*08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	49 1	1264 2	Y	-0-	-0-			3
*09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	45 1	1114 2	Y	-0-	-0-	3 1		-0-
*10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	30 1	806 2	Y	4	4	4 1		-0-
						4 9							
*11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	35 1	908 2	Y	2	2			2
						2 9							
*12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	39 1	975 2	Y	2	2	4 1		-0-
						2 9							
*01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	38 1	1037 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	36 1	855 2	Y	4	4	4 1		-0-
						4 9							

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	43 1	1004 2	Y	2	2	4 1		2
						2 9							
*04	1080 N	969	-0-	-111	-0-	42 1	926 2	Y	1	1			3
						1 9							
*05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	45 1	1053 2	Y	1	1	4 1		-0-
						1 9							
*06	1020 N	954	-0-	-66	-0-	42 1	910 2	Y	2	2			2
						2 9							
*07	992 N	897	-0-	-95	-0-	36 1	860 2	Y	1	1			3
						1 9							
*08	1085 N	922	-0-	-163	-0-	34 1	888 2	Y	-0-	-0-			3
*09	960 N	925	-0-	-35	-0-	36 1	889 2	Y	-0-	-0-	3 1		-0-
*10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	28 1	764 2	Y	4	4	4 1		-0-
						4 9							
*11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	35 1	897 2	Y	2	2			2
						2 9							
*12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	39 1	966 2	Y	2	2	4 1		-0-
						2 9							
*01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	38 1	1027 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	36 1	841 2	Y	4	4	4 1		-0-
						4 9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957															
PETTY RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 213483 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4858 - 4984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		1612 N	1542	-0-	-70	-0-	68 1	1473 2	Y		1				3
							1 9								
*04		1500 N	1483	-0-	-17	-0-	64 1	1418 2	Y		1				4
							1 9								
*05		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	70 1	1525 2	Y		2				6
							2 9								
*06		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	79 1	1643 2	Y		-0-				6
*07		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	78 1	1672 2	Y		-0-				6
*08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	78 1	1508 2	Y		-0-				6
*09		1500 N	1281	-0-	-219	-0-	68 1	1212 2	Y		1				7
							1 9								
*10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	49 1	1253 2	Y		-0-				7
*11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	66 1	1364 2	Y		2				9
							2 9								
*12		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	86 1	1524 2	Y		-0-	8 1			1
*01		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	75 1	1273 2	Y		-0-				1
*02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	66 1	1321 2	Y		11	9 1			3
							12 9								

BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 5343															
09		120 N	71	-0-	-49	-0-	15 1	56 3	Y		-0-				1
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	5 1	22 3	Y		1				2
							1 9								
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	7 1	39 3	Y		-0-				2
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	17 1	97 3	Y		1	2 1			1
							1 9								
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	Y		-0-				1
02		56 N	7	-0-	-49	-0-	7 3		Y		-0-				1

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229															
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	162 1	620 3	Y		-0-				3
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	147 1	605 3	Y		-0-				3
11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	115 1	644 3	Y		-0-				3
12		925 N	925	-0-	-0-	-0-	137 1	788 3	Y		-0-				3
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	67 1	856 3	Y		-0-				3
*02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	48 1	737 3	Y		-0-				3

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330															
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	94 1	359 3	Y		-0-				1
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	72 1	299 3	Y		-0-				1
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	58 1	326 3	Y		-0-				1
12		465 N	423	-0-	-42	-0-	63 1	360 3	Y		-0-				1
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	32 1	409 3	Y		-0-				1
*02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	26 1	397 3	Y		-0-				1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957										
PETTY RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 217457	COMPL. DATE 02/21/2006	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 4998	- 5124			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	29 1	664 2	Y	1			2
						1 9						
*04	780 N	664	-0-	-116	-0-	27 1	637 2	Y	-0-			2
*05	775 N	682	-0-	-93	-0-	29 1	652 2	Y	1			3
						1 9						
*06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	31 1	685 2	Y	-0-			3
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	35 1	791 2	Y	-0-			3
*08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38 1	780 2	Y	-0-			3
*09	720 N	631	-0-	-89	-0-	32 1	598 2	Y	1			4
						1 9						
*10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	23 1	613 2	Y	-0-			4
*11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	34 1	738 2	Y	1			5
						1 9						
*12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	40 1	748 2	Y	-0-	4 1		1
*01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	35 1	630 2	Y	-0-			1
*02	728 N	707	-0-	-21	-0-	32 1	671 2	Y	4	4 1		1
						4 9						

PETTY RANCH		WELL #: 1119		RRCID -> 218790	COMPL. DATE 03/12/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5006	- 5183			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	42 1	972 2	Y	2	4 1		2
						2 9						
*04	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	44 1	991 2	Y	1			3
						1 9						
*05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	46 1	1057 2	Y	1	4 1		-0-
						1 9						
*06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	47 1	1038 2	Y	2			2
						2 9						
*07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	53 1	1277 2	Y	1			3
						1 9						
*08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	48 1	1233 2	Y	-0-			3
*09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	45 1	1106 2	Y	1	4 1		-0-
						1 9						
*10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	32 1	863 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
*11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	37 1	949 2	Y	2			2
						2 9						
*12	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	39 1	967 2	Y	2	4 1		-0-
						2 9						
*01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	38 1	1029 2	Y	-0-			-0-
*02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	45 1	1057 2	Y	5	5 1		-0-
						6 9						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957												
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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	Y	1			2
						1	9							
*04	930 N	907	-0-	-23	-0-	37	1	869	2	Y	1			3
						1	9							
*05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	40	1	918	2	Y	1			4
						1	9							
*06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	Y	-0-			4
*07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	-0-			4
*08	961 N	848	-0-	-113	-0-	40	1	808	2	Y	-0-			4
*09	960 N	721	-0-	-239	-0-	36	1	685	2	Y	-0-			4
*10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	23	1	624	2	Y	-0-			4
*11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	749	2	Y	1			5
						1	9							
*12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	842	2	Y	1	5	1	1
						1	9							
*01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	711	2	Y	-0-			1
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

PETTY RANCH		WELL #: 9019		RRCID -> 221761	COMPL. DATE 07/14/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5015	-	5189				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	44	1	1011	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
*04	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	45	1	995	2	Y	1			3
						1	9							
*05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	1	4	1	-0-
						1	9							
*06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	53	1	1165	2	Y	2			2
						2	9							
*07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	54	1	1305	2	Y	2			4
						2	9							
*08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	47	1	1222	2	Y	-0-			4
*09	1230 N	1137	-0-	-93	-0-	44	1	1093	2	Y	-0-	4	1	-0-
*10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	31	1	852	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	929	2	Y	2			2
						2	9							
*12	1178 N	989	-0-	-189	-0-	38	1	949	2	Y	2	4	1	-0-
						2	9							
*01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	39	1	1056	2	Y	-0-			-0-
*02	896 N	892	-0-	-4	-0-	36	1	852	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

BRASK STATE 1846		WELL #: 7		RRCID -> 223370	COMPL. DATE 11/09/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5291	-	5325				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	71	1	272	3	Y	-0-			1
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	65	1	268	3	Y	-0-			1
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	44	1	244	3	Y	-0-			1
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	57	1	326	3	Y	-0-			1
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	-0-			1
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	Y	-0-			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957															
PETTY RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 241748 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4880 - 5030															
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			
*03		961 N	943	-0-	-18	-0-	40	1	903	2	N	-0-	1		
*04		930 N	877	-0-	-53	-0-	36	1	840	2	N	-0-	2		
							1	9							
*05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	41	1	925	2	N	1	3		
							1	9							
*06		900 N	885	-0-	-15	-0-	39	1	846	2	N	-0-	3		
*07		899 N	879	-0-	-20	-0-	38	1	841	2	N	-0-	3		
*08		961 N	847	-0-	-114	-0-	40	1	807	2	N	-0-	3		
*09		900 N	720	-0-	-180	-0-	36	1	684	2	N	-0-	3		
*10		868 N	698	-0-	-170	-0-	25	1	673	2	N	-0-	3		
*11		810 N	728	-0-	-82	-0-	32	1	695	2	N	1	4		
							1	9							
*12		873 N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	N	-0-	4	1	-0-
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	N	-0-	-0-		
*02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	N	5	4	1	1
							6	9							

PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086															
*03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	N	1	2		
							1	9							
*04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	671	2	N	-0-	2		
*05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	680	2	N	1	3		
							1	9							
*06		600 N	460	-0-	-140	-0-	20	1	440	2	N	-0-	3		
*07		620 N	229	-0-	-391	-0-	10	1	219	2	N	-0-	3		
*08		620 N	222	-0-	-398	-0-	10	1	212	2	N	-0-	3		
*09		450 N	177	-0-	-273	-0-	9	1	168	2	N	-0-	3		
*10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	-0-	3		
*11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	1	4		
							1	9							
*12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-	4	1	-0-
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	N	-0-	-0-		
*02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	3	2	1	1
							3	9							

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296															
09		1800 X	1781	-0-	-19	-0-	368	1	1413	3	N	-0-	32		
10		1860 X	995	-0-	-865	-0-	194	1	800	3	N	1	33		
							1	9							
11		1800 X	643	-0-	-1157	-0-	97	1	546	3	N	-0-	33		
12		1860 X	767	-0-	-1093	-0-	112	1	645	3	N	9	38	1	4
							10	9							
01		992 N	488	-0-	-504	-0-	36	1	451	3	N	1	5		
							1	9							
02		588 N	475	-0-	-113	-0-	29	1	445	3	N	1	6		
							1	9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957											
PETTY RANCH		WELL #: 8012	RRCID -> 243882	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4872	- 5000						
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
*03	837 N	701	-0-	-136	-0-	29	1	671	2	N	1		2
						1	9						
*04	780 N	677	-0-	-103	-0-	28	1	649	2	N	-0-		2
*05	775 N	709	-0-	-66	-0-	30	1	678	2	N	1		3
						1	9						
*06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	772	2	N	-0-		3
*07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	41	1	919	2	N	-0-		3
*08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	2	N	-0-		3
*09	810 N	669	-0-	-141	-0-	34	1	634	2	N	1		4
						1	9						
*10	961 N	749	-0-	-212	-0-	27	1	722	2	N	-0-		4
*11	840 N	813	-0-	-27	-0-	36	1	776	2	N	1		5
						1	9						
*12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	N	-0-	4 1	1
*01	744 N	677	-0-	-67	-0-	36	1	641	2	N	-0-		1
*02	756 N	744	-0-	-12	-0-	33	1	705	2	N	5	5 1	1
						6	9						

PETTY RANCH		WELL #: 1215	RRCID -> 248183	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4875	- 5010						
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
*03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	N	1		2
						1	9						
*04	930 N	909	-0-	-21	-0-	38	1	870	2	N	1		3
						1	9						
*05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	41	1	930	2	N	1		4
						1	9						
*06	930 N	855	-0-	-75	-0-	38	1	817	2	N	-0-		4
*07	930 N	759	-0-	-171	-0-	33	1	726	2	N	-0-		4
*08	961 N	842	-0-	-119	-0-	39	1	803	2	N	-0-		4
*09	870 N	717	-0-	-153	-0-	36	1	681	2	N	-0-		4
*10	744 N	668	-0-	-76	-0-	24	1	644	2	N	-0-		4
*11	810 N	796	-0-	-14	-0-	35	1	760	2	N	1		5
						1	9						
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	853	2	N	1	5 1	1
						1	9						
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	40	1	719	2	N	-0-		1
*02	756 N	715	-0-	-41	-0-	32	1	677	2	N	5	5 1	1
						6	9						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957										
PETTY RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 248282	COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH	5590	PERF. 4918	- 5105			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	42 1	971 2	N	2	4 1		2
						2 9						
*04	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	45 1	997 2	N	1			3
						1 9						
*05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	46 1	1057 2	N	1	4 1		-0-
						1 9						
*06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	54 1	1177 2	N	2			2
						2 9						
*07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	55 1	1333 2	N	2			4
						2 9						
*08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	48 1	1239 2	N	-0-			4
*09	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	45 1	1118 2	N	-0-	4 1		-0-
*10	1240 N	825	-0-	-415	-0-	29 1	792 2	N	4	4 1		-0-
						4 9						
*11	1200 N	934	-0-	-266	-0-	35 1	897 2	N	2			2
						2 9						
*12	1209 N	998	-0-	-211	-0-	38 1	958 2	N	2	4 1		-0-
						2 9						
*01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	37 1	997 2	N	-0-			-0-
*02	868 N	720	-0-	-148	-0-	29 1	687 2	N	4	4 1		-0-
						4 9						

PETTY RANCH		WELL #: 1919		RRCID -> 248362	COMPL. DATE 06/23/2008	TOTAL DEPTH	5627	PERF. 5000	- 5181			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	43 1	994 2	N	2	4 1		2
						2 9						
*04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	45 1	997 2	N	1			3
						1 9						
*05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	46 1	1059 2	N	1	4 1		-0-
						1 9						
*06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	49 1	1082 2	N	2			2
						2 9						
*07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	54 1	1310 2	N	1			3
						1 9						
*08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	49 1	1249 2	N	-0-			3
*09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	45 1	1117 2	N	1	4 1		-0-
						1 9						
*10	992 N	933	-0-	-59	-0-	33 1	896 2	N	4	4 1		-0-
						4 9						
*11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	36 1	939 2	N	2			2
						2 9						
*12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	38 1	953 2	N	2	4 1		-0-
						2 9						
*01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	38 1	1035 2	N	-0-			-0-
*02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	39 1	916 2	N	5	5 1		-0-
						6 9						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957		PETTY RANCH		WELL #: 2119		RRCID -> 248369		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 5008 - 5194	
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		
*03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	43 1	1002 2	N	2	4 1	2		
						2 9							
*04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	45 1	998 2	N	1		3		
						1 9							
*05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	46 1	1057 2	N	1	4 1	-0-		
						1 9							
*06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	49 1	1072 2	N	2		2		
						2 9							
*07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	54 1	1292 2	N	1		3		
						1 9							
*08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	48 1	1240 2	N	-0-		3		
*09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	44 1	1088 2	N	1	4 1	-0-		
						1 9							
*10	930 N	899	-0-	-31	-0-	32 1	863 2	N	4	4 1	-0-		
						4 9							
*11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	36 1	930 2	N	2		2		
						2 9							
*12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	39 1	963 2	N	2	4 1	-0-		
						2 9							
*01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	39 1	1038 2	N	-0-		-0-		
*02	840 N	828	-0-	-12	-0-	34 1	790 2	N	4	4 1	-0-		
						4 9							

PETTY RANCH		WELL #: 1620		RRCID -> 248374		COMPL. DATE 07/28/2008				TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126		
*03	961 N	932	-0-	-29	-0-	39 1	892 2	N	1		2	
						1 9						
*04	930 N	899	-0-	-31	-0-	37 1	861 2	N	1		3	
						1 9						
*05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	41 1	920 2	N	1		4	
						1 9						
*06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	41 1	891 2	N	-0-		4	
*07	930 N	901	-0-	-29	-0-	39 1	862 2	N	-0-		4	
*08	961 N	869	-0-	-92	-0-	41 1	828 2	N	-0-		4	
*09	930 N	696	-0-	-234	-0-	35 1	661 2	N	-0-		4	
*10	899 N	678	-0-	-221	-0-	25 1	653 2	N	-0-		4	
*11	840 N	743	-0-	-97	-0-	33 1	709 2	N	1		5	
						1 9						
*12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	46 1	851 2	N	1	5 1	1	
						1 9						
*01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	40 1	716 2	N	-0-		1	
*02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	32 1	678 2	N	5	5 1	1	
						6 9						

BRASK STATE 1846		WELL #: 8		RRCID -> 250613		COMPL. DATE 08/17/2007				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		RRCID -> 050573		COMPL. DATE 03/11/1970				TOTAL DEPTH 5633 PERF. N/A		
GATES RANCH		WELL #: D 2										
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	23 1	47 2	Y	-0-		13	
10	186 N	125	-0-	-61	-0-	38 1	87 2	Y	-0-		13	
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	30 1	30 2	Y	-0-		13	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		13	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		13	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		13	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			3
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	Y	-0-			3
11	10 N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			3
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			3

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A														
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	51	1	103	2	Y	-0-			6
10	279 N	160	-0-	-119	-0-	49	1	111	2	Y	-0-			6
11	360 N	73	-0-	-287	-0-	36	1	37	2	Y	-0-			6
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			6
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			6
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			6

GATES E WELL #: 1 RRCID -> 068506 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A														
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	-0-			20
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	Y	-0-			20
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			20
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			20
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			20
02	0 N	-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														
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	28	1	56	2	Y	-0-			5
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	37	1	85	2	Y	-0-			5
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	20	1	21	2	Y	-0-			5
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	52	1	145	2	Y	-0-			5
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-			5
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			5

GATES E WELL #: 9 RRCID -> 074456 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A														
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	-0-			20
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	Y	-0-			20
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			20
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			20
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520														
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-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES E WELL #: 3 RRCID -> 074956 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5302 - 5380														
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	Y	-0-			4
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	2	Y	-0-			4
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			4
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			4
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883								
GATES RANCH		WELL #:	1289	RRCID ->	077961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5324 -	5372
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
09		21 N	21	-0-	-0-	7 1	14 2	Y	-0-		-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	10 1	23 2	Y	-0-		-0-
11		9 N	2	-0-	-7	1 1	1 2	Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-		-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2			Y	-0-		-0-

GATES RANCH		WELL #:	D 5	RRCID ->	078490	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A	
09		70 N	70	-0-	-0-	23 1	47 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	124	-0-	124	38 1	86 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	18	-0-	18	9 1	9 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		142 N	-0-	-0-	-142			Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES RANCH		WELL #:	D 8	RRCID ->	081553	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5460 -	5480
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH		WELL #:	M 1	RRCID ->	083495	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5358 -	5428
09		46 N	46	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-		2
10		31 N	22	-0-	-9	3 1	19 2	Y	-0-		2
11		5 N	-0-	-0-	-5			Y	-0-		2
12		62 N	-0-	-0-	-62			Y	-0-		2
01		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-		2
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

GATES "D"		WELL #:	9	RRCID ->	117931	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5170 -	5294
09		81 N	81	-0-	-0-	27 1	54 2	Y	-0-		4
10		124 N	124	-0-	-0-	38 1	86 2	Y	-0-		4
11		30 N	20	-0-	-10	10 1	10 2	Y	-0-		4
12		93 N	-0-	-0-	-93			Y	-0-		4
01		124 N	-0-	-0-	-124			Y	-0-		4
02		28 N	-0-	-0-	-28			Y	-0-		4

GATES "H"		WELL #:	8	RRCID ->	117960	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5270 -	5430
09		58 N	58	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	-0-		2
10		31 N	30	-0-	-1	4 1	26 2	Y	-0-		2
11		5 N	-0-	-0-	-5			Y	-0-		2
12		62 N	-0-	-0-	-62			Y	-0-		2
01		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-		2
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

GATES E		WELL #:	14	RRCID ->	117961	COMPL. DATE	08/17/1985	TOTAL DEPTH	5749	PERF. 5320 -	5396
09		498 N	498	-0-	-0-	25 1	473 2	Y	-0-		3
10		254 N	254	-0-	-0-	32 1	222 2	Y	-0-		3
11		120 N	-0-	-0-	-120			Y	-0-		3
12		124 N	-0-	-0-	-124			Y	-0-		3
01		124 N	-0-	-0-	-124			Y	-0-		3
02		0 N	-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	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
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	Y	-0-			3
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	4 1	27 2	Y	-0-			3
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			3
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			3
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

GATES "D"				WELL #: 11	RRCID -> 120417	COMPL. DATE 07/29/1985	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5196	-		5314		
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	39 1	78 2	Y	-0-			11
10		217 N	104	-0-	-113	-0-	32 1	72 2	Y	-0-			11
11		60 N	29	-0-	-31	-0-	14 1	15 2	Y	-0-			11
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			11
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			11
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			11

GATES RANCH "D"				WELL #: 10	RRCID -> 120805	COMPL. DATE 08/30/1985	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5148	-		5264		
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	29 1	58 2	Y	-0-			4
10		DLQ G-10	157	-0-	157	-0-	48 1	109 2	Y	-0-			4
11		DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	15 1	15 2	Y	-0-			4
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01		187 N	-0-	-0-	-187	-0-			Y	-0-			4
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

GATES 05S				WELL #: E4	RRCID -> 141903	COMPL. DATE 06/18/1992	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5620	-		5625		
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	20 1	387 2	Y	-0-			2
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	27 1	184 2	Y	-0-			2
11		120 N	2	-0-	-118	-0-	2 2		Y	-0-			2
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			2
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			2
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			2

GATES E				WELL #: 13	RRCID -> 142373	COMPL. DATE 07/31/1992	TOTAL DEPTH 5799	PERF. 5266	-		5390		
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	24 1	468 2	Y	-0-			4
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	30 1	208 2	Y	-0-			4
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			4
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			4
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

GATES RANCH				WELL #: D 4	RRCID -> 143020	COMPL. DATE 11/06/1992	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5270	-		5290		
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	25 1	50 2	Y	-0-			5
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	35 1	80 2	Y	-0-			5
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	9 1	10 2	Y	-0-			5
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			5
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			5
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			5

GATES B				WELL #: 1994	RRCID -> 143274	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5208	-		5238		
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	38 1	77 2	Y	-0-			5
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	34 1	78 2	Y	-0-			5
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	31 1	32 2	Y	-0-			5
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			5
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			5
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31 1	589 2	Y	-0-		2
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	27 1	187 2	Y	-0-		2
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		2
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		2
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		2
02	0 N	-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			
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	26 1	53 2	Y	-0-		4
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	38 1	87 2	Y	-0-		4
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		4
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	69 1	190 2	Y	-0-		4
01	124 N	35	-0-	-89	-0-	35 2		Y	-0-		4
02	0 N	-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			
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	Y	-0-		2
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	Y	-0-		2
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		2
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		2
02	0 N	-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			
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	-0-		2
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	Y	-0-		2
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		2
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

GATES RANCH COMPANY		WELL #: 4G		RRCID -> 145563		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5423 - 5438			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES B		WELL #: 2994		RRCID -> 174094		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417			
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	44 1	89 2	Y	-0-		17
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	31 1	71 2	Y	-0-		17
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	72 1	73 2	Y	-0-		17
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		17
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		17
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-		17

GATES RANCH "LE"		WELL #: 107A		RRCID -> 175688		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		13
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		13
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

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	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	EOM BALANCE
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-		28 1	57 2	Y	-0-		5
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-		34 1	77 2	Y	-0-		5
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		5
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		5
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		5
02	0 N	-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	
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-		28 1	57 2	Y	-0-		9
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-		34 1	77 2	Y	-0-		9
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		9
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		9
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		9
02	0 N	-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	
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-		6 1	108 2	Y	-0-		1
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-		5 1	37 2	Y	-0-		1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		1
02	0 N	-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	
09	390 N	115	-0-	-275	-0-		6 1	109 2	Y	-0-		6
10	403 N	49	-0-	-354	-0-		6 1	43 2	Y	-0-		6
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		6
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		6
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		6
02	0 N	-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	
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-		244 1	495 2	Y	-0-		18
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-		65 1	149 2	Y	-0-		18
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-		120 1	123 2	Y	-0-		18
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		18
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		18
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-		18

GATES RANCH "Y"		WELL #:	3012	RRCID ->	181162	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5679 - 5684	
09	120 N	101	-0-	-19	-0-		5 1	96 2	Y	-0-		1
10	93 N	42	-0-	-51	-0-		5 1	37 2	Y	-0-		1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		1
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		1
02	0 N	-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	
09	120 N	102	-0-	-18	-0-		5 1	97 2	Y	-0-		2
10	124 N	42	-0-	-82	-0-		5 1	37 2	Y	-0-		2
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		2
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		2
02	0 N	-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	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
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			7
10		124 N	40	-0-	-84	-0-	5	1	35	2	Y	-0-			7
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			7
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			7
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			7
02		0 N	-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															
09		360 N	116	-0-	-244	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			8
10		372 N	50	-0-	-322	-0-	6	1	44	2	Y	-0-			8
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			8
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			8
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			8
02		0 N	-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															
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			2
10		124 N	47	-0-	-77	-0-	6	1	41	2	Y	-0-			2
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			2
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			2
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2
02		0 N	-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															
09		120 N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			3
10		93 N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	Y	-0-			3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			3
02		0 N	-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															
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			8
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			8
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456															
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			13
10		124 N	47	-0-	-77	-0-	6	1	41	2	Y	-0-			13
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			13
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			13
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536															
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-			24
10		124 N	42	-0-	-82	-0-	5	1	37	2	Y	-0-			24
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			24
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			24
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			24
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883												
GATES RANCH "Y"		WELL #:		308	RRCID ->	208228	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5417 -	5559			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		404 A	RRCID ->	208758	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5319 -	5474			
09	330	N	115	-0-	-215	-0-		6 1	109 2	Y	-0-					8
10	372	N	44	-0-	-328	-0-		6 1	38 2	Y	-0-					8
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-					8
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-					8
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8

GATES RANCH "Y"		WELL #:		2012A	RRCID ->	208810	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5640 -	5725			
09	120	N	105	-0-	-15	-0-		5 1	100 2	Y	-0-					1
10	124	N	41	-0-	-83	-0-		5 1	36 2	Y	-0-					1
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-		47 1	171 2	Y	-0-					1
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-					1

GATES RANCH "T"		WELL #:		406A	RRCID ->	209664	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5318 -	5546			
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-		32 1	619 2	Y	-0-					12
10	310	N	198	-0-	-112	-0-		25 1	173 2	Y	-0-					12
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-					12
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-					12
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12

GATES E		WELL #:		506A	RRCID ->	209666	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5317 -	5474			
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-					5
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-					5
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5

GATES 05S		WELL #:		3287	RRCID ->	214006	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5215 -	5380			
09	240	N	131	-0-	-109	-0-		43 1	88 2	Y	-0-					12
10	310	N	153	-0-	-157	-0-		47 1	106 2	Y	-0-					12
11	300	N	19	-0-	-281	-0-		9 1	10 2	Y	-0-					12
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-					12
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-					12
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-					12

GATES RANCH FGH		WELL #:		404	RRCID ->	214074	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	5788	PERF.	5400 -	5499			
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-		6 1	119 2	Y	-0-					17
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-		4 1	29 2	Y	-0-					17
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-					17
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					17
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		330 N	107	-0-	-0-	-223	-0-	5	1	102	2	Y	-0-				5
10		279 N	37	-0-	-0-	-242	-0-	5	1	32	2	Y	-0-				5
11		120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				5
12		124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				5
01		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433																	
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	734	2	Y	-0-				25
10		403 N	205	-0-	-0-	-198	-0-	26	1	179	2	Y	-0-				25
11		420 N	-0-	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				25
12		434 N	-0-	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				25
01		217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446																	
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-				18
10		279 N	227	-0-	-0-	-52	-0-	29	1	198	2	Y	-0-				18
11		210 N	5	-0-	-0-	-205	-0-	1	1	4	2	Y	-0-				18
12		310 N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				18
01		217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				18
02		5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				18

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743																	
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	Y	-0-				3
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	192	2	Y	-0-				3
11		120 N	5	-0-	-0-	-115	-0-	1	1	4	2	Y	-0-				3
12		124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				3
01		124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				3
02		5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				3

GATES 05S WELL #: 5726 RRCID -> 218756 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5476																	
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	89	2	Y	-0-				-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	77	2	Y	-0-				-0-
11		60 N	2	-0-	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	Y	-0-				-0-
12		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
01		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
02		2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739																	
09		660 N	-0-	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				23
10		434 N	236	-0-	-0-	-198	-0-	236	2			Y	-0-				23
11		420 N	-0-	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
01		248 N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23

GATES 05S WELL #: 6011 RRCID -> 221234 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5474 - 5782																	
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-				-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-				-0-
11		30 N	2	-0-	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02		2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883														
GATES 05S				WELL #: 4726	RRCID -> 221848	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5364 -	5632						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-		36	1	73	2	Y	-0-					-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-		31	1	70	2	Y	-0-					-0-
11		30 N	6	-0-	-24	-0-		3	1	3	2	Y	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-					-0-

GATES 05S				WELL #: 7016	RRCID -> 222398	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5560 -	5813						
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-		15	1	292	2	Y	-0-					-0-
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-		21	1	143	2	Y	-0-					-0-
11		60 N	5	-0-	-55	-0-		1	1	4	2	Y	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-

GATES 05S				WELL #: 6726	RRCID -> 223049	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5356 -	5500						
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-		7	1	14	2	Y	-0-					-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-		10	1	23	2	Y	-0-					-0-
11		10 N	2	-0-	-8	-0-		1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-

GATES 05S				WELL #: 6287	RRCID -> 223051	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5207 -	5582						
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-		7	1	14	2	Y	-0-					5
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-		10	1	23	2	Y	-0-					5
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-		30	1	30	2	Y	-0-					5
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					5
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					5
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-					5

GATES RANCH FGH				WELL #: 605	RRCID -> 223052	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5214 -	5327						
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-		6	1	123	2	Y	-0-					11
10		62 N	31	-0-	-31	-0-		4	1	27	2	Y	-0-					11
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					11
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					11
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11

GATES RANCH "Y"				WELL #: 508	RRCID -> 223413	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5655 -	5760						
09		30 N	26	-0-	-4	-0-		1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-		2	1	14	2	Y	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
GATES 05S				WELL #: 6010	RRCID -> 226777	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5774	- 5866			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-		5 1	91 2	Y	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-		8 1	57 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-		2 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-

GATES RANCH "Y"				WELL #: 4012A	RRCID -> 226961	COMPL. DATE 04/11/2007	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5600	- 5701			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		7
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7

GATES RANCH D 4				WELL #: 1287	RRCID -> 227138	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5222	- 5387			
09	120 N	94	-0-	-26	-0-		31 1	63 2	Y	-0-		37
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-		50 1	114 2	Y	-0-		37
11	120 N	94	-0-	-26	-0-		47 1	47 2	Y	-0-		37
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		37
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		37
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-		37

GATES 05S				WELL #: 1111	RRCID -> 228585	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5662	- 5813			
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-		4 1	86 2	Y	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-		8 1	57 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-		2 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-

GATES RANCH "Y"				WELL #: 704A	RRCID -> 241597	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5306	- 5580			
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		6
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6

GATES E				WELL #: 705A	RRCID -> 241598	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5226	- 5586			
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-		37 1	709 2	N	-0-		13
10	341 N	171	-0-	-170	-0-		22 1	149 2	N	-0-		13
11	870 N	53	-0-	-817	-0-		11 1	42 2	N	-0-		13
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		13
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		13
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		13

GATES RANCH FGH				WELL #: 705	RRCID -> 241613	COMPL. DATE 11/04/2007	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5238	- 5404			
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-		7 1	132 2	N	-0-		7
10	62 N	28	-0-	-34	-0-		4 1	24 2	N	-0-		7
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		7
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		7
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		7
02	0 N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-			4
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-			4
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-			4
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			4
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438															
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	102	2	N	-0-			21
10	217 N	132	-0-	-85	-0-	-0-	40	1	92	2	N	-0-			21
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			21
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-			21
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425															
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	790	2	N	-0-			36
10	310 N	227	-0-	-83	-0-	-0-	29	1	198	2	N	-0-			36
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					N	-0-			36
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					N	-0-			36
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436															
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-			14
10	341 N	220	-0-	-121	-0-	-0-	28	1	192	2	N	-0-			14
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					N	-0-			14
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-			14
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326															
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	59	2	N	-0-			3
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	71	2	N	-0-			3
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	21	1	22	2	N	-0-			3
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			3
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			3
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			3

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660															
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-			27
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458															
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-			4
10	372 N	214	-0-	-158	-0-	-0-	27	1	187	2	N	-0-			4
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	-0-			4
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-			4
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	N	-0-					5
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	N	-0-					5
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	2	N	-0-					5
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					5

SM ENERGY COMPANY 788997
 BRISCOE "E" WELL #: 9 RRCID -> 045264 COMPL. DATE 02/09/1968 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 4652 - 4951

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 13 RRCID -> 046698 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4700 - 4726

09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2013 - PLUGGED 11-27-2013

BRISCOE "E" WELL #: 17 RRCID -> 077179 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4806 PERF. N/A

09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					25
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	12	1			13
*11	51 N	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-	2	1			11
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013 - PLUGGED 11-18-2013

BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

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-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 1-33 WELL #: 6 RRCID -> 087299 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4542 - 4551

09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					7
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2013 - PLUGGED 11-21-2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//	788997					
BRISCOE -H-		WELL #:	4	RRCID -> 087309	COMPL. DATE 04/02/1980	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4246 - 4318
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		66 N	-0-	-0-	-66	-0-		3
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		3
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		3
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		3
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		3
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	3
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2013 - PLUGGED 09-23-2013								

BRISCOE -H-		WELL #:	1	RRCID -> 087323	COMPL. DATE 02/06/1980	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4224 - 4283
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2013 - PLUGGED 10-09-2013								

BRISCOE -H-		WELL #:	2	RRCID -> 087324	COMPL. DATE 03/16/1980	TOTAL DEPTH	5053	PERF. 4350 - 4406
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2
10		21 N	-0-	-0-	-21	-0-		Y
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2013 - PLUGGED 10-08-2013								

BRISCOE H		WELL #:	5	RRCID -> 088115	COMPL. DATE 01/08/2012	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4390 - 4682
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2013 - PLUGGED 10-02-2013								

BRISCOE "E"		WELL #:	26	RRCID -> 088116	COMPL. DATE 04/17/1980	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4241 - 4288
09		60 N	14	-0-	-46	-0-	1 1	13 2
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	1 1	1 2
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	1 1	1 2
12		14 N	2	-0-	-12	-0-	1 1	1 2
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2

BRISCOE "E"		WELL #:	18	RRCID -> 088449	COMPL. DATE 05/27/1980	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4298 - 4350
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	6 1	98 2
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 2
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	105 2
*01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		Y
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2013 - PLUGGED 10-02-2013								

BRISCOE "E"		WELL #:	34	RRCID -> 088451	COMPL. DATE 06/11/1980	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 4163 - 4215
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	23 1	375 2
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	21 1	369 2
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	15 1	363 2
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	7 1	250 2
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-		Y

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE "E" WELL #: 33 RRCID -> 088455 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4301 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	Y	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 2	Y	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3 1	102 2	Y	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	105 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	5 1	48 2	Y	-0-		-0-

 BRISCOE "E" WELL #: 30 RRCID -> 088456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4204 - 4259

09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	37 1	610 2	Y	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	35 1	600 2	Y	-0-		-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	24 1	591 2	Y	-0-		-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	17 1	663 2	Y	-0-		-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	56 1	654 2	Y	-0-		-0-
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	33 1	350 2	Y	-0-		-0-

 BRISCOE "E" WELL #: 29 RRCID -> 088457 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4182 - 4430

09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31 1	516 2	Y	-0-		50
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	29 1	507 2	Y	16	4 1	62
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	21 1	500 2	Y	5	12 1	55
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	15 1	561 2	Y	12		67
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	13 9		Y	-0-	18 1	49
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT		49

 BRISCOE "E" WELL #: 35 RRCID -> 088734 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4111 - 4372

09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	88 1	1454 2	Y	-0-		-0-
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	83 1	1430 2	Y	-0-		-0-
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	58 1	1408 2	Y	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT		-0-

 BRISCOE "E" WELL #: 31 RRCID -> 088735 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4334 - 4545

09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	2 1	53 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	1 1	51 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	5 1	50 2	Y	-0-		-0-

 BRISCOE "E" WELL #: 38 RRCID -> 088736 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4421 - 4456

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2013 - PLUGGED 10-29-2013											

 BRISCOE "E" WELL #: 28 RRCID -> 088864 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4347 - 4389

09	210 N	188	-0-	-22	-0-	11 1	177 2	Y	-0-		-0-
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	9 1	156 2	Y	-0-		-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	7 1	172 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	5 1	179 2	Y	-0-		-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16 1	185 2	Y	-0-		-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16 1	174 2	Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE "E"		WELL #: 41		RRCID -> 089346		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4219 - 4271			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	Y	-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	10	1	371	2	Y	-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 42		RRCID -> 089347		COMPL. DATE 07/17/1980		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4244 - 4296			
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	Y	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	306	2	Y	-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	2	Y	-0-
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	Y	-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 36		RRCID -> 089717		COMPL. DATE 06/25/1980		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4129 - 4200			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 53		RRCID -> 090021		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4040 - 4108			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 32		RRCID -> 090024		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 5178 PERF. 4416 - 4462			
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	Y	-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	2	Y	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT

BRISCOE "E"		WELL #: 39		RRCID -> 090025		COMPL. DATE 07/09/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4245 - 4291			
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 44		RRCID -> 091098		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4241 - 4297			
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE "E" WELL #: 48 RRCID -> 091101 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4064 - 4138

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
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	-0-			-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	1 1	4 2	Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	-0-			-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	1 1	2 2	Y	-0-			-0-

 BRISCOE "E" WELL #: 51 RRCID -> 091102 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4440 - 4570

09	240 N	214	-0-	-26	-0-	12 1	202 2	Y	-0-			-0-
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	10 1	178 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	9 1	211 2	Y	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	5 1	205 2	Y	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18 1	212 2	Y	-0-			-0-
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19 1	199 2	Y	-0-			-0-

 BRISCOE "E" WELL #: 57 RRCID -> 091103 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3000 - 3950

09	36 N	23	-0-	-13	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2013 - PLUGGED 09-13-2013												

 BRISCOE "E" WELL #: 49 RRCID -> 091758 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4168 - 4224

09	600 N	347	-0-	-253	-0-	20 1	327 2	Y	-0-			15
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	47 1	815 2	Y	1	7 1		9
						1 9						
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	34 1	825 2	Y	2	6 1		5
						2 9						
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	22 1	853 2	Y	6			11
						7 9						
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	107 1	1244 2	Y	9	15 1		5
						10 9						
*02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	83 1	888 2	Y	4	4 1		5
						4 9						

 BRISCOE "E" WELL #: 58 RRCID -> 092499 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 3986 - 4049

09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	34 1	563 2	Y	-0-			-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	32 1	554 2	Y	-0-			-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	22 1	545 2	Y	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	16 1	612 2	Y	-0-			-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	54 1	627 2	Y	-0-			-0-
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	28 1	300 2	Y	-0-			-0-

 BRISCOE "E" WELL #: 61 RRCID -> 092786 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4478 - 4536

09	150 N	135	-0-	-15	-0-	8 1	127 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	6 1	111 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	5 1	132 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	3 1	128 2	Y	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11 1	132 2	Y	-0-			-0-
02	140 N	10	-0-	-130	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE "E"		WELL #: 65		RRCID -> 098970		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 4818		PERF. 4284 - 4343			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		CODE	CODE	
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	Y	-0-				-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	171 2	Y	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 68		RRCID -> 111502		COMPL. DATE 07/02/1984		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4188 - 4242			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-				-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 69		RRCID -> 111503		COMPL. DATE 06/29/1984		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4170 - 4452			
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	23 1	375 2	Y	-0-				-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21 1	369 2	Y	-0-				-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	15 1	363 2	Y	-0-				-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	11 1	408 2	Y	-0-				-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	36 1	418 2	Y	-0-				-0-
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	19 1	206 2	Y	-0-				-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 78		RRCID -> 121717		COMPL. DATE 07/06/1976		TOTAL DEPTH 4930		PERF. 4125 - 4182			
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	41 1	681 2	Y	-0-				-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26 1	453 2	Y	-0-				-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	19 1	458 2	Y	-0-				-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	12 1	474 2	Y	-0-				-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30 1	350 2	Y	-0-				-0-
02	336 N	195	-0-	-141	-0-	17 1	178 2	Y	-0-				-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 84		RRCID -> 123137		COMPL. DATE 12/17/1986		TOTAL DEPTH 4713		PERF. 4020 - 4098			
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	4 1	68 2	Y	-0-				-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	3 1	45 2	Y	-0-				-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	2 1	46 2	Y	-0-				-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	1 1	47 2	Y	-0-				-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	4 1	41 2	Y	-0-				-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	3 1	30 2	Y	-0-				-0-

BRISCOE "H"		WELL #: 11		RRCID -> 125438		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 4796		PERF. 4240 - 4304			
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013 - PLUGGED 09-27-2013													

BRISCOE "E"		WELL #: 86		RRCID -> 126649		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 4751		PERF. 4250 - 4310			
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	Y	-0-				-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	185 2	Y	-0-				-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7 1	182 2	Y	-0-				-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	5 1	204 2	Y	-0-				-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17 1	192 2	Y	-0-				-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12 1	131 2	Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE "E"		WELL #: 75		RRCID -> 126669		COMPL. DATE 01/16/1988			TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4166 - 4226		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-		9 1	141 2	Y	-0-	-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-		8 1	138 2	Y	-0-	-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-		6 1	136 2	Y	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-		4 1	153 2	Y	-0-	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-		14 1	157 2	Y	-0-	-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-		12 1	131 2	Y	-0-	-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 70		RRCID -> 184020		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4635 - 4698		
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 2	Y	-0-	2
10	6 N	3	-0-	-3	-0-		1 1	2 2	Y	-0-	2
11	9 N	3	-0-	-6	-0-		1 1	2 2	Y	-0-	2
12	7 N	3	-0-	-4	-0-		1 1	2 2	Y	-0-	2
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 1	2 2	Y	-0-	2
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 2	Y	-0-	2

BRISCOE "E"		WELL #: 109		RRCID -> 184022		COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4415 - 4465		
09	390 N	375	-0-	-15	-0-		21 1	354 2	Y	-0-	1
10	372 N	329	-0-	-43	-0-		18 1	311 2	Y	-0-	1
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-		15 1	357 2	Y	-0-	1
12	372 N	368	-0-	-4	-0-		9 1	359 2	Y	-0-	1
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-		30 1	346 2	Y	-0-	1
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				Y	-0-	1

BRISCOE "E"		WELL #: 101		RRCID -> 184023		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4311 - 4470		
09	720 N	698	-0-	-22	-0-		40 1	658 2	Y	-0-	-0-
10	682 N	637	-0-	-45	-0-		35 1	602 2	Y	-0-	-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-		29 1	709 2	Y	-0-	-0-
12	713 N	683	-0-	-30	-0-		17 1	666 2	Y	-0-	-0-
01	651 N	616	-0-	-35	-0-		49 1	567 2	Y	-0-	-0-
02	644 N	353	-0-	-291	-0-		30 1	323 2	Y	-0-	-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 111		RRCID -> 184025		COMPL. DATE 06/25/2001			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4130 - 4203		
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-		34 1	563 2	Y	1	25
							1 9				
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-		32 1	554 2	Y	8	31
							9 9				
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-		22 1	545 2	Y	3	28
							3 9			6 1	
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-		16 1	612 2	Y	6	34
							7 9				
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		90 1	1045 2	Y	77	102
							85 9			9 1	
*02	964 N	964	-0-	-0-	-0-		82 1	875 2	Y	6	47
							7 9			61 1	

BRISCOE "E"		WELL #: 103		RRCID -> 184201		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3954 - 4009		
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-		4 1	67 2	Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013											

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE "E" WELL #: 100 RRCID -> 185034 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4070 - 4116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	57	1	938	2	Y	1		27
						1	9						
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	Y	8	2 1	33
						9	9						
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	37	1	909	2	Y	3	8 1	28
						3	9						
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	27	1	1020	2	Y	6		34
						7	9						
*01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		34
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT		34

 BRISCOE "E" WELL #: 87 RRCID -> 185311 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4010 - 4062

09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-		-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	-0-		-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	Y	-0-		-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	474	2	Y	-0-		-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	2	Y	-0-		-0-
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	2	Y	-0-		-0-

 BRISCOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185359 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4058

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED											

 BRISCOE "E" WELL #: 83 RRCID -> 185360 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4105 - 4150

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 BRISCOE "I" STATE WELL #: 1 RRCID -> 185861 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4303 - 4316

09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	54	1	887	2	Y	1		52
						1	9						
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	52	1	893	2	Y	2	13 1	41
						2	9						
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	36	1	881	2	Y	6	21 1	26
						7	9						
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	24	1	907	2	Y	11		37
						12	9						
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	72	1	838	2	Y	18	29 1	26
						20	9						
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	66	1	711	2	Y	3	4 1	25
						3	9						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE "I" STATE		WELL #: 3		RRCID -> 185862		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4251 - 4288		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	52 1	852 2	Y	1		51
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	50 1	863 2	Y	2	13 1	40
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	35 1	851 2	Y	6	21 1	25
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	23 1	876 2	Y	11		36
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	78 1	909 2	Y	18	29 1	25
02	784 N	605	-0-	-179	-0-	52 1	551 2	Y	2	3 1	24

BRISCOE "E"		WELL #: 114		RRCID -> 185864		COMPL. DATE 09/30/2001			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4148 - 4197		
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20 1	328 2	Y	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19 1	323 2	Y	-0-		-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13 1	318 2	Y	-0-		-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	9 1	357 2	Y	-0-		-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28 1	320 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "I" STATE		WELL #: 5		RRCID -> 186213		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4766 - 4772		
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	90 1	1489 2	Y	1		52
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	85 1	1479 2	Y	2	13 1	41
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	60 1	1458 2	Y	6	21 1	26
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	39 1	1502 2	Y	11		37
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	135 1	1558 2	Y	18	29 1	26
*02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	160 1	1707 2	Y	3	4 1	25

BRISCOE "I" STATE		WELL #: 2		RRCID -> 186862		COMPL. DATE 01/09/2002			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4229 - 4564		
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	67 1	1110 2	Y	1		38
10	DLQ G-10	1174	-0-	1174	1174	64 1	1109 2	Y	1	7 1	32
11	2316 N	1142	-0-	-1174	-0-	45 1	1094 2	Y	3	18 1	17
12	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	30 1	1126 2	Y	6		23
01	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	84 1	970 2	Y	7	16 1	14
02	1064 N	661	-0-	-403	-0-	56 1	604 2	Y	1	1 1	14

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE "I" STATE WELL #: 4 RRCID -> 186863 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4321 - 4544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	55	1	900	2	Y	1		52
						1	9						
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	52	1	893	2	Y	2	13 1	41
						2	9						
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	35	1	857	2	Y	6	21 1	26
						7	9						
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	24	1	907	2	Y	11		37
						12	9						
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	81	1	941	2	Y	18	29 1	26
						20	9						
02	784 N	663	-0-	-121	-0-	56	1	604	2	Y	3	4 1	25
						3	9						

 BRISCOE "E" WELL #: 95 RRCID -> 186866 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4608 - 4630

09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	1		89
						1	9						
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-		89
						9	1	208	2	Y	-0-		89
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-		89
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	-0-		89
						7	1	77	2	Y	-0-		89
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-								89

 BRISCOE "E" WELL #: 113 RRCID -> 187653 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4463 - 4582

09	2250 N	2068	-0-	-182	-0-	118	1	1949	2	Y	1		31
						1	9						
10	2325 N	1812	-0-	-513	-0-	99	1	1712	2	Y	1	8 1	24
						1	9						
11	2250 N	2174	-0-	-76	-0-	85	1	2083	2	Y	5	7 1	22
						6	9						
12	2139 N	2037	-0-	-102	-0-	52	1	1973	2	Y	11		33
						12	9						
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	153	1	1775	2	Y	9	22 1	20
						10	9						
02	2016 N	1822	-0-	-194	-0-	155	1	1663	2	Y	4	4 1	20
						4	9						

 BRISCOE "I" STATE WELL #: 6 RRCID -> 187655 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4322 - 4328

09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	2		51
						2	9						
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	1	13 1	39
						1	9						
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	425	2	Y	6	21 1	24
						7	9						
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	438	2	Y	12		36
						13	9						
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	Y	17	29 1	24
						19	9						
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	498	2	Y	4	4 1	24
						4	9						

 BRISCOE "E" WELL #: 104 RRCID -> 188012 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4567 - 4937

09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		4
10	186 N	-0-	-0-	-186	-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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE "E"		WELL #: 112		RRCID -> 188013		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4498 - 4514			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE			AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 99		RRCID -> 188019		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 5009 PERF. 4424 - 4440			
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	21	1	354	2	Y	-0-
10	434 N	329	-0-	-105	-0-	18	1	311	2	Y	-0-
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	16	1	379	2	Y	-0-
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	9	1	359	2	Y	-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	2	Y	-0-
02	364 N	136	-0-	-228	-0-	12	1	124	2	Y	-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 97		RRCID -> 188020		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4570 - 4650			
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	15	1	253	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	235	-0-	235	235	13	1	222	2	Y	-0-
11	516 N	281	-0-	-235	-0-	11	1	270	2	Y	-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	7	1	256	2	Y	-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	2	Y	-0-
02	252 N	136	-0-	-116	-0-	12	1	124	2	Y	-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 115		RRCID -> 188457		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4498 - 4502			
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	-0-
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	24	1	422	2	Y	-0-
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	21	1	514	2	Y	-0-
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	13	1	487	2	Y	-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	497	2	Y	-0-
02	504 N	299	-0-	-205	-0-	26	1	273	2	Y	-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 119		RRCID -> 188491		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4486 - 4616			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 98		RRCID -> 188492		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4488 - 4595			
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	106	1	1746	2	Y	-0-
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	89	1	1534	2	Y	-0-
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	77	1	1866	2	Y	-0-
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	46	1	1768	2	Y	-0-
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	158	1	1828	2	Y	-0-
02	644 N	602	-0-	-42	-0-	51	1	551	2	Y	-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 93		RRCID -> 188493		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4606 - 4612			
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	54	1	886	2	Y	-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	45	1	778	2	Y	-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	39	1	947	2	Y	-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	24	1	897	2	Y	-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	80	1	927	2	Y	-0-
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	81	1	869	2	Y	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE "E"		WELL #: 116		RRCID -> 188706		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4511 - 4517			
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
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	Y	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 118		RRCID -> 189006		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4602 - 4942			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-	-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 123		RRCID -> 189007		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4490			
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-	-0-
10	279 N	10	-0-	-269	-0-	1	1	9	2	Y	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 124		RRCID -> 189875		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4612 - 4616			
09	390 N	295	-0-	-95	-0-	17	1	278	2	Y	-0-
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	15	1	253	2	Y	-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	13	1	311	2	Y	-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	7	1	282	2	Y	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	Y	-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	26	1	273	2	Y	-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 126		RRCID -> 189876		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4502 - 4508			
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	47	-0-	47	-0-	3	1	44	2	Y	-0-
11	98 N	51	-0-	-47	-0-	2	1	49	2	Y	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	2	Y	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	Y	-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	2	Y	-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 127		RRCID -> 189877		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4524 - 4530			
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	23	-0-	23	-0-	1	1	22	2	Y	-0-
11	49 N	26	-0-	-23	-0-	1	1	25	2	Y	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	Y	-0-

BRISCOE "J"		WELL #: 1		RRCID -> 189879		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4943 - 4949			
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	1	1	1	2	Y	-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	2	Y	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 2 RRCID -> 189880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4772 - 5002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	25	1	418	2	Y	-0-			2
10	465 N	383	-0-	-82	-0-	21	1	362	2	Y	-0-			2
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	16	1	389	2	Y	-0-			2
12	465 N	397	-0-	-68	-0-	10	1	387	2	Y	-0-			2
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	-0-			2
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	45	1	481	2	Y	-0-			2

BRISCOE "E" WELL #: 129 RRCID -> 189997 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4508 - 4514

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-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	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BRISCOE "E" WELL #: 131 RRCID -> 190665 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4602 - 4778

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013

BRISCOE "J" WELL #: 3 RRCID -> 191421 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4980 - 4986

09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10	260	-0-	260	260	14	1	246	2	Y	-0-			2
11	555 N	295	-0-	-260	-0-	12	1	283	2	Y	-0-			2
12	341 N	288	-0-	-53	-0-	7	1	281	2	Y	-0-			2
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-			2
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	Y	-0-			2

BRISCOE "E" WELL #: 133 RRCID -> 191660 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4534 - 4877

09	360 N	322	-0-	-38	-0-	18	1	304	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	282	-0-	-90	-0-	15	1	267	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	12	1	294	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	8	1	307	2	Y	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	2	Y	-0-			-0-
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	298	2	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE "E"		WELL #: 128		RRCID -> 191708		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4616 - 4656						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	270 N	21	-0-	-249	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				1
10	279 N	19	-0-	-260	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				1
11	150 N	21	-0-	-129	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				1
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				1
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-				1
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				1

BRISCOE "J"		WELL #: 4		RRCID -> 191709		COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4671 - 7677						
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-				8
10	DLQ G-10	325	-0-	325	325	18	1	307	2	Y	-0-				8
11	694 N	369	-0-	-325	-0-	15	1	354	2	Y	-0-				8
12	403 N	361	-0-	-42	-0-	9	1	352	2	Y	-0-				8
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	Y	-0-				8
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	41	1	438	2	Y	-0-				8

BRISCOE "E"		WELL #: 136		RRCID -> 191893		COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4631 - 4943						
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	12	1	202	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	188	-0-	188	188	10	1	178	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	188					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	188					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	188					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE "K" STATE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 191909		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4952 - 5039						
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE "J"		WELL #: 6		RRCID -> 192074		COMPL. DATE 11/28/2002			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4665 - 4984						
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-				21
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-				21
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-				21
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-				21
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-				21
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-				21

BRISCOE "J"		WELL #: 5		RRCID -> 192441		COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4682 - 4817						
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-				2
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-				2
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-				2
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	-0-				2
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-				2
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-				2

BRISCOE "J"		WELL #: 7		RRCID -> 192901		COMPL. DATE 12/08/2002			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4919 - 4968						
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-				2
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-				2
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-				2
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-				2
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-				2
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-				2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE "K" STATE A		WELL #: 3		RRCID -> 193226		COMPL. DATE 02/09/2003			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4954 - 5042						
M	O	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
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				-0-
10	15 N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	2	Y	-0-				-0-
11	11 N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	2	Y	-0-				-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 134		RRCID -> 193253		COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4514 - 4820						
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	8	1	127	2	Y	-0-				1
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	Y	-0-				1
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	5	1	123	2	Y	-0-				1
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	3	1	128	2	Y	-0-				1
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				1
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				1

BRISCOE "E"		WELL #: 56		RRCID -> 193288		COMPL. DATE 10/30/2002			TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4222 - 4242						
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-				-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-				-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	Y	-0-				-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	306	2	Y	-0-				-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	2	Y	-0-				-0-
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	14	1	155	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 130		RRCID -> 193834		COMPL. DATE 08/29/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3863 - 4249						
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2013 - PLUGGED 09-04-2013															

BRISCOE "E"		WELL #: 138		RRCID -> 194065		COMPL. DATE 03/02/2003			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4380 - 4390						
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	57	1	938	2	Y	-0-				-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	Y	-0-				-0-
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	37	1	909	2	Y	-0-				-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	27	1	1020	2	Y	-0-				-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	84	1	978	2	Y	-0-				-0-
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	61	1	656	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE "J"		WELL #: 9		RRCID -> 194390		COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4940 - 5088						
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				2
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-				2
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-				2
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-				2
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-				2
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-				2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE "J"		WELL #: 12		RRCID -> 194393		COMPL. DATE 03/23/2003			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4673 - 4981			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	36 1	596 2	Y	10			16
10	589 N	520	-0-	-69	-0-	11 9						
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28 1	492 2	Y	-0-	7 1		9
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	23 1	566 2	Y	3	4 1		8
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	3 9						
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	15 1	563 2	Y	6			14
						7 9						
						41 1	480 2	Y	5	13 1		6
						6 9						
						50 1	530 2	Y	-0-			6

BRISCOE "J"		WELL #: 14		RRCID -> 194721		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4981 - 5042			
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	14 1	224 2	Y	-0-			2
10	279 N	195	-0-	-84	-0-	11 1	184 2	Y	-0-			2
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	9 1	212 2	Y	-0-			2
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	6 1	211 2	Y	-0-			2
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17 1	199 2	Y	-0-			2
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	14 1	150 2	Y	-0-			2

BRASK		WELL #: 3		RRCID -> 195304		COMPL. DATE 02/23/2003			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4954 - 5037			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149

BRISCOE "ERC"		WELL #: 5		RRCID -> 195336		COMPL. DATE 05/04/2003			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4769 - 4864			
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	17 1	278 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	14 1	245 2	Y	-0-			-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	12 1	291 2	Y	-0-			-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	7 1	282 2	Y	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	25 1	291 2	Y	-0-			-0-
02	280 N	201	-0-	-79	-0-	17 1	184 2	Y	-0-			-0-

BRASK		WELL #: 6		RRCID -> 195443		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4984 - 5056			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-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.	2	-0-	-0-	-0-	2	1 1	1 2	Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			1

BRISCOE "J"		WELL #: 8		RRCID -> 196035		COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4930 - 5211			
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	Y	-0-			2
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	Y	-0-			2
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y	-0-			2
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	69 2	Y	-0-			2
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	Y	-0-			2
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2	Y	-0-			2

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1 1		1 2	Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

 BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1 1		1 2	Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

 BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1 1		1 2	Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

 BRISCOE "K" STATE A WELL #: 4 RRCID -> 197225 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5034 - 5118

09	5 N	2	-0-	-3	-0-		1 1		1 2	Y	-0-					-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-		1 1		1 2	Y	-0-					-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-		1 1		1 2	Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1 1		1 2	Y	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1 1		1 2	Y	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1 1		1 2	Y	-0-					-0-

 BRASK WELL #: 7 RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

 BRISCOE "E" WELL #: 174 RRCID -> 198414 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4627 - 4852

09	405 N	405	-0-	-0-	-0-		23 1		382 2	Y	-0-					6
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-		25 1		432 2	Y	-0-					6
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-		17 1		407 2	Y	-0-					6
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-		11 1		434 2	Y	-0-					6
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-		35 1		405 2	Y	-0-					6
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-		34 1		366 2	Y	-0-					6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRASK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 199602		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984		
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
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 1		Y	-0-	14
10	DLQ G-10	17	-0-	-17	-17	17 1		Y	-0-	14
11	197 N	180	-0-	-17	-0-	180 1		Y	-0-	14
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 1		Y	-0-	14
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 1		Y	-0-	14
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	127 1		Y	-0-	14

BRASK		WELL #: 13		RRCID -> 200043		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926		
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 1		Y	-0-	10
10	DLQ G-10	17	-0-	-17	-17	17 1		Y	-0-	10
11	197 N	180	-0-	-17	-0-	180 1		Y	-0-	10
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 1		Y	-0-	10
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 1		Y	-0-	10
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	127 1		Y	-0-	10

BRASK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 201134		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328		
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 1		Y	-0-	22
10	DLQ G-10	17	-0-	-17	-17	17 1		Y	-0-	22
11	197 N	180	-0-	-17	-0-	180 1		Y	-0-	22
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 1		Y	-0-	22
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 1		Y	-0-	22
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	127 1		Y	-0-	22

BRISCOE "E"		WELL #: 176		RRCID -> 201180		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4637 - 4932		
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	4
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	4
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	4
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	4
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	4
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	-0-	4

BRISCOE "K" STATE A		WELL #: 5		RRCID -> 201181		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4796 - 4987		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE "J"		WELL #: 34		RRCID -> 202186		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4706 - 4922		
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	5 1	85 2	Y	-0-	2
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	4 1	65 2	Y	-0-	2
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	3 1	61 2	Y	-0-	2
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	2 1	69 2	Y	-0-	2
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	Y	-0-	2
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	4 1	46 2	Y	-0-	2

BRISCOE "E"		WELL #: 172		RRCID -> 202358		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4548 - 4684		
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	32 1	533 2	Y	-0-	-0-
10	620 N	495	-0-	-125	-0-	27 1	468 2	Y	-0-	-0-
11	630 N	579	-0-	-51	-0-	23 1	556 2	Y	-0-	-0-
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	14 1	539 2	Y	-0-	-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	48 1	558 2	Y	-0-	-0-
02	532 N	448	-0-	-84	-0-	38 1	410 2	Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE "E" WELL #: 171 RRCID -> 202373 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4615

M O	ALLOW 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
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	Y	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	Y	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	2	Y	-0-			-0-
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 125 RRCID -> 202706 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4610 - 4843

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

BRISCOE "J" WELL #: 29 RRCID -> 202707 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4698 - 4884

09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-			2
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	Y	-0-			2
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	Y	-0-			2
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	5	1	176	2	Y	-0-			2
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-			2
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-			2

BRISCOE "K" STATE WELL #: 9 RRCID -> 202709 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4761 - 4975

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE "K" STATE WELL #: 1 RRCID -> 202926 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4767 - 4884

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE "ERC" WELL #: 6 RRCID -> 202931 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4622 - 4660

09	480 N	430	-0-	-50	-0-	25	1	405	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	377	-0-	-119	-0-	21	1	356	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	17	1	423	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	11	1	410	2	Y	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	424	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	287	-0-	-133	-0-	25	1	262	2	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE "J"		WELL #: 33		RRCID -> 202996		COMPL. DATE 08/11/2003			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4693 - 4824				
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		
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-	6	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-	6	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	6	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-	6	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-	6	
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	4	1	44	2	Y	-0-	6	

BRISCOE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 203239		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4600 - 4888				
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-		4	
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		Y	-0-		4	
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		Y	-0-	4 1	-0-	
12	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2		Y	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-	

BRISCOE "E"		WELL #: 154		RRCID -> 203614		COMPL. DATE 06/28/2004			TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4166 - 4266				
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	50	1	818	2	Y	-0-	-0-	
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	Y	-0-	-0-	
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	23	1	550	2	Y	-0-	-0-	
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	15	1	569	2	Y	-0-	-0-	
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	39	1	457	2	Y	-0-	-0-	
02	392 N	195	-0-	-197	-0-	17	1	178	2	Y	-0-	-0-	

BRISCOE "E"		WELL #: 170		RRCID -> 204076		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4550 - 4926				
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	20	1	329	2	Y	-0-	15	
10	403 N	307	-0-	-96	-0-	17	1	289	2	Y	1	12	
						1	9						
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	14	1	343	2	Y	2	3 1	11
						2	9						
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	9	1	333	2	Y	5		16
						6	9						
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	Y	10	14 1	12
						11	9						
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	70	1	745	2	Y	4	4 1	12
						4	9						

BRISCOE "L" STATE		WELL #: 11		RRCID -> 204095		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 5125				
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	52	1	854	2	Y	-0-	-0-	
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	Y	-0-	-0-	
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	32	1	779	2	Y	-0-	-0-	
12	744 N	630	-0-	-114	-0-	16	1	614	2	Y	-0-	-0-	
01	744 N	538	-0-	-206	-0-	43	1	495	2	Y	-0-	-0-	
02	672 N	176	-0-	-496	-0-	15	1	161	2	Y	-0-	-0-	

BRISCOE K STATE		WELL #: 7		RRCID -> 204097		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4759 - 4928				
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-	-0-	
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	-0-	-0-	
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	12	1	282	2	Y	-0-	-0-	
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	6	1	221	2	Y	-0-	-0-	
01	310 N	182	-0-	-128	-0-	14	1	168	2	Y	-0-	-0-	
02	280 N	50	-0-	-230	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
BRISCOE "E"		WELL #:		152	RRCID ->	204113	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4412 -	4728			
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	EOM BALANCE
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE "E"		WELL #:		202	RRCID ->	204229	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4705	PERF. 3939 -	4314			
09	210 N	2	-0-	-208	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			-0-			
10	217 N	2	-0-	-215	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			-0-			
*11	42 N	-0-	-0-	-42	-0-			Y	-0-			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2013 - PLUGGED 11-07-2013															

BRISCOE "E"		WELL #:		206	RRCID ->	204419	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3940 -	4286			
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25 1	408 2	Y	-0-			-0-			
10	DLQ G-10	486	-0-	486	486	27 1	459 2	Y	-0-			-0-			
*11	486 N	-0-	-0-	-486	-0-			Y	-0-			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2013 - PLUGGED 11-11-2013															

BRISCOE "E"		WELL #:		164	RRCID ->	204420	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4509 -	4749			
09	690 N	617	-0-	-73	-0-	35 1	582 2	Y	-0-			-0-			
10	682 N	541	-0-	-141	-0-	30 1	511 2	Y	-0-			-0-			
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			-0-			
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-			
*01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

BRISCOE "J"		WELL #:		30	RRCID ->	204457	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4686 -	4888			
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 2	Y	-0-			2			
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	Y	-0-			2			
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 2	Y	-0-			2			
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	4 1	138 2	Y	-0-			2			
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11 1	126 2	Y	-0-			2			
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	7 1	74 2	Y	-0-			2			

BRISCOE "J"		WELL #:		36	RRCID ->	204718	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4754 -	4988			
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			2			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			2			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	-0-			2			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	-0-			2			
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	-0-			2			
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	-0-			2			

BRISCOE "K" STATE		WELL #:		8	RRCID ->	204911	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4707 -	4840			
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	214 2	Y	-0-			-0-			
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	12 1	204 2	Y	-0-			-0-			
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	5 1	133 2	Y	-0-			-0-			
12	217 N	105	-0-	-112	-0-	3 1	102 2	Y	-0-			-0-			
01	217 N	85	-0-	-132	-0-	7 1	78 2	Y	-0-			-0-			
02	140 N	21	-0-	-119	-0-	2 1	19 2	Y	-0-			-0-			

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE "E" WELL #: 157 RRCID -> 205448 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3988 - 4123

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	-0-
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	2	Y	-0-
12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	510	2	Y	-0-
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	41	1	472	2	Y	-0-
02		252 N	34	-0-	-218	-0-	3	1	31	2	Y	-0-

 BRISCOE K STATE -A WELL #: 6 RRCID -> 205649 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 5030

09		300 N	189	-0-	-111	-0-	11	1	178	2	Y	-0-
10		248 N	180	-0-	-68	-0-	10	1	170	2	Y	-0-
11		180 N	164	-0-	-16	-0-	6	1	158	2	Y	-0-
12		186 N	131	-0-	-55	-0-	3	1	128	2	Y	-0-
01		186 N	112	-0-	-74	-0-	9	1	103	2	Y	-0-
02		140 N	37	-0-	-103	-0-	3	1	34	2	Y	-0-

 BRISCOE "E" WELL #: 199 RRCID -> 205650 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4700 - 4814

09		90 N	3	-0-	-87	-0-	1	1	2	2	Y	-0-
10		62 N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	Y	-0-
11		60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	Y	-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	2
*02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	9	4	2	Y	2

 BRISCOE "K" STATE - A WELL #: 10 RRCID -> 206450 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4918 - 5166

09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-
10		186 N	108	-0-	-78	-0-	6	1	102	2	Y	-0-
11		180 N	99	-0-	-81	-0-	4	1	95	2	Y	-0-
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	2	1	77	2	Y	-0-
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	Y	-0-
02		84 N	23	-0-	-61	-0-	2	1	21	2	Y	-0-

 BRISCOE "E" WELL #: 218 RRCID -> 206453 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4770 - 4868

09		300 N	268	-0-	-32	-0-	15	1	253	2	Y	-0-
10		310 N	235	-0-	-75	-0-	13	1	222	2	Y	-0-
11		300 N	275	-0-	-25	-0-	11	1	264	2	Y	-0-
12		279 N	263	-0-	-16	-0-	7	1	256	2	Y	-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-

 BRISCOE "G" WELL #: 3 RRCID -> 206613 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4259 - 4526

09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-
10		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-
12		124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-
02		112 N	24	-0-	-88	-0-	24	2			Y	-0-

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE "E" WELL #: 216 RRCID -> 206650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4810 - 4888

M O	ALLOW 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
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	Y	-0-			2
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	-0-			2
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-			2
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	11	1	434	2	Y	-0-			2
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	492	2	Y	-0-			2
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	40	1	432	2	Y	-0-			2

 BRISCOE "J" WELL #: 13 RRCID -> 206946 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4741 - 4956

09	60 N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2

 BRASK WELL #: 25 RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013 - PLUGGED 08-26-2013

 BRISCOE "E" WELL #: 217 RRCID -> 207328 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4581 - 4615

09	90 N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			3
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			3
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			3
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			3
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			3
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			3

 BRISCOE "J" WELL #: 19 RRCID -> 207612 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4954 - 5032

09	60 N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			2

 BRISCOE "G" WELL #: 2 RRCID -> 207615 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4580 - 4736

09	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-			4
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-			4
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-	4	1	-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE "J" WELL #: 37 RRCID -> 207617 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4731 - 5074

M O	ALLOW 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
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-			2
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	21	1	369	2	Y	-0-			2
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	424	2	Y	-0-			2
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	11	1	422	2	Y	-0-			2
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	2	Y	-0-			2
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	29	1	310	2	Y	-0-			2

 BRISCOE I STATE WELL #: 7 RRCID -> 209073 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4277 - 4450

09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	Y	35			51
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	39	9	21	1	Y	2	13	1	40
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	Y	6	21	1	25
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	Y	11			36
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	12	9	34	1	Y	18	29	1	25
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	20	9	24	1	Y	3	3	1	25
						3	9							

 BRISCOE "E" WELL #: 226 RRCID -> 209084 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 4305

09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	Y	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	-0-			-0-
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2013 - PLUGGED 11-11-2013

 BRISCOE "E" WELL #: 165 RRCID -> 209087 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4636 - 4760

09	360 N	332	-0-	-28	-0-	18	1	304	2	Y	9			16
10	372 N	282	-0-	-90	-0-	10	9	15	1	Y	-0-	4	1	12
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	13	1	306	2	Y	3	4	1	11
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	3	9	8	1	Y	5			16
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	6	9	23	1	Y	10	14	1	12
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	11	9	23	1	Y	4	4	1	12
						4	9							

 BRISCOE "C" WELL #: 3 RRCID -> 209674 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3850 - 4272

09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-			1
10	372 N	224	-0-	-148	-0-	12	1	212	2	Y	-0-			1
11	360 N	186	-0-	-174	-0-	7	1	179	2	Y	-0-			1
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	2	Y	-0-			1
*01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			1
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE "E" WELL #: 168 RRCID -> 209680 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4562 - 4952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013

BRISCOE "J" WELL #: 41 RRCID -> 209681 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4750 - 5110

09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					2
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					2
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					2
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					2
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 24 RRCID -> 209688 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4684 - 4864

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					2
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 141 RRCID -> 209689 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4158 - 4328

09	150	N	2	-0-	-148	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 23 RRCID -> 209690 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4712 - 4961

09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	680	2	Y	-0-					2
10	651	N	585	-0-	-66	-0-	-0-	32	1	553	2	Y	-0-					2
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	637	2	Y	-0-					2
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	-0-	17	1	633	2	Y	-0-					2
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	596	2	Y	-0-					2
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	-0-	47	1	506	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 43 RRCID -> 209691 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4702 - 4870

09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	522	2	Y	-0-					2
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					2
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	495	2	Y	-0-					2
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	493	2	Y	-0-					2
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	464	2	Y	-0-					2
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	372	2	Y	-0-					2

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	-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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1		1	2	Y	-0-				1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

 BRISCOE "G" WELL #: 5 RRCID -> 210442 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4595 - 4881

09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					4
10	DLQ	G-10	213	-0-	213	-0-	213	2			Y	-0-					4
11	349	N	136	-0-	-213	-0-	136	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

 BRISCOE "E" WELL #: 178 RRCID -> 210453 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3978 - 4245

09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	582	2	Y	-0-					3
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	-0-					3
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	40	1	984	2	Y	-0-					3
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	29	1	1091	2	Y	-0-					3
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	502	2	Y	-0-					3
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					3

 BRISCOE "E" WELL #: 268 RRCID -> 210936 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4215 - 4279

09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	2	Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

 BRISCOE "J" WELL #: 52 RRCID -> 211101 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4668 - 5123

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					5
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					5
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					5
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					5
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					5

 BRISCOE "E" WELL #: 140 RRCID -> 211102 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4584 - 4723

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE "J" WELL #: 47 RRCID -> 211281 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4770 - 4973

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	
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20 1	335 2		Y	-0-			2
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19 1	322 2		Y	-0-			2
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	13 1	314 2		Y	-0-			2
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	9 1	344 2		Y	-0-			2
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	29 1	332 2		Y	-0-			2
02	280 N	232	-0-	-48	-0-	20 1	212 2		Y	-0-			2

 BRISCOE "J" WELL #: 51 RRCID -> 211282 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4747 - 5182

09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14 1	224 2		Y	-0-			2
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 2		Y	-0-			2
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9 1	212 2		Y	-0-			2
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	6 1	211 2		Y	-0-			2
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17 1	199 2		Y	-0-			2
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15 1	159 2		Y	-0-			2

 BRISCOE "E" WELL #: 276 RRCID -> 211283 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4410 - 4854

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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

 BRISCOE "E" WELL #: 167 RRCID -> 211551 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4582 - 4866

09	15 N	5	-0-	-10	-0-	1 1	4 2		Y	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2013 - PLUGGED 09-04-2013

 BRISCOE "E" WELL #: 238 RRCID -> 211628 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4469 - 4918

09	210 N	188	-0-	-22	-0-	11 1	177 2		Y	-0-			-0-
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	9 1	156 2		Y	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	8 1	185 2		Y	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	5 1	179 2		Y	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16 1	185 2		Y	-0-			-0-
02	168 N	90	-0-	-78	-0-	8 1	82 2		Y	-0-			-0-

 BRISCOE "E"-A WELL #: 225 RRCID -> 212392 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3809 - 4138

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32	17 1		22
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26	39 1		9
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32	36 1		19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17 1		2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE "E" WELL #: 163 RRCID -> 212393 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4615 - 4801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	12	1	202	2	Y	-0-	1
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	10	1	178	2	Y	-0-	1
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	8	1	196	2	Y	-0-	1
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	5	1	205	2	Y	-0-	1
*01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT	1

 BRISCOE "J" WELL #: 57 RRCID -> 212414 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4699 - 4875

09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	Y	-0-	4
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	Y	-0-	4
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	2	Y	-0-	4
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	18	1	668	2	Y	-0-	4
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	Y	-0-	4
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	44	1	471	2	Y	-0-	4

 BRISCOE "J" WELL #: 27 RRCID -> 212832 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4766 - 5010

09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-	2
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-	2
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	Y	-0-	2
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	Y	-0-	2
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-	2
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	2	Y	-0-	2

 BRISCOE "E" WELL #: 137 RRCID -> 212851 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4437 - 4793

09	300 N	268	-0-	-32	-0-	15	1	253	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	236	-0-	-74	-0-	13	1	222	2	Y	1	1
						1	9					
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	10	1	245	2	Y	-0-	1
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	7	1	256	2	Y	-0-	1
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-	1
02	252 N	48	-0-	-204	-0-	4	1	44	2	Y	-0-	1

 BRISCOE "E" WELL #: 229 RRCID -> 212889 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995

09	90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	Y	-0-	2
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	2
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	2
12	93 N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	2
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	2
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	2

 BRISCOE "E" WELL #: 277A RRCID -> 213266 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4398 - 4498

09	360 N	322	-0-	-38	-0-	18	1	304	2	Y	-0-	1
10	372 N	282	-0-	-90	-0-	15	1	267	2	Y	-0-	1
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	13	1	317	2	Y	-0-	1
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	8	1	307	2	Y	-0-	1
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	2	Y	-0-	1
02	308 N	192	-0-	-116	-0-	16	1	176	2	Y	-0-	1

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE "J" WELL #: 26 RRCID -> 213655 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4735 - 5047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	43 1	708 2	Y	-0-			41
10	DLQ G-10	619	-0-	619	619	34 1	584 2	Y	1	7 1		35
11	INC G-10	702	-0-	702	1321	1 9	672 2	Y	2	4 1		33
12	2014 N	693	-0-	-1321	-0-	2 9	668 2	Y	6			39
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	18 1	629 2	Y	9	15 1		33
*02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	7 9	522 2	Y	2	2 1		33
						49 1						
						2 9						

 BRASK "A" WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 1		Y	-0-			15
10	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17 1		Y	-0-			15
11	INC G-10	180	-0-	180	197	180 1		Y	-0-			15
12	423 N	226	-0-	-197	-0-	226 1		Y	-0-			15
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 1		Y	-0-			15
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 1		Y	-0-			15

 BRASK WELL #: 26 RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

 BRISCOE "J" WELL #: 59 RRCID -> 216147 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4768 - 4912

09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			2
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			2
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	-0-			2
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	Y	-0-			2
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-			2
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	2 1	21 2	Y	-0-			2

 BRISCOE "C" WELL #: 6 RRCID -> 216727 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4236 - 4368

09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			7
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-			7
*11	48 N	-0-	-0-	-48	-0-			Y	-0-			7
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2013 - PLUGGED 11-13-2013

 BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 1		Y	-0-			13
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 1		Y	-0-			13
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		Y	-0-			13
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 1		Y	-0-			13
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 1		Y	-0-			13
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 1		Y	-0-			13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE "J"		WELL #:		22	RRCID ->	217215	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4717 - 4870		
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
09		90 N	2	-0-	-88	-0-	1 1	1 2	Y	-0-				2
10		93 N	2	-0-	-91	-0-	1 1	1 2	Y	-0-				2
11		60 N	2	-0-	-58	-0-	1 1	1 2	Y	-0-				2
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-				2
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-				2
*02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	Y	-0-				2

BRISCOE "E"		WELL #:		151	RRCID ->	218164	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4072 - 4100		
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	204 2	Y	-0-				-0-
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	7 1	127 2	Y	-0-				-0-
*11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2013 - PLUGGED 11-04-2013														

BRISCOE "J"		WELL #:		39	RRCID ->	218647	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4733 - 4992		
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	36 1	596 2	Y	-0-				2
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	28 1	492 2	Y	-0-				2
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	23 1	566 2	Y	-0-				2
12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	15 1	563 2	Y	-0-				2
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	46 1	530 2	Y	-0-				2
02		448 N	437	-0-	-11	-0-	37 1	400 2	Y	-0-				2

BRISCOE "G"		WELL #:		6	RRCID ->	219778	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4375 - 4605		
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-				7
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-				7
11		390 N	310	-0-	-80	-0-	310 2		Y	-0-	4 1			3
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-				3
01		496 N	281	-0-	-215	-0-	281 2		Y	-0-				3
*02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		Y	-0-				3

BRASK		WELL #:		18	RRCID ->	220414	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4903 - 5253		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
11		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
01		T. A.	2	-0-	2	2	1 1	1 2	Y	-0-				1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-				1

BRISCOE "J"		WELL #:		28	RRCID ->	221192	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4735 - 4887		
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	20 1	335 2	Y	-0-				2
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	16 1	277 2	Y	-0-				2
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	13 1	318 2	Y	-0-				2
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	8 1	317 2	Y	-0-				2
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	26 1	298 2	Y	-0-				2
*02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	27 1	294 2	Y	-0-				2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE "E"		WELL #: 155		RRCID -> 222168		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3831 - 4183		
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
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	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
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2013 - PLUGGED 09-10-2013												

BRISCOE "J"		WELL #: 15		RRCID -> 222680		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4957 - 5004		
09		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	106 1	1743 2	Y	-0-		26
10		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	83 1	1444 2	Y	2	14 1	14
							2 9					
11		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	68 1	1662 2	Y	4	7 1	11
							4 9					
12		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	43 1	1653 2	Y	11		22
							12 9					
01		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	134 1	1557 2	Y	18	30 1	10
							20 9					
02		1260 N	960	-0-	-300	-0-	82 1	875 2	Y	3	3 1	10
							3 9					

BRISCOE "J"		WELL #: 16		RRCID -> 223449		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4744 - 4852		
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	34 1	554 2	Y	-0-		6
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	27 1	461 2	Y	-0-		6
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	22 1	530 2	Y	-0-		6
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	14 1	528 2	Y	-0-		6
*01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	43 1	497 2	Y	-0-		6
*02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	43 1	461 2	Y	-0-		6

BRISCOE "E"		WELL #: 240		RRCID -> 223561		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4918 - 4986		
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2013 - PLUGGED 04-18-2013												

BRISCOE "K" STATE A		WELL #: 11		RRCID -> 223930		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4868 - 5048		
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	45 1	747 2	Y	-0-		-0-
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	41 1	713 2	Y	-0-		-0-
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	27 1	657 2	Y	-0-		-0-
12		620 N	529	-0-	-91	-0-	14 1	515 2	Y	-0-		-0-
01		620 N	381	-0-	-239	-0-	30 1	351 2	Y	-0-		-0-
02		560 N	112	-0-	-448	-0-	10 1	102 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 223		RRCID -> 225134		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 4174 - 4224		
09		6 N	2	-0-	-4	-0-	1 1	1 2	Y	-0-		-0-
10		6 N	2	-0-	-4	-0-	1 1	1 2	Y	-0-		-0-
11		5 N	2	-0-	-3	-0-	1 1	1 2	Y	-0-		-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-		-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-		-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE "E"		WELL #: 222		RRCID -> 225144		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4058 - 4114				
M	O	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
09	330 N	-0-	-0-	-330	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1			1
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

BRISCOE "E"		WELL #: 221		RRCID -> 225798		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4224 - 4402				
09	150 N	11	-0-	-139	-0-	1	1	9	2	Y	1			19
						1	9							
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	8	1	11
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-	2	1	9
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-			9
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	12	8	1	13
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE "E"		WELL #: 261		RRCID -> 226017		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4388 - 4396				
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE "G"		WELL #: 9		RRCID -> 226614		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4538 - 4658				
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			4
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-			4
11	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2			Y	-0-	4	1	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 230		RRCID -> 226655		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4830 - 4912				
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			4
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			4
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			4
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			4
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			4
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			4

BRISCOE "G"		WELL #: 7		RRCID -> 227248		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4512 - 4636				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			4
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	4	1	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			-0-

BRISCOE "E"		WELL #: 305		RRCID -> 241599		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3899 - 4198				
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2013 - PLUGGED 09-26-2013												

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1127 RRCID -> 241672 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4404 - 4420

M	O	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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	1	2	Y	-0-					7
10	0	O	1	-0-	1	1	1	1	2	1	2	Y	-0-					7
11	0	T	1	-0-	1	2	2	1	2	1	2	Y	-0-					7
*12	3	N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2	1	2	Y	-0-					7
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2013 - PLUGGED 12-03-2013

BRISCOE "E" WELL #: 1054 RRCID -> 241680 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4504 - 4622

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2013 - P/A 02/27/2013

BRISCOE "C" WELL #: 1134 RRCID -> 241989 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3898 - 4038

09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	Y	31	18	1			21
								34	9									
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	25	38	1			8
								28	9									
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	Y	14					22
								15	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	32	36	1			18
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE "G" WELL #: 1258 RRCID -> 242077 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4774 - 4928

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					14
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BRISCOE "E" WELL #: 1009 RRCID -> 242286 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4420 - 4860

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2013 - P&A 04-04-2013

BRISCOE "G" WELL #: 1044 RRCID -> 243334 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4326 - 4718

09	9	N	1	-0-	-8	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
10	15	N	1	-0-	-14	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE "G"		WELL #: 1260		RRCID -> 243729		COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4604 - 5004		
M	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
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-		4
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	Y	-0-		4
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-	4 1	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE "J"		WELL #: 1007		RRCID -> 243731		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4947 - 5108		
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484 2	Y	-0-	34
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399 2	Y	-0-	34
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460 2	Y	-0-	34
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	457 2	Y	-0-	34
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	411 2	Y	-0-	34
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	29	1	306 2	Y	-0-	34

BRISCOE "E"		WELL #: 1089		RRCID -> 244990		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4228 - 4584		
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204 2	Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2013 - PLUGGED 09-24-2013											

BRISCOE "J"		WELL #: 1006		RRCID -> 247042		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4846 - 5223		
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298 2	Y	-0-	2
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246 2	Y	-0-	2
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283 2	Y	-0-	2
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281 2	Y	-0-	2
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252 2	Y	-0-	2
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219 2	Y	-0-	2

BRISCOE "J"		WELL #: 1005		RRCID -> 247052		COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5000 - 5302		
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39 2	Y	-0-	2
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32 2	Y	-0-	2
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35 2	Y	-0-	2
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37 2	Y	-0-	2
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34 2	Y	-0-	2
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44 2	Y	-0-	2

BRISCOE "G"		WELL #: 4		RRCID -> 247238		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4650 - 4696		
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		Y	-0-	4
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		Y	-0-	4
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		Y	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-	-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-	-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-	-0-

BRISCOE "G"		WELL #: 1276		RRCID -> 247286		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4787 - 4875		
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-	7
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-	7
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-	7
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-	7
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-	7
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2		Y	-0-	7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//	788997								
BRISCOE "G"		WELL #:	1275	RRCID ->	247289	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	5315	PERF. 4575 - 4754	
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
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED05-13-2013											

BRISCOE "G"		WELL #:	1274	RRCID ->	247290	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 4564 - 4974
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-	21
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	Y	-0-	21
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2	Y	-0-	21
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	Y	-0-	21
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	21
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	21

BRISCOE "C"		WELL #:	1284	RRCID ->	247296	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	4882	PERF. 4346 - 4637
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-	14
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-	14
11	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2	Y	-0-	14
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	14
*01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	14
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT	14

BRISCOE "E"		WELL #:	308	RRCID ->	247309	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 4130 - 4396	
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	1	1	1	2	Y	-0-
*11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2013 - PLUGGED 11-06-2013											

BRISCOE "B"		WELL #:	1198	RRCID ->	247310	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4060 - 4126	
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	108	1	1788	2	Y	32
						35	9				18
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	86	1	1482	2	Y	24
						26	9				38
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	52	1	1262	2	Y	14
						15	9				22
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	34	37	1
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-	17	1
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE "E"		WELL #:	1011	RRCID ->	247362	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4506 - 4970	
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	2	Y	-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	2	Y	-0-

BRISCOE "E"		WELL #:	1100	RRCID ->	247370	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	4619	PERF. 3917 - 4478	
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	1	1	1	2	Y	-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	Y	-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	Y	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE "G" WELL #: 1259 RRCID -> 247760 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4622 - 4707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-		7
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-		7
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		7
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	Y	-0-		7
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		7
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2	Y	-0-		7

 BRISCOE "B" WELL #: 1267 RRCID -> 247790 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4070 - 4366

09	420 N	344	-0-	-76	-0-	20	1	Y	2		45
						2	9				
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	1	4 1	42
						1	9				
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	2	4 1	40
						2	9				
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	6		46
						7	9				
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	19	1	Y	6	11 1	41
						7	9				
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT		41

 BRISCOE "B" WELL #: 1270 RRCID -> 247841 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3866 - 4438

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED									

 BRISCOE "E" WELL #: 1271 RRCID -> 247873 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3775 - 4352

09	450 N	2	-0-	-448	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
10	341 N	2	-0-	-339	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
11	420 N	2	-0-	-418	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-

 BRISCOE "G" WELL #: 1268 RRCID -> 248179 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4373 - 4880

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 BRISCOE "G" WELL #: 8 RRCID -> 257257 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4642 - 4710

09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-		25
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-		25
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2	Y	-0-	25 1	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2	Y	-0-		-0-
*02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
BRISCOE "J"		WELL #:		32	RRCID ->	257258	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4680	-	5006	
M	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

GOLD RIVER, NORTH (N-5)				35566 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KOVAR OPERATING, LLC				448984											
BRISCOE		WELL #:		1	RRCID ->	075496	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A			
09	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	2		N	-0-					-0-
10	434 N	117	-0-	-317	-0-	117	2		N	-0-					-0-
11	330 N	35	-0-	-295	-0-	35	2		N	-0-					-0-
12	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	2		N	-0-					-0-
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2		N	-0-					-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-					-0-

BRISCOE "D"		WELL #:		2028	RRCID ->	199701	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4840	-	4854
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	101				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	101				Y	-0-				-0-
01	126 N	25	-0-	-101	-0-	25	2		Y	-0-				-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-)				35877 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925										
STATE TRACT 84		WELL #:		2 U	RRCID ->	087297	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7078	-	7084
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1)				35879 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
SCORE ENERGY COMPANY				758477										
STATE TRACT 387		WELL #:		1	RRCID ->	103851	COMPL. DATE	07/08/1978	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11106	-	11124
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)		36094 531		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DUVAL			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
WIEDERKEHR		WELL #: 2		RRCID -> 148503		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686			
M	O	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
09	8940 #	6381	-0-	-2559	-0-	723 1	5645 2	Y	12		59
10	8587 #	7281	-0-	-1306	-0-	13 9	747 1	Y	2		61
11	7680 #	6557	-0-	-1123	-0-	2 9	721 1	Y	12	56 1	17
12	7161 #	5994	-0-	-1167	-0-	13 9	709 1	Y	2		19
01	7285 #	5805	-0-	-1480	-0-	2 9	745 1	Y	25		44
02	6132 N	5968	-0-	-164 B	-0-	28 9	684 1	Y	-0-		44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LUNDELL-STATE 48		WELL #: 1		RRCID -> 270543		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261			
09	0	1185	-0-	1185	11972	1028 2	157 9	N	143	167 1	35
10	13219	1247	-0-	-11972	-0-	1084 2	163 9	N	148		183
11	738 R	738	-0-	-0-	-0-	682 2	56 9	N	51	181 1	53
12	5735	866	-0-	-4869	-0-	702 2	164 9	N	149	183 1	19
01	5735	1097	-0-	-4638	-0-	991 2	106 9	N	96		115
02	700 N	635	-0-	-65 B	-0-	504 2	131 9	N	119	178 1	56
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

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

GOVT. WELLS, N.		36108 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
TRACE OPERATING, LLC		863902									
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 200		RRCID -> 196951		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353			
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIEDERKEHR, L.		36108 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WELL #: 167		RRCID -> 197103		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241					
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 1		N	-0-		-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-

GOVT. WELLS, N. TRACE OPERATING, LLC N. GOVT. WELLS		//CONT.// //CONT.//		36108 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL								
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
				WELL #: 37	RRCID -> 201837	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 2287	PERF. 1139	-	1146						
09	90 N	-0-	-0-	-90	-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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
				WELL #: 304	RRCID -> 202882	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 2015	PERF. 1170	-	1178						
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
				WELL #: 210	RRCID -> 269651	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 2460	PERF. 999	-	1009						
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
				WELL #: 64	RRCID -> 104101	COMPL. DATE 09/15/1982	TOTAL DEPTH 2585	PERF. 2090	-	2104						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
				WELL #: 19	RRCID -> 040608	COMPL. DATE 10/29/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
				WELL #: 196	RRCID -> 097085	COMPL. DATE 10/22/1981	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 1478	-	1487						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER)		//CONT.//		36108 035	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09		WELL #:		62	RRCID ->	259014	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1198 - 1360
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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COOK MTN)				36108 064	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
WIEDERKER, L.		WELL #:		119	RRCID ->	042872	COMPL. DATE	10/12/1967	TOTAL DEPTH	5423	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000)				36108 096	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
DUVAL RANCH SEC. 207		WELL #:		3	RRCID ->	127196	COMPL. DATE	03/23/1988	TOTAL DEPTH	2415	PERF.	1678 - 1694
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO)				36108 128	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
TRACE OPERATING, LLC				863902								
WIEDERKEHR, L.		WELL #:		135	RRCID ->	117284	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	2376 - 2393
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133								
HORN, TIRY W.		WELL #:		1 A	RRCID ->	069356	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)										36108 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.										460054					
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209										WELL #: 66	RRCID -> 097949	COMPL. DATE 02/04/1982	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1599 - 1626	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 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-				
02		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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

TRACE OPERATING, LLC										863902					
D C R C SECTION 54										WELL #: 5	RRCID -> 163143	COMPL. DATE 05/13/1997	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2323 - 2327	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-				
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-				
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2	N	-0-	-0-				
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-	-0-				
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-				
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	-0-				

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)										36108 212	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313					
ORYX										WELL #: 2	RRCID -> 204954	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9030 - 9050	
09	2700	#	1310	-0-	-1390	-0-	1310	2	N	-0-	57				
10	2790	#	2081	-0-	-709	-0-	2072	2	N	8	65				
11	2430	#	820	-0-	-1610	-0-	820	2	N	-0-	65				
12	2480	#	2126	-0-	-354	-0-	2126	2	N	-0-	65				
01	2480	#	2202	-0-	-278	-0-	2202	2	N	-0-	65				
*02	1924	R	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	N	-0-	65				

HURD ENTERPRISES, LTD.										419886					
WENDT G. U.										WELL #: 3	RRCID -> 152406	COMPL. DATE 05/22/1995	TOTAL DEPTH 11690	PERF. 9034 - 9050	
09	1500	#	1438	-0-	-62	-0-	1438	2	N	-0-	261				
10	1488	#	1436	-0-	-52	-0-	1436	2	N	-0-	261				
11	1440	#	1417	-0-	-23	-0-	1417	2	N	-0-	261				
12	1488	#	1286	-0-	-202	-0-	1286	2	N	-0-	261				
01	1488	#	1286	-0-	-202	-0-	1286	2	N	-0-	261				
02	1344	#	1133	-0-	-211	-0-	1133	2	N	-0-	261				

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)										36108 268	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										216378					
WENDT										WELL #: 2	RRCID -> 250200	COMPL. DATE 10/17/2006	TOTAL DEPTH 11868	PERF. 8476 - 8538	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69				
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69				

OIL AND GAS DIVISION

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) //CONT.// 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-	170
10	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	644	1	1542	2	N	-0-	170
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-	170
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	170
01	2201 X	1028	-0-	-1173	-0-	305	1	723	2	N	-0-	170
02	1988 X	1819	-0-	-169	-0-	547	1	1272	2	N	-0-	170

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886												
WENDT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152838 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 8390 - 8438												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739												
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	85	1	197	2	Y	-0-	28
						17	5					
10	DLQ G-10	305	-0-	305	305	63	1	216	2	Y	-0-	28
						26	5					
11	537 N	232	-0-	-305	-0-	81	1	151	5	Y	-0-	28
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	62	1	172	2	Y	-0-	28
						92	5					
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	84	1	165	2	Y	-0-	28
						24	5					
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	67	1	86	2	Y	-0-	28
						39	5					

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750												
09	T. A.	17	-0-	17	17	4	1	12	2	Y	-0-	5
						1	5					
10	T. A.	17	-0-	17	34	3	1	13	2	Y	-0-	5
						1	5					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-	5
12	T. A.	11	-0-	11	45	3	1	5	2	Y	-0-	5
						3	5					
01	66 X	21	-0-	-45	-0-	6	1	13	2	Y	-0-	5
						2	5					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652												
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.//		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 154231		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730		
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
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	98 1	232 2	Y	-0-	30
10	DLQ G-10	464	-0-	464	464	19 5	329 2	Y	-0-	30
11	1261 N	797	-0-	-464	-0-	40 5	553 5	Y	-0-	30
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	244 1	539 2	Y	-0-	30
01	465 N	348	-0-	-117	-0-	196 1	210 2	Y	-0-	30
02	335 N	278	-0-	-57	-0-	286 5	126 2	Y	-0-	30
						107 1				
						31 5				
						79 1				
						73 5				

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
HAHL, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 010632		COMPL. DATE 05/23/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
*04	3450 X	2264	-0-	-1186	-0-	700 1	1555 2	N	8	50
*05	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	9 9	2699 2	N	9	59
*06	3120 X	3071	-0-	-49	-0-	10 9	2309 2	N	11	70
*07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	750 1	2557 2	N	10	80
08	3472 X	2529	-0-	-943	-0-	12 9	1740 2	N	13	93
09	3360 X	2289	-0-	-1071	-0-	775 1	1531 2	N	7	100
10	3472 X	2299	-0-	-1173	-0-	14 9	1540 2	N	8	108
11	3210 X	2482	-0-	-728	-0-	750 1	1776 2	N	5	113
12	3317 X	2039	-0-	-1278	-0-	8 9	1382 2	N	6	119
01	2542 X	1916	-0-	-626	-0-	700 1	1235 2	N	5	124
02	2324 X	2164	-0-	-160	-0-	6 9	1564 2	N	-0-	124
						600 1				

WENDT, HERMAN, UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 010633		COMPL. DATE 02/10/1958		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 91		RRCID -> 010641		COMPL. DATE 05/05/1949		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562		
09	9360 X	7799	-0-	-1561	-0-	461 1	7338 2	Y	-0-	2
10	9517 X	7156	-0-	-2361	-0-	380 1	6776 2	Y	-0-	2
11	9210 X	5708	-0-	-3502	-0-	363 1	5345 2	Y	-0-	2
12	9362 X	8796	-0-	-566	-0-	543 1	8253 2	Y	-0-	2
01	9362 X	8261	-0-	-1101	-0-	458 1	7803 2	Y	-0-	2
02	7280 X	7109	-0-	-171	-0-	414 1	6695 2	Y	-0-	2

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	6480 X	1273	-0-	-5207	-0-	75	1	1198	2	Y	-0-			169
10	6045 X	5561	-0-	-484	-0-	294	1	5255	2	Y	11			180
11	5850 X	4061	-0-	-1789	-0-	12	9							
11						254	1	3757	2	Y	45			225
12	6045 X	2082	-0-	-3963	-0-	50	9							
12						129	1	1952	2	Y	1	178	1	48
01	5549 X	3926	-0-	-1623	-0-	1	9							
01						217	1	3709	2	Y	-0-			48
02	5012 X	3222	-0-	-1790	-0-	187	1	3035	2	Y	-0-			48

FORBES PRODUCING, LLC 275604														
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886														
HAHL, C. W., UNIT #49, SEC. 47 WELL #: 1 RRCID -> 010636 COMPL. DATE 05/18/1955 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7668 - 7690														
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

L.L. OIL COMPANY 479924														
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 03/15/1950 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495														
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971														
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817														
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902														
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4980 X	4140	-0-	-840	-0-	244 1	3883 2	N	12			321
10	5146 X	4819	-0-	-327	-0-	13 9 256 1	4560 2	N	3			324
11	4980 X	4496	-0-	-484	-0-	3 9 283 1	4166 2	N	43	183 1		184
12	4929 X	4204	-0-	-725	-0-	47 9 258 1	3926 2	N	18			202
01	4836 X	4062	-0-	-774	-0-	20 9 225 1	3837 2	N	-0-			202
02	4340 X	3071	-0-	-1269	-0-	179 1	2892 2	N	-0-			202

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
WENDT G. U.		WELL #:	2	RRCID ->	149547	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8216 - 8234	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

NORRIS, JOHN D.I.		613098										
WIEDERKEHR, HENRY		WELL #:		RRCID ->	115647	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8145 - 8155	
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011												

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		36108 416		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
DCR-STATE 366/76/64/54		WELL #:	5408	RRCID ->	149577	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2711 - 2718	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC-STATE 366/76/64/54		WELL #:	5409	RRCID ->	150446	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2702 - 2706	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		//CONT.//		36108 416	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TRACE OPERATING, LLC				863902								
D C R C SECTION 54		WELL #:		5	RRCID ->	152520	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2740 - 2779
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3		WELL #:		2	RRCID ->	164733	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2858 - 2906
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-
02	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
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	403 #	87	-0-	-316	-0-	6 1	81 2	N	-0-			-0-
11	390 #	80	-0-	-310	-0-	80 2		N	-0-			-0-
12	403 #	86	-0-	-317	-0-	86 1		N	-0-			-0-
01	403 #	44	-0-	-359	-0-	44 2		N	-0-			-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			-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
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 1		N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133								
HORN, T. W.		WELL #:		9	RRCID ->	036370	COMPL. DATE	05/14/1965	TOTAL DEPTH	752	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORN, TIRY M.		WELL #:		2	RRCID ->	069357	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	836	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)			36108 462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL					
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY			523700												
DUVAL RANCH SEC. 208			WELL #: 69		RRCID -> 148118		COMPL. DATE 05/22/1989		TOTAL DEPTH 900		PERF. 782 - 784				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

TRACE OPERATING, LLC			863902												
WIEDERKEHR, L.			WELL #: 177		RRCID -> 071017		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A				
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	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				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-	
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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				
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-		-0-	
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-		-0-	
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-		-0-	
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	1			N	-0-		-0-	
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-		-0-	
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT		-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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	

WIEDERKEHR, L.			WELL #: 212		RRCID -> 197514		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 2142		PERF. 2047 - 2051				
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-		-0-	
10	93	N	-0-	-0-	-93	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-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) //CONT.// 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL															
TRISTAR OIL & GAS 871133															
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		36 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
*12		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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															
09		90 N	-0-	-0-	-90	-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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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															
09		300 N	118	-0-	-182	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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															
09		690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
10		744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
11		720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
12		744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (1450 SD.)		36108 655		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 159		RRCID -> 123134		COMPL. DATE 11/13/1986		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 1445 - 1450				
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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				
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
ORYX		WELL #: 1		RRCID -> 147843		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11286 - 11446				
09	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-			75
10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3371	2	37	9	Y	34	26	8	83
11	3120 X	2893	-0-	-227	-0-	2893	2			Y	-0-			83
12	3224 X	2861	-0-	-363	-0-	2861	2			Y	-0-			83
01	3224 X	2890	-0-	-334	-0-	2890	2			Y	-0-			83
02	2912 X	2655	-0-	-257	-0-	2655	2			Y	-0-			83

HAHL, C. W. FEE		WELL #: 41		RRCID -> 148318		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11406 - 11434						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			8
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1			9
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			9
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-			9

ARMISTEAD		WELL #: 1		RRCID -> 153162		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11374 - 11420						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
HAHL		WELL #: 1		RRCID -> 142244		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 11476 - 11520				
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-			64
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

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
09		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-		1672 1	4018 2	N	-0-			22
10		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-		1298 1	3114 2	N	-0-			22
11		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-		1570 1	3769 2	N	-0-			22
12		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-		1628 1	4050 2	N	-0-			22
01		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-		1501 1	3549 2	N	-0-			22
*02		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-		1222 1	2840 2	N	-0-			22

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

09		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-		793 1	1910 2	N	-0-			13
10		2666 X	2110	-0-	-556	-0-		621 1	1489 2	N	-0-			13
11		2580 X	2568	-0-	-12	-0-		756 1	1812 2	N	-0-			13
12		2666 X	2597	-0-	-69	-0-		746 1	1851 2	N	-0-			13
01		2666 X	2467	-0-	-199	-0-		734 1	1733 2	N	-0-			13
02		2408 X	1894	-0-	-514	-0-		571 1	1323 2	N	-0-			13

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2007

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
 BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

09		960 N	786	-0-	-174 B	-0-		786 2		N	-0-			-0-
10		868 N	858	-0-	-10 B	-0-		21 1	837 2	N	-0-			-0-
*11		780 N	777	-0-	-3 B	-0-		777 2		N	-0-			-0-
*12		851 N	851	-0-	-0 B	-0-		851 2		N	-0-			-0-
*01		868 N	719	-0-	-149 B	-0-		719 2		N	-0-			-0-
02		840 N	544	-0-	-296 B	-0-		544 2		N	-0-			-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

09		1020 #	851	-0-	-169 B	-9510		851 2		N	-0-			-0-
10		1054 #	948	-0-	-106 B	-9616		23 1	925 2	N	-0-			-0-
*11		1020 #	870	-0-	-150 B	-9766		870 2		N	-0-			-0-
*12		1054 #	988	-0-	-66 B	-9832		988 2		N	-0-			-0-
*01		961 #	837	-0-	-124 B	-9956		837 2		N	-0-			-0-
02		924 #	589	-0-	-335 B	-10291		589 2		N	-0-			-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BASS, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 158198 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1259 - 1263

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
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	-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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

09	1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			220
10	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			220
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			220
12	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			220
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREGG WOOD, S. (3950)		//CONT.//		36799 496	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
GUERRA STATE GU		WELL #:		1	RRCID ->	148569	COMPL. DATE	01/22/1994	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	3898 - 3954	
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

09		630 N	32	-0-	-598	-0-	6 1	26 2	N	-0-			-0-
10		403 N	290	-0-	-113	-0-	90 1	198 2	N	2	2 1		-0-
							2 9						
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	103 1	252 2	N	-0-			-0-
12		399 N	399	-0-	-0-	-0-	91 1	302 2	N	5	5 1		-0-
							6 9						
01		279 N	259	-0-	-20	-0-	45 1	214 2	N	-0-			-0-
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.)				36799 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954									
COATES/WRIGHT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257197	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4078 - 4096	

09		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1332 2	173 9	N	157	172 1		183
10		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1076 2	140 9	N	127	185 1		125
11		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1024 2	154 9	N	140	177 1		88
12		1550 X	1109	-0-	-441	-0-	964 2	145 9	N	132	189 1		31
01		1550 X	1081	-0-	-469	-0-	932 2	149 9	N	135			166
02		1400 X	1034	-0-	-366	-0-	830 2	204 9	N	185	186 1		165

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.				605917									
SHEERIN DEEP GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234562	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	3850 - 3982	

09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

RAPTOR RESOURCES, INC.				685815									
SHEERIN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192061	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3686 - 3850	

09		4800 X	4500	-0-	-300	-0-	458 1	4042 2	N	-0-			92
10		4960 X	4438	-0-	-522	-0-	427 1	4011 2	N	-0-			92
11		4470 X	4100	-0-	-370	-0-	295 1	3805 2	N	-0-			92
12		4650 X	4334	-0-	-316	-0-	293 1	4041 2	N	-0-			92
01		4650 X	4318	-0-	-332	-0-	391 1	3927 2	N	-0-			92
02		4200 X	3691	-0-	-509	-0-	296 1	3395 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	

09		14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	1 1	3 2	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	4 1	8 2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		27 X	11	-0-	-16	-0-	3 1	8 2	N	-0-			-0-
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
 RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	990 X	26	-0-	-964	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
*02	113 X	113	-0-	-0-	-0-	21	1	91	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

09	270 N	83	-0-	-187	-0-	16	1	67	2	N	-0-					-0-
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	87	1	189	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	107	1	358	2	N	6	6	1			-0-
						7	9									
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	87	1	411	2	N	-0-					-0-
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	89	1	386	2	N	6	6	1			-0-
						7	9									

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	N	-0-					-0-
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	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	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) //CONT.// 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
 GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	140	19	-0-	-121		92	4	1	15	2	N	-0-		-0-
10	444	352	-0-	-92		-0-	109	1	240	2	N	3	3 1	-0-
							3	9						
11	250 N	250	-0-	-0-		-0-	72	1	178	2	N	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0-		-0-	57	1	190	2	N	2	2 1	-0-
							2	9						
01	269 N	269	-0-	-0-		-0-	47	1	222	2	N	-0-		-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-		-0-	77	1	335	2	N	5	5 1	-0-
							6	9						

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		34
10	975 N	975	-0-	-0-		-0-	303	1	663	2	N	8	8 1	34
							9	9						
11	285 N	285	-0-	-0-		-0-	83	1	202	2	N	-0-		34
12	186 N	186	-0-	-0-		-0-	43	1	141	2	N	2	2 1	34
							2	9						
01	961 N	-0-	-0-	-961		-0-					N	-0-		34
02	280 N	-0-	-0-	-280		-0-					N	-0-		34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

09	9194	9194	-0-	-0-		-0-	1754	1	7440	2	N	-0-		118
10	7814	7814	-0-	-0-		-0-	2428	1	5314	2	N	65	65 1	118
							72	9						
11	8973	8973	-0-	-0-		-0-	2602	1	6371	2	N	-0-		118
12	6429	6429	-0-	-0-		-0-	1466	1	4879	2	N	76	76 1	118
							84	9						
01	9178	9178	-0-	-0-		-0-	1602	1	7576	2	N	-0-		118
02	DLQ G-10	7462	-0-	-0-	7462	7462	1383	1	5976	2	N	94	94 1	118
							103	9						

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

GREGG WOOD, WEST (5350)													
TREK RESOURCES, INC.													
ZARSKY, FRANK													
36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
867578													
WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10		263 N	263	-0-	-0-	82	1	179	2	2	2	1	67
						2	9						
11		64 N	64	-0-	-0-	19	1	45	2	N	-0-		67
12		197 N	197	-0-	-0-	45	1	150	2	N	2	1	67
						2	9						
*01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			67
*02		407 N	407	-0-	-0-	75	1	326	2	N	5	1	67
						6	9						

GREGG WOOD, WEST (5450)													
TREK RESOURCES, INC.													
ZARSKY, FRANK													
36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR													
867578													
WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A													
O		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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, W. (5530)													
MORTIMER PRODUCTION COMPANY													
WOOD/WARDNER													
36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
589954													
WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767													
O													
09		6810 X	5238	-0-	-1572	-0-	298	1	4910	2	N	27	97
							30	9					
10		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	416	1	6874	2	N	40	137
							44	9					
11		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	392	1	6452	2	N	58	195
							64	9					
12		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	375	1	6378	2	N	85	197 1 83
							94	9					
01		7037 X	5697	-0-	-1340	-0-	365	1	5293	2	N	35	118
							39	9					
02		DLQ G-10	3563	-0-	3563	3563	217	1	3333	2	N	12	130
							13	9					

GRUY (WILCOX)													
APACHE CORPORATION													
GRUY, V. K.													
37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
027200													
WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200													
O													
09		8349	8349	-0-	-0-	-0-	635	1	7714	2	N	-0-	-0-
10		8420	8420	-0-	-0-	-0-	666	1	7754	2	N	-0-	-0-
11		7788	7788	-0-	-0-	-0-	618	1	7170	2	N	-0-	-0-
12		8329	8329	-0-	-0-	-0-	673	1	7656	2	N	-0-	-0-
01		8039	8039	-0-	-0-	-0-	672	1	7367	2	N	-0-	-0-
*02		7217	7217	-0-	-0-	-0-	625	1	6592	2	N	-0-	-0-

GRUY (WILCOX FB-2)													
APACHE CORPORATION													
GRUY, V.K.													
37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
027200													
WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876													
O													
09		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	153	1	1859	2	N	-0-	-0-
10		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	163	1	1897	2	N	-0-	-0-
11		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	153	1	1773	2	N	-0-	-0-
12		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	158	1	1801	2	N	-0-	-0-
01		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	160	1	1749	2	N	-0-	-0-
02		1708 N	1631	-0-	-77	-0-	141	1	1490	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	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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 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-
02 0 X		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	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09 450 N		-0-	-0-	-450	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10 403 N		364	-0-	-39	-0-	-0-		39	1	325	2	N	-0-		-0-
11 330 N		42	-0-	-288	-0-	-0-		42	1			N	-0-		-0-
12 336 N		336	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	289	2	N	-0-		-0-
01 372 N		303	-0-	-69	-0-	-0-		40	1	263	2	N	-0-		-0-
*02 238 N		238	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	207	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	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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-
02 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	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09 19819 X		19819	-0-	-0-	-0-	-0-		1601	1	18218	2	N	-0-		-0-
10 14529 X		14529	-0-	-0-	-0-	-0-		1513	1	13016	2	N	-0-		-0-
11 7644 X		7644	-0-	-0-	-0-	-0-		610	1	7034	2	N	-0-		-0-
12 18473 X		18473	-0-	-0-	-0-	-0-		1561	1	16912	2	N	-0-		-0-
01 18347 X		18347	-0-	-0-	-0-	-0-		1632	1	16715	2	N	-0-		-0-
*02 10187 X		10187	-0-	-0-	-0-	-0-		906	1	9281	2	N	-0-		-0-

GUERRA (9800)		37300 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
LOD MOGLIA		WELL #: 1 C		RRCID -> 105007		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866					
M	O	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	AMT	BALANCE
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-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOGLIA, G. B.		37300 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		216378										
		WELL #: 1		RRCID -> 214768		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866				
09	7587	7587	-0-	-0-	-0-	975	1	6612	2	N	-0-	126
10	4495 #	4407	-0-	-88	-0-	615	1	3792	2	N	-0-	126
11	3750 #	588	-0-	-3162	-0-	588	1			N	-0-	126
12	5580	3913	-0-	-1667	-0-	676	1	3237	2	N	-0-	126
01	5580	3786	-0-	-1794	-0-	621	1	3165	2	N	-0-	126
02	5040	3243	-0-	-1797	-0-	528	1	2715	2	N	-0-	126

GUERRA (10,000)		37300 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
LOD MOGLIA		WELL #: 1 T		RRCID -> 105008		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064				
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	261	1	2146	2	N	-0-	-0-
11	1020 N	124	-0-	-896	-0-	124	1			N	-0-	-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	140	1	847	2	N	-0-	-0-
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	163	1	1069	2	N	-0-	-0-
*02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	201	1	1350	2	N	-0-	-0-

PEREZ UNIT 667		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		216378										
		WELL #: 3		RRCID -> 125437		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212				
09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	395	1	3134	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	2794	-0-	2794	2794	303	1	2491	2	Y	-0-	-0-
11	3114 X	320	-0-	-2794	-0-	320	1			Y	-0-	-0-
12	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	363	1	2208	2	Y	-0-	-0-
01	3069 X	2762	-0-	-307	-0-	365	1	2397	2	Y	-0-	-0-
02	2772 X	2253	-0-	-519	-0-	292	1	1961	2	Y	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
GUERRA, G ET AL		216378										
		WELL #: 1		RRCID -> 216012		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	466 X	466	-0-	-0-	-0-	67	1	399	2	Y	-0-	-0-
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-	-0-
02	448 N	38	-0-	-410	-0-	6	1	32	2	Y	-0-	-0-

GUERRA (10600)		37300 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
PEREZ UNIT 667		WELL #: 1		RRCID -> 124166		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511				
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	173	-0-	173	173	19	1	154	2	Y	-0-	-0-
11	189 N	16	-0-	-173	-0-	16	1			Y	-0-	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	2	Y	-0-	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	2	Y	-0-	-0-
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	2	Y	-0-	-0-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

M O	ALLOW 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
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-			-0-
11	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	1			N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	2	N	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	44	1	264	2	Y	-0-			31
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	49	1	281	2	Y	-0-			31
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	43	1	256	2	Y	-0-			31
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	46	1	266	2	Y	-0-			31
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	45	1	264	2	Y	-0-			31
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	43	1	238	2	Y	-0-			31

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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		
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
09	11340 X	10934	-0-	-406	-0-	1575 1	9359 2	Y	-0-	-0-
10	11470 X	11021	-0-	-449	-0-	1626 1	9395 2	Y	-0-	-0-
11	11100 X	10259	-0-	-841	-0-	1465 1	8794 2	Y	-0-	-0-
12	11377 X	10575	-0-	-802	-0-	1567 1	9008 2	Y	-0-	-0-
01	11284 X	10567	-0-	-717	-0-	1543 1	9024 2	Y	-0-	-0-
02	10192 X	9104	-0-	-1088	-0-	1393 1	7711 2	Y	-0-	-0-

HERRERA		WELL #: 2		RRCID -> 176663		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100		
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	223 1	1324 2	Y	-0-	44
10	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	182 1	1054 2	Y	-0-	44
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	274 1	1646 2	Y	-0-	44
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	280 1	1611 2	Y	-0-	44
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	307 1	1793 2	Y	-0-	44
*02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	265 1	1469 2	Y	-0-	44

GUERRA "G"		WELL #: 8		RRCID -> 184029		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GUERRA "G"		WELL #: 9		RRCID -> 194400		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588		
09	1890 N	1794	-0-	-96	-0-	258 1	1536 2	Y	-0-	-0-
10	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	268 1	1548 2	Y	-0-	-0-
11	1800 N	1758	-0-	-42	-0-	251 1	1507 2	Y	-0-	-0-
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	276 1	1589 2	Y	-0-	-0-
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	271 1	1588 2	Y	-0-	-0-
*02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	253 1	1401 2	Y	-0-	-0-

GUERRA (10900)		37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
DINN , JOHN AND ELVA		WELL #: 2		RRCID -> 124370		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10794 - 10900		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOD MOGLIA		WELL #: 2		RRCID -> 128492		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032		
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-	-0-
10	2976 X	2639	-0-	-337	-0-	286 1	2353 2	N	-0-	-0-
11	2880 X	300	-0-	-2580	-0-	300 1		N	-0-	-0-
12	2976 X	1114	-0-	-1862	-0-	157 1	957 2	N	-0-	-0-
01	2976 X	1998	-0-	-978	-0-	264 1	1734 2	N	-0-	-0-
02	2380 X	1933	-0-	-447	-0-	251 1	1682 2	N	-0-	-0-

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	186628	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10706 - 11088
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
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-		-0-
10	2852 X	1277	-0-	-1575	-0-	138 1	1139 2	N	-0-		-0-
11	2610 X	115	-0-	-2495	-0-	115 1		N	-0-		-0-
12	465 X	89	-0-	-376	-0-	13 1	76 2	N	-0-		-0-
01	1271 X	1	-0-	-1270	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02	1148 X	1	-0-	-1147	-0-	1 2		N	-0-		-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	260816	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10732 - 10838
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	114067	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11053 - 11130
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA "G"		WELL #:		8	RRCID ->	140542	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10797 - 10874
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, G		WELL #:		7	RRCID ->	212479	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10588 - 11620
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617							
GRUY ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	134021	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	14290	PERF.10588 - 10684
09	11280 X	10010	-0-	-1270	-0-	2040 1	7970 2	N	-0-		-0-
10	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	2549 1	10993 2	N	-0-		-0-
11	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	2429 1	9035 2	N	-0-		-0-
12	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	2519 1	9189 2	N	-0-		-0-
01	13547 X	9455	-0-	-4092	-0-	2303 1	7152 2	N	-0-		-0-
02	12236 X	9686	-0-	-2550	-0-	2178 1	7508 2	N	-0-		-0-

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

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
GRUY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	162904	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	12057	PERF.10752	- 10785
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133					CNTY: STARR			
LEAL 667		WELL #:		1	RRCID ->	123968	COMPL. DATE	12/12/1986	TOTAL DEPTH	11464	PERF.10824	- 11048
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	43 N	-0-	43	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*12	110 N	-0-	110	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE)				37308 460	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III)		WELL #:		6	RRCID ->	157438	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	2257	PERF. 1116	- 1120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9	RRCID ->	170472	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 1104	- 2124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUILITA (QUEEN CITY)				37344 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
MESTENA OPERATING, L.L.C.				562071								
GUILITA		WELL #:		1	RRCID ->	178261	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9602	- 9633
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-37220		N	-0-			-0-

GUILITA (QUEEN CITY) MESTENA OPERATING, L.L.C. GUILITA		//CONT.// //CONT.//	37344 365 562071	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GUILITA																	
GUILITA																	
09		4200 X	4116	-0-	-84 B	-0-	267 1	3810 2		N		35					189
10		4340 X	4075	-0-	-265 B	-0-	269 1	3717 2		N		81	185 1		2 8		83
11		4200 X	4048	-0-	-152 B	-0-	266 1	3741 2		N		37					120
12		4389 X	4389	-0-	-0- B	-0-	307 1	4025 2		N		52					172
01		4389 X	4389	-0-	-0- B	-0-	292 1	3988 2		N		99	189 1				82
02		3836 X	3627	-0-	-209 B	-0-	238 1	3334 2		N		50	5 8				127
GUILITA																	
GUILITA																	
09		930 X	821	-0-	-109 B	-42284	47 1	653 2		N		110	189 1				100
10		961 X	670	-0-	-291 B	-42284	41 1	560 2		N		63	3 8				160
11		840 X	866	-0-	26 B	-42258	53 1	740 2		N		66	1 8				225
12		868 X	489	-0-	-379 B	-42258	31 1	404 2		N		49	4 8				270
01		837 X	965	-0-	128 B	-42130	59 1	820 2		N		78	189 1				159
02		812 X	532	-0-	-280 B	-42130	30 1	428 2		N		67	14 8				212
GUILITA																	
GUILITA																	
09		1020 X	675	-0-	-345 B	-31863	44 1	625 2		N		5					73
10		1054 X	760	-0-	-294 B	-31863	51 1	699 2		N		9					82
11		1020 X	1021	-0-	1 B	-31862	67 1	941 2		N		12					94
12		837 X	1019	-0-	182 B	-31680	72 1	934 2		N		12	1 8				105
01		837 X	912	-0-	75 B	-31605	62 1	835 2		N		14					119
02		952 X	893	-0-	-59 B	-31605	59 1	822 2		N		11					130
GUILITA																	
GUILITA																	
09		690 X	222	-0-	-468 B	-0-	14 1	206 2		N		2					94
10		527 X	205	-0-	-322 B	-0-	13 1	189 2		N		3					97
11		360 X	350	-0-	-10 B	-0-	23 1	325 2		N		2					99
12		404 X	404	-0-	-0- B	-0-	28 1	369 2		N		6					105
01		372 X	221	-0-	-151 B	-0-	15 1	202 2		N		4					109
02		336 X	199	-0-	-137 B	-0-	13 1	185 2		N		1					110

GUILITA (QUEEN CITY) MESTENA OPERATING, L.L.C. GUILITA		//CONT.// //CONT.//	37344 365 562071	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG					
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

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714															
09		1470 X	1053	-0-	-417 B	-0-	68	1	974	2	N	10			37
10		1519 X	1155	-0-	-364 B	-0-	11	9							50
11		1350 X	1180	-0-	-170 B	-0-	78	1	1063	2	N	13			62
12		1400 X	1400	-0-	-0- B	-0-	14	9							75
01		1395 X	1338	-0-	-57 B	-0-	78	1	1089	2	N	12			92
*02		1220 X	1220	-0-	-0- B	-0-	13	9							105
							98	1	1288	2	N	13			
							14	9							
							91	1	1228	2	N	17			
							19	9							
							80	1	1126	2	N	13			
							14	9							

GUILITA		WELL #:	4	RRCID ->	181524	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9570 -	9600			
09		1740 X	776	-0-	-964 B	-71882	51	1	714	2	N	10			33
10		1798 X	692	-0-	-1106 B	-71882	11	9							42
11		1740 X	356	-0-	-1384 B	-71882	45	1	637	2	N	9			47
12		806 X	840	-0-	34 B	-71848	10	9							65
01		806 X	514	-0-	-292 B	-71848	23	1	327	2	N	5			75
02		728 X	765	-0-	37 B	-71811	6	9							92
							57	1	763	2	N	18			
							20	9							
							35	1	468	2	N	10			
							11	9							
							50	1	696	2	N	17			
							19	9							

GUILITA		WELL #:	10	RRCID ->	209708	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9650 -	9661			
09		1710 X	896	-0-	-814 B	-0-	58	1	831	2	N	6			58
10		2007 X	2007	-0-	-0- B	-0-	7	9							78
11		1380 X	1342	-0-	-38 B	-0-	133	1	1852	2	N	20			92
12		1426 X	1279	-0-	-147 B	-0-	22	9							104
01		2015 X	1210	-0-	-805 B	-0-	88	1	1239	2	N	14			117
02		1820 X	1363	-0-	-457 B	-0-	15	9							137
							90	1	1176	2	N	12			
							13	9							
							82	1	1114	2	N	13			
							14	9							
							89	1	1252	2	N	20			
							22	9							

GUILITA		WELL #:	12	RRCID ->	213325	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9655 -	9683			
09		1050 X	939	-0-	-111 B	-0-	61	1	867	2	N	10			57
10		837 X	710	-0-	-127 B	-0-	11	9							63
11		938 X	938	-0-	-0- B	-0-	48	1	655	2	N	6			75
12		961 X	775	-0-	-186 B	-0-	7	9							82
01		1122 X	1122	-0-	-0- B	-0-	62	1	863	2	N	12			94
02		868 X	625	-0-	-243 B	-0-	13	9							104
							55	1	712	2	N	7			
							8	9							
							76	1	1033	2	N	12			
							13	9							
							40	1	574	2	N	10			
							11	9							

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.// 37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG	
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 562071									
GUILITA		WELL #: 13		RRCID -> 214026		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9555 - 9572	
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
09		2670 X	2225	-0-	-445 B	-0-	146 1	2079 2	N	-0-	95
10		2759 X	2096	-0-	-663 B	-0-	140 1	1930 2	N	24	119
							26 9				
11		2670 X	1894	-0-	-776 B	-0-	124 1	1752 2	N	16	135
							18 9				
12		2449 X	1818	-0-	-631 B	-0-	127 1	1670 2	N	19	154
							21 9				
01		2449 X	1919	-0-	-530 B	-0-	130 1	1772 2	N	15	169
							17 9				
02		2072 X	2060	-0-	-12 B	-0-	134 1	1884 2	N	38	207
							42 9				

GUILITA		WELL #: 15		RRCID -> 215868		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9602 - 9638	
09		2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	178 1	2539 2	N	43	188 1 32
							47 9				
10		2888 X	2888	-0-	-0- B	-0-	192 1	2661 2	N	32	1 8 63
							35 9				
11		2747 X	2747	-0-	-0- B	-0-	180 1	2541 2	N	24	87
							26 9				
12		2852 X	1674	-0-	-1178 B	-0-	118 1	1538 2	N	16	103
							18 9				
01		2883 X	1767	-0-	-1116 B	-0-	119 1	1629 2	N	17	120
							19 9				
02		2604 X	2563	-0-	-41 B	-0-	169 1	2363 2	N	28	148
							31 9				

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)		37514 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 138100		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 1844		PERF. 1734 - 1738	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 17		RRCID -> 200533		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 2065		PERF. 1508 - 1513	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 16		RRCID -> 206101		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1507 - 1513	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)		//CONT.// 37514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 19		RRCID -> 212225		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 1655 PERF. 1546 - 1556								
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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 20		RRCID -> 215050		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1535 - 1541								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 22		RRCID -> 218649		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1582 - 1592								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 24		RRCID -> 222951		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1568 - 1577								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 31		RRCID -> 248307		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1534 - 1539								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
09	14B2 EXT	4313	-0-	4313	4313	4313	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2038	-0-	2038	6351	2038	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6351					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6351					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	132	-0-	132	6483	132	1			N	-0-					-0-
02	T. A.	309	-0-	309	6792	309	1			N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (FRIO 800)		37993 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
DCR 262N		WELL #: 2		RRCID -> 150689		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1212 - 1220		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND)		37993 296		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
FOSTER, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 249322		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)		37993 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
HAGIST RANCH, ET AL "A"		WELL #: 13 U		RRCID -> 080338		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
FOSTER, J.R.		WELL #: 70 L		RRCID -> 126991		COMPL. DATE 03/18/1988		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9506 - 9540		
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
FOSTER-SMITH 206		WELL #: 1		RRCID -> 233647		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510		
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	314 1	1857 2	N	-0-	-0-
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	230 1	1541 2	N	-0-	-0-
11	1170 N	647	-0-	-523	-0-	127 1	520 5	N	-0-	-0-
12	2232 N	1518	-0-	-714	-0-	222 1	1296 2	N	-0-	-0-
01	1767 N	1294	-0-	-473	-0-	213 1	1081 2	N	-0-	-0-
*02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	254 1	1358 2	N	-0-	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)		37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
HAGIST RANCH "A"		WELL #:	4	RRCID ->	071823	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8356 - 8366
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
09	3510 X	2713	-0-	-797	-0-	227 1	2264 2	Y	60	86 1	52
						156 5	66 9				
10	DLQ G-10	3689	-0-	3689	3689	315 1	3133 2	Y	78	87 1	43
						155 5	86 9				
11	5244 X	1555	-0-	-3689	-0-	286 1	1170 5	Y	90	86 1	47
						99 9					
12	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	326 1	3117 2	Y	105	87 1	65
						208 5	116 9				
01	3720 X	3647	-0-	-73	-0-	301 1	2968 2	Y	87	85 1	67
						282 5	96 9				
*02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	274 1	2922 2	Y	79	83 1	63
						275 5	87 9				

HAGIST GAS UNIT 1		37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
		216378									
		WELL #:	2	RRCID ->	202352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8325 - 8339
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOSTER, J. R.		37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
		216378									
		WELL #:	11	RRCID ->	207803	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	8571 - 8582
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAGIST RANCH A		37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
		216378									
		WELL #:	18	RRCID ->	227806	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8584 - 8822
09	2430 X	952	-0-	-1478	-0-	137 1	815 2	N	-0-		-0-
10	2511 X	1100	-0-	-1411	-0-	143 1	957 2	N	-0-		-0-
11	2160 X	710	-0-	-1450	-0-	159 1	551 5	N	-0-		-0-
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	487 1	2840 2	N	-0-		-0-
01	2232 X	1943	-0-	-289	-0-	320 1	1623 2	N	-0-		-0-
*02	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	321 1	1709 2	N	-0-		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G)		37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #:	1	RRCID ->	202324	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	7575 - 7592
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOSTER, J. R.		37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
		216378									
		WELL #:	67	RRCID ->	208025	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	7590 - 7598
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G)		//CONT.//		37993 407	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		71	RRCID ->	226010	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7535 - 7594
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)		37993 444		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
FOSTER, J.R.		WELL #:		55	RRCID ->	078960	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FOSTER, J.R.		WELL #:		56	RRCID ->	079720	COMPL. DATE	11/04/1978	TOTAL DEPTH	8192	PERF. 8012 - 8024
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	97	1	976	2	Y	-0-
						67	5				
10	DLQ G-10	1177	-0-	1177	1177	102	1	1024	2	Y	-0-
						51	5				
11	T. A.	363	-0-	363	1540	71	1	292	5	Y	-0-
12	T. A.	794	-0-	794	2334	79	1	677	2	Y	-0-
						38	5				
01	3203 X	869	-0-	-2334	-0-	94	1	725	2	Y	-0-
						50	5				
*02	924 X	924	-0-	-0-	-0-	93	1	778	2	Y	-0-
						53	5				

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

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
09	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	979	1	1973	2	N	-0-					-0-
10	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	475	1	1871	2	N	-0-					-0-
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	556	1	2324	2	N	-0-					-0-
12	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	547	1	2021	2	N	-0-					-0-
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	647	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	1680 N	1560	-0-	-120	-0-	391	1	1169	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

09	5970 X	1371	-0-	-4599	-0-	117	1	1173	2	Y	-0-					50
						81	5									
10	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	115	1	905	2	Y	-0-					50
						21	5									
11	660 N	356	-0-	-304	-0-	70	1	286	5	Y	-0-					50
12	1426 N	1196	-0-	-230	-0-	119	1	1018	2	Y	2					52
						57	5	2	9							
01	1054 N	969	-0-	-85	-0-	103	1	800	2	Y	10	55	1			7
						55	5	11	9							
*02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	97	1	812	2	Y	-0-					7
						55	5									

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 010771 COMPL. DATE 08/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		//CONT.//		37993 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
HAGIST GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 099844	COMPL. DATE 05/06/1982	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7995	- 8044	
M	O	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
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	86 1	855 2	Y	-0-	-0-
						59 5				
10	DLQ G-10	944	-0-	944	944	83 1	820 2	Y	-0-	-0-
						41 5				
11	1331 N	387	-0-	-944	-0-	76 1	311 5	Y	-0-	-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	103 1	891 2	Y	-0-	-0-
						49 5				
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	124 1	962 2	Y	-0-	-0-
						66 5				
*02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	149 1	1250 2	Y	-0-	-0-
						85 5				

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID -> 103491	COMPL. DATE 09/15/1982	TOTAL DEPTH 10227	PERF. 7931	- 8022	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		45	RRCID -> 119152	COMPL. DATE 11/13/1985	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8066	- 8112	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		70 U	RRCID -> 126990	COMPL. DATE 03/18/1988	TOTAL DEPTH 9723	PERF. 8170	- 8216	
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		68	RRCID -> 180291	COMPL. DATE 10/29/2000	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8045	- 8052	
09	1200 N	896	-0-	-304	-0-	77 1	766 2	Y	-0-	-0-
						53 5				
10	DLQ G-10	840	-0-	840	840	74 1	730 2	Y	-0-	-0-
						36 5				
11	1247 N	407	-0-	-840	-0-	80 1	327 5	Y	-0-	-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	91 1	782 2	Y	-0-	-0-
						44 5				
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	91 1	705 2	Y	-0-	-0-
						48 5				
*02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	96 1	797 2	Y	-0-	-0-
						54 5				

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		//CONT.//		37993 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
FOSTER, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	211178	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	9564	PERF. 8104 - 8111		
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #:		Y 3	RRCID ->	234499	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8004 - 8014
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)				37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
FOSTER, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	010724	COMPL. DATE	08/23/1953	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	551	1	4550	2	N	-0-	119
							218	5					
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	681	1	4523	2	N	-0-	119
11	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	420	1	1719	5	N	-0-	119
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	622	1	4307	2	N	6	125
							115	5		7	9		
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	639	1	3748	2	N	18	33
							98	5		20	9		
*02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	420	1	3510	2	N	-0-	33
							238	5					

FOSTER, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	010725	COMPL. DATE	08/10/1952	TOTAL DEPTH	7352	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAGIST GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID ->	010729	COMPL. DATE	05/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.//		37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		5	RRCID -> 010731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6962 - 7093
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	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A-		WELL #:		6	RRCID -> 010732	COMPL. DATE	02/13/1952	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A
09	2853 X	496	-0-	-2357	-0-	42 1	425 2	Y	-0-	-0-
						29 5				
10	475 X	475	-0-	-0-	-0-	41 1	414 2	Y	-0-	-0-
						20 5				
11	390 N	188	-0-	-202	-0-	37 1	151 5	Y	-0-	-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	44 1	381 2	Y	-0-	-0-
						21 5				
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	49 1	389 2	Y	-0-	-0-
						26 5				
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	41 1	337 2	Y	-0-	-0-
						23 5				

HAGIST RANCH -A-		WELL #:		7	RRCID -> 010733	COMPL. DATE	03/27/1952	TOTAL DEPTH	7690	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAGIST RANCH -E-		WELL #:		1	RRCID -> 010736	COMPL. DATE	03/22/1952	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAGIST RANCH -E-		WELL #:		2	RRCID -> 010737	COMPL. DATE	04/29/1952	TOTAL DEPTH	7802	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.//	37993 518	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HAGIST RANCH -E-		WELL #:	4	RRCID ->	010739	COMPL. DATE	05/25/1956	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7020 - 7110		
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		258 N	258	-0-	-0-	-0-	35 1	209 2	Y	-0-	-0-	
							14 5					
10	DLQ	G-10	278	-0-	278	278	39 1	228 2	Y	-0-	-0-	
							11 5					
11		405 N	127	-0-	-278	-0-	37 1	90 5	Y	-0-	-0-	
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	42 1	220 2	Y	-0-	-0-	
							12 5					
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-	-0-	

HAGIST RANCH -E-		WELL #:	5	RRCID ->	010740	COMPL. DATE	07/26/1952	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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		
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	11 1	42 5	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-	-0-	

HAGIST-STATE GAS UNIT -B-		WELL #:	1	RRCID ->	010745	COMPL. DATE	12/31/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HAGIST-STATE GAS UNIT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	010746	COMPL. DATE	09/29/1951	TOTAL DEPTH	7920	PERF. N/A		
09	13650	X	13582	-0-	-68	-0-	1810 1	10950 2	Y	60	86 1	51
							756 5	66 9				
10	DLQ	G-10	13165	-0-	13165	13165	1809 1	10736 2	Y	78	87 1	42
							534 5	86 9				
11	26474	X	13309	-0-	-13165	-0-	1801 1	10705 2	Y	91	86 1	47
							703 5	100 9				
12	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	1986 1	10679 2	Y	104	86 1	65
							594 5	114 9				
01	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	1548 1	9713 2	Y	87	85 1	67
							807 5	96 9				
*02	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	1393 1	9253 2	Y	102	87 1	82
							787 5	112 9				

HAGIST RANCH "F"		WELL #:	3	RRCID ->	074040	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	7210	PERF. N/A		
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 POSTER, J. R. WELL #: 46 RRCID -> 074195 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 7506 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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
 DUVAL RANCH SEC. 199 WELL #: 1 RRCID -> 010754 COMPL. DATE 07/06/1951 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7076 - 7124

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-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.//		37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
ROGER W. MCCABE, INC.				724671							
DRUMMOND, C. O., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	010758	COMPL. DATE	09/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7102 - 7194
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
09		14B2 EXT	441	-0-	441	1030	441 2	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	316	-0-	316	1346	316 2	N	-0-		-0-
11		1591 S	245	-0-	-1346	-0-	245 2	N	-0-		-0-
12		123 S	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
01		255 S	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		-0-
02		168 S	NO RPT	-0-	-168	-0-		N	NO RPT		-0-

ULTRA OIL & GAS, INC.				875633				CNTY: DUVAL			
HAGIST RANCH				3	RRCID ->	209965	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7865 - 7872
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		300

HAGIST RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	215921	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6985 - 7800
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68	

HAGIST RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	218607	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7908 - 7914
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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		168	

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)				37993 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		15	RRCID ->	107651	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 7140 - 7297
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HAGIST RANCH "A"				WELL #:	16	RRCID ->	125566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7070 - 7112
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																							
FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	(I) STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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																							
09	4050	4050	-0-	-0-	-0-	584	1	3455	2	N	10	21	1					8					
						11	9																
10	5638	5638	-0-	-0-	-0-	734	1	4883	2	N	19	16	1					11					
						21	9																
11	3630	2465	-0-	-1165	-0-	2066	1	374	5	N	23	22	1					12					
						25	9																
12	5828	5828	-0-	-0-	-0-	848	1	4951	2	N	26	22	1					16					
						29	9																
01	5059	5059	-0-	-0-	-0-	827	1	4208	2	N	22	21	1					17					
						24	9																
*02	5753	5753	-0-	-0-	-0-	898	1	4792	2	N	57	28	1					46					
						63	9																

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																							
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715																							
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245																							
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																							
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403																							
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A																							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A																							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.//		37993 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
FOSTER, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	190649	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9358 - 9460	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1661 X	299	-0-	-1362	-0-		43	1	256	2	Y	-0-	-0-
10	423 X	423	-0-	-0-	-0-		55	1	368	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	109	-0-	-161	-0-		21	1	88	5	Y	-0-	-0-
12	310 N	216	-0-	-94	-0-		32	1	184	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	322	-0-	-50	-0-		52	1	270	2	Y	-0-	-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-		29	1	183	2	Y	-0-	-0-
							5	5					

HAGIST RANCH NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	225794	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8280 - 8290
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		96
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96

HAGIST RANCH (WILCOX 9800)		37993 580		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
FOSTER, J. R.		WELL #:		44 L	RRCID ->	066042	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9785 - 10072	
09	25127	4321	-0-	-20806	-0-		370	1	3696	2	Y	-0-	25
							255	5					
10	4138	4138	-0-	-0-	-0-		362	1	3597	2	Y	-0-	25
							179	5					
11	3240	1707	-0-	-1533	-0-		335	1	1372	5	Y	-0-	25
12	4084	4084	-0-	-0-	-0-		403	1	3487	2	Y	-0-	25
							194	5					
01	3866	3866	-0-	-0-	-0-		414	1	3231	2	Y	-0-	25 1
							221	5					
*02	3607	3607	-0-	-0-	-0-		363	1	3038	2	Y	-0-	-0-
							206	5					

HAGIST RANCH INC, ET AL "A"		WELL #:		13 L	RRCID ->	078162	COMPL. DATE	08/07/1978	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	N/A
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (750)		37993 592		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
FOSTER, J. R.		WELL #:		32	RRCID ->	047952	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		51	RRCID ->	074198	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAGIST RANCH (750)		//CONT.//		37993 592	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
HAGIST RANCH 268		WELL #:		1	RRCID ->	084899	COMPL. DATE	10/02/1979	TOTAL DEPTH	1622	PERF.	841 - 862	
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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	Y	-0-	-0-	
						22	5						
10	DLQ G-10	344	-0-	344	344	30	1	299	2	Y	-0-	-0-	
						15	5						
11	473 N	129	-0-	-344	-0-	25	1	104	5	Y	-0-	-0-	
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	Y	-0-	-0-	
						12	5						
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	32	1	248	2	Y	-0-	-0-	
						17	5						
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	-0-	-0-	
						12	5						

FOSTER, J.R.		WELL #:		63	RRCID ->	091574	COMPL. DATE	11/18/1980	TOTAL DEPTH	1340	PERF.	778 - 799	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HAGIST RANCH (800)		37993 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
HAGIST RANCH 124		WELL #:	1	RRCID ->	086012	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9737	PERF.	956 - 968
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	47 1	474 2	N	-0-		-0-
						33 5					
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	44 1	447 2	N	-0-		-0-
						22 5					
11	450 N	206	-0-	-244	-0-	40 1	166 5	N	-0-		-0-
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	48 1	418 2	N	-0-		-0-
						23 5					
01	527 N	463	-0-	-64	-0-	49 1	388 2	N	-0-		-0-
						26 5					
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	43 1	361 2	N	-0-		-0-
						25 5					

HAGIST RANCH (900)		37993 629		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
NEWMAN OPERATING COMPANY		607391									
D C R C -A- NCT-2		WELL #:	20	RRCID ->	034023	COMPL. DATE	06/08/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (950)		37993 654		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
FOSTER, J.R.		WELL #:	61	RRCID ->	086007	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	1187	PERF.	1008 - 1044
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:	31	RRCID ->	140054	COMPL. DATE	03/29/1955	TOTAL DEPTH	1943	PERF.	940 - 956
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 FOSTER, J. R. WELL #: 66 RRCID -> 107426 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1042 - 1058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
 HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 032778 COMPL. DATE 03/24/1964 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	102	1	613	2	N	-0-					-0-
						42	5									
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	118	1	698	2	N	-0-					-0-
						35	5									
11	720 N	339	-0-	-381	-0-	99	1	240	5	N	-0-					-0-
12	775 N	626	-0-	-149	-0-	93	1	505	2	N	-0-					-0-
						28	5									
01	837 N	667	-0-	-170	-0-	80	1	535	2	N	-0-					-0-
						52	5									
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	74	1	522	2	N	-0-					-0-
						49	5									

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 NEWMAN OPERATING COMPANY //CONT.// 607391
 DCR "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	2394 R	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2		N	-0-			-0-
10	1705 #	1596	-0-	-109	-0-	1596 2		N	-0-			-0-
11	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-			-0-
12	992 #	603	-0-	-389	-0-	603 2		N	-0-			-0-
01	1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		N	-0-			-0-
02	2240 #	NO RPT	-0-	-2240	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (2100) 37993 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 ROGER W. MCCABE, INC. 724671
 PURSCH, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 060463 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 SALVATION ARMY WELL #: 1 RRCID -> 260342 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5044 - 5065

09	2100 #	405	-0-	-1695	-0-	405 2	N	-0-			56
10	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-		N	-0-			56
11	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-		N	-0-			56
12	1798 #	170	-0-	-1628	-0-	169 2	N	1	1 9		57
01	1457 #	140	-0-	-1317	-0-	140 2	N	-0-			57
02	392 #	312	-0-	-80	-0-	312 2	N	-0-			57

PACE PRODUCTION CO. 631757
 SALVATION ARMY, THE WELL #: 3 RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

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-	-0-		N	NO RPT			42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2011 - P&A EFF 02/25/04

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

09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	180 1	1282 2	Y	-0-		1
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	186 1	1510 2	Y	-0-		1
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	180 1	1620 2	Y	-0-		1
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	186 1	1682 2	Y	-0-		1
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	186 1	1180 2	Y	-0-		1
*02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	168 1	1024 2	Y	-0-		1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARGILL (FRIO CONS.)		//CONT.//		39060 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.				630591									
RIO FARMS "A" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	227192	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11200	- 11312
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	
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013													

RIO FARMS "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	244677	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11870	PERF.10918	- 11608
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*02		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2013 - PLUGGED 09-20-2013													

RIO FARMS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	252195	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF. N/A	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2013 - PLUGGED 09-30-2013													

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012			RRCID ->	261128	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12314	- 12959	
HARGILL GAS UNIT 'A'				WELL #:	1										
09	62220	X	42486	-0-	-19734	-0-	3504	1	38254	2	N	662	758	1	180
							728	9							
10	43710	X	38881	-0-	-4829	-0-	3771	1	34556	2	N	504	378	1	306
							554	9							
11	42300	X	31737	-0-	-10563	-0-	3163	1	28078	2	N	451	578	1	179
							496	9							
12	43710	X	41707	-0-	-2003	-0-	3771	1	37267	2	N	608	388	1	399
							669	9							
01	43710	X	38844	-0-	-4866	-0-	3771	1	34446	2	N	570	769	1	200
							627	9							
02	39480	X	20890	-0-	-18590	-0-	2676	1	17930	2	N	258	192	1	266
							284	9							

HARGILL GAS UNIT 'A'				WELL #:	2	RRCID ->	266642	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13337	PERF.13310	- 13320		
09	19530	X	16626	-0-	-2904	-0-	2695	1	13791	2	N	127	181	1	101
							140	9							
10	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	2939	1	13831	2	N	97			198
							107	9							
11	15240	X	13062	-0-	-2178	-0-	2085	1	10845	2	N	120	198	1	120
							132	9							
12	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	2939	1	13430	2	N	153	190	1	83
							168	9							
01	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	2939	1	13379	2	N	156			239
							172	9							
02	14224	X	9133	-0-	-5091	-0-	1896	1	7150	2	N	79	190	1	128
							87	9							

SPARTA EXPLORATION LLC				807375			RRCID ->	197701	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10815	- 11678	
RIO FARMS				WELL #:	1										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				34	
*10	14B2	EXT	4069	-0-	4069	4069	3986	2	83	9	N	75		109	
11	14B2	EXT	3948	-0-	3948	8017	3878	2	70	9	N	64		173	
*12	11109	X	3092	-0-	-8017	-0-	3017	2	75	9	N	68	177	1	64
*01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1985	2	78	9	N	71	100	1	35
*02	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	999	2	43	9	N	39			74

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11050 - 11090

M	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
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-
02	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	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	270 #	90	-0-	-180	-0-	90 2	Y	-0-		-0-
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
11	810 N	776	-0-	-34	-0-	776 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3	Y	-0-		-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		Y	-0-		-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-		Y	-0-		-0-

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

09	2010 #	1438	-0-	-572	-0-	30 1	1408 2	N	-0-	67
10	2551 R	2551	-0-	-0-	-0-	40 1	2511 2	N	-0-	67
11	2003 R	2003	-0-	-0-	-0-	40 1	1963 2	N	-0-	67
12	1922 #	1724	-0-	-198	-0-	40 1	1684 2	N	-0-	67
01	2652 R	2652	-0-	-0-	-0-	40 1	2612 2	N	-0-	67
*02	2343 R	2343	-0-	-0-	-0-	40 1	2237 2	N	60	127
						66 9				

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

09	503 R	503	-0-	-0-	-0-	493 2	10 9	Y	9	73
10	496 #	399	-0-	-97	-0-	391 2	8 9	Y	7	80
11	480 #	250	-0-	-230	-0-	250 2		Y	-0-	80
12	527 #	422	-0-	-105	-0-	422 2		Y	-0-	80
01	527 #	398	-0-	-129	-0-	398 2		Y	-0-	80
02	DLQ G-10	879	-0-	879	879	879 2		Y	-0-	80

HARVEY (M-11)		39529 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1A		RRCID -> 147609		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 9176 - 9272	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SPUR OPERATING CO.		810694		WELL #: 1C		RRCID -> 133483		COMPL. DATE 01/02/1990		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9175 - 9259	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HARVEY, DEEP (ANDERSON)		39530 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO									
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 2		RRCID -> 054242		COMPL. DATE 12/05/1972		TOTAL DEPTH 11300		PERF. N/A					
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1993	5	58	9	N	53	164	1	5	8	97
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1953	2	99	9	N	90	5	8			182
11	1800	N	1396	-0-	-404	-0-	1345	2	51	9	N	46	5	8			223
12	2015	N	1211	-0-	-804	-0-	1164	2	47	9	N	43					266
01	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	1705	2	64	9	N	58	176	1			148
02	1316	N	1035	-0-	-281	-0-	988	2	47	9	N	43	1	8			190

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.)		39537 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO									
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #: 2		RRCID -> 176891		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 9956		PERF. 9213 - 9223					
09	540	N	392	-0-	-148	-0-	384	2	8	9	Y	7					104
10	558	N	385	-0-	-173	-0-	378	2	7	9	Y	6					110
11	450	N	258	-0-	-192	-0-	258	2			Y	-0-					110
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					110
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					110
02	DLQ	G-10	188	-0-	-188	-0-	188	2			Y	-0-					110

HAISLEY		WELL #: 3		RRCID -> 183438		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9418 - 9430							
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	224	2	4	9	Y	4					22
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	Y	4					26
11	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	2			Y	-0-					26
12	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	2			Y	-0-					26
01	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	2			Y	-0-					26
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

HAISLEY		WELL #: 4		RRCID -> 186657		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9258 - 9294		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)				39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY				486543											
PUIG GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	259044	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	11132	PERF.12440 - 15247			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		10470 X	10401	-0-	-69	-0-	1252	1	9149	2	N	-0-			-0-
10		12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	1287	1	11321	2	N	-0-			-0-
11		12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	1207	1	11124	2	N	-0-			-0-
12		10757 X	7008	-0-	-3749	-0-	1048	1	5960	2	N	-0-			-0-
01		10757 X	4754	-0-	-6003	-0-	987	1	3767	2	N	-0-			-0-
02		11396 X	NO RPT	-0-	-11396	-0-					N	NO RPT			-0-

ST OF TX-ELIAS M PRIETO FMLY LP				WELL #:	1H	RRCID ->	262457	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11810 - 15210			
09		22980 X	14889	-0-	-8091	-0-	136	1	14753	2	N	-0-			-0-
10		22413 X	15595	-0-	-6818	-0-	205	1	15390	2	N	-0-			-0-
11		18180 X	13772	-0-	-4408	-0-	162	1	13610	2	N	-0-			-0-
12		18786 X	13618	-0-	-5168	-0-	225	1	13393	2	N	-0-			-0-
01		16151 X	13344	-0-	-2807	-0-	225	1	13119	2	N	-0-			-0-
02		14084 X	NO RPT	-0-	-14084	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V.				WELL #:	5H	RRCID ->	262471	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11220 - 11602			
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-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G. B. MINERALS				WELL #:	1H	RRCID ->	267031	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13430 - 17166			
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-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - MANN TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	268114	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12217	PERF.11297 - 11766			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP.				WELL #:	1H	RRCID ->	268359	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10400 - 10797			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	268360	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	12275	PERF.11710 - 12120			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	68 1	155 2	N	-0-		-0-	
10	992 N	389	-0-	-603	-0-	148 1	241 2	N	-0-		-0-	
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	199 1	467 2	N	-0-		-0-	
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	72 1	350 2	N	-0-		-0-	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	14 1	26 2	N	-0-		-0-	
02	616 N	23	-0-	-593	-0-	3 1	20 2	N	-0-		-0-	

GARZA, LAURO		WELL #: E 3		RRCID -> 122128		COMPL. DATE 09/05/1986		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991				
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	99 1	226 2	N	-0-		-0-	
10	868 N	861	-0-	-7	-0-	327 1	534 2	N	-0-		-0-	
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	223 1	524 2	N	-0-		-0-	
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	136 1	659 2	N	-0-		-0-	
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	222 1	430 2	N	-0-		-0-	
02	700 N	673	-0-	-27	-0-	93 1	580 2	N	-0-		-0-	

GARZA, LAURO		WELL #: E 4		RRCID -> 123373		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353				
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	204 1	470 2	N	-0-		-0-	
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	395 1	648 2	N	-0-		-0-	
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	493 1	1164 2	N	-0-		-0-	
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	330 1	1604 2	N	-0-		-0-	
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	668 1	1299 2	N	-0-		-0-	
*02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	217 1	1366 2	N	-0-		-0-	

HAYNES-EAST		WELL #: 1		RRCID -> 128548		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298				
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4		RRCID -> 138096		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356				
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-	
02	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				
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 139715		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	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										
ARGENT MINERALS			WELL #:		1	RRCID -> 178066		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13410		PERF.11516 - 11546			
M	O	ALLOW 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

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-
02		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			
09		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	1271	1	11154	2	N	-0-			-0-
10		14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	2			N	-0-			-0-
11		12690 X	7164	-0-	-5526	-0-	7164	2			N	-0-			-0-
12		13113 X	3097	-0-	-10016	-0-	2934	1	163	2	N	-0-			-0-
01		13113 X	3703	-0-	-9410	-0-	128	1	3575	2	N	-0-			-0-
02		11844 X	3058	-0-	-8786	-0-	81	1	2977	2	N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO			WELL #:		1	RRCID -> 240372		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 15592		PERF.13896 - 13936			
09		0 X	-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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH			WELL #:		2	RRCID -> 245456		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 13597		PERF.11036 - 13360			
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO			WELL #:		2	RRCID -> 256123		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 14541		PERF.11833 - 14220			
09		64410 X	41478	-0-	-22932	-0-	4242	1	37236	2	N	-0-			-0-
10		41045 X	41045	-0-	-0-	-0-	41045	2			N	-0-			-0-
11		46590 X	38712	-0-	-7878	-0-	38712	2			N	-0-			-0-
12		42873 X	38294	-0-	-4579	-0-	36283	1	2011	2	N	-0-			-0-
01		42873 X	37241	-0-	-5632	-0-	1283	1	35958	2	N	-0-			-0-
02		38724 X	32323	-0-	-6401	-0-	856	1	31467	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH			WELL #:		3	RRCID -> 257496		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 14434		PERF.11833 - 13512			
09		11880 X	4961	-0-	-6919	-0-	507	1	4454	2	N	-0-			-0-
10		299 X	299	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		19290 X	4	-0-	-19286	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12		19592 X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-			-0-
01		18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-			-0-
02		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH			WELL #:		4	RRCID -> 257501		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11820 - 12865			
09		20190 X	12620	-0-	-7570	-0-	1291	1	11329	2	N	-0-			-0-
10		16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2			N	-0-			-0-
11		20550 X	16405	-0-	-4145	-0-	16405	2			N	-0-			-0-
12		21235 X	16575	-0-	-4660	-0-	15704	1	871	2	N	-0-			-0-
01		18662 X	17471	-0-	-1191	-0-	602	1	16869	2	N	-0-			-0-
*02		15580 X	15580	-0-	-0-	-0-	413	1	15167	2	N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		//CONT.//		029710									
TREVINO, ALBERTO		WELL #:		3	RRCID ->	258793	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	13825	PERF.11844 - 12864		
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
09	43560 X	38496	-0-	-5064	-0-	3937	1	34559	2	N	-0-		-0-
10	39870 X	39870	-0-	-0-	-0-	39870	2			N	-0-		-0-
11	48060 X	38404	-0-	-9656	-0-	38404	2			N	-0-		-0-
12	45911 X	38731	-0-	-7180	-0-	36697	1	2034	2	N	-0-		-0-
01	39866 X	37436	-0-	-2430	-0-	1290	1	36146	2	N	-0-		-0-
02	36008 X	35374	-0-	-634	-0-	937	1	34437	2	N	-0-		-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	264918	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14340	PERF.11768 - 14243		
09	35220 X	17670	-0-	-17550	-0-	1807	1	15863	2	N	-0-		-0-
10	24731 X	24731	-0-	-0-	-0-	24731	2			N	-0-		-0-
11	35220 X	19845	-0-	-15375	-0-	19845	2			N	-0-		-0-
12	31279 X	16557	-0-	-14722	-0-	15687	1	870	2	N	-0-		-0-
01	24738 X	16296	-0-	-8442	-0-	561	1	15735	2	N	-0-		-0-
02	22344 X	5448	-0-	-16896	-0-	144	1	5304	2	N	-0-		-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	271470	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	12045	PERF.11840 - 11906		
10	0	92633	-0-	92633	-0-	92633	3			N	-0-		-0-
11	202709 X	110076	-0-	-92633	-0-	2677	1	107399	2	N	-0-		-0-
12	194680 X	159094	-0-	-35586	-0-	712	1	158382	2	N	-0-		-0-
01	194680 X	144901	-0-	-49779	-0-	144901	2			N	-0-		-0-
02	175840 X	127599	-0-	-48241	-0-	127593	2	6	9	N	5	5 8	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715											
HAYNES		WELL #:		16	RRCID ->	169018	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14070	PERF.12800 - 12872		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19

HAYNES		WELL #:		17	RRCID ->	172710	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	14215	PERF.12788 - 13106		
09	15840 X	12156	-0-	-3684	-0-	1521	1	10635	2	N	-0-		35
10	17944 X	17944	-0-	-0-	-0-	2133	1	15811	2	N	-0-		35
11	16860 X	13489	-0-	-3371	-0-	2235	1	11254	2	N	-0-		35
12	15593 X	527	-0-	-15066	-0-	182	1	345	2	N	-0-		35
01	17949 X	11905	-0-	-6044	-0-	671	1	11234	2	N	-0-		35
02	16212 X	14868	-0-	-1344	-0-	1421	1	13447	2	N	-0-		35

HAYNES		WELL #:		18	RRCID ->	173637	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	15065	PERF. 9660 - 13020		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3

HAYNES		WELL #:		19	RRCID ->	175975	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13280	PERF. 9360 - 9385		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880				
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	
09	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	224	1	1567	2	N	-0-	8
10	1705 X	1340	-0-	-365	-0-	159	1	1181	2	N	-0-	8
11	2490 X	1637	-0-	-853	-0-	271	1	1366	2	N	-0-	8
12	2573 X	20	-0-	-2553	-0-	7	1	13	2	N	-0-	8
01	2573 X	1094	-0-	-1479	-0-	62	1	1032	2	N	-0-	8
*02	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	258	1	2441	2	N	-0-	8

HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576				
09	3450 X	1297	-0-	-2153	-0-	162	1	1135	2	N	-0-	10
10	3565 X	3080	-0-	-485	-0-	366	1	2714	2	N	-0-	10
11	3000 X	1775	-0-	-1225	-0-	294	1	1481	2	N	-0-	10
12	2604 X	411	-0-	-2193	-0-	142	1	269	2	N	-0-	10
01	3069 X	1728	-0-	-1341	-0-	97	1	1631	2	N	-0-	10
02	2772 X	724	-0-	-2048	-0-	69	1	655	2	N	-0-	10

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501				
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16										
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	818	2	9	9	Y	8	5
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-	5
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	804	2	14	9	Y	13	10
12	775 N	771	-0-	-4	-0-	767	2	4	9	Y	4	14
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	894	2	18	9	Y	16	12
*02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-	6

LAS PALOMAS		WELL #: 5		RRCID -> 254678		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039				
09	300 N	176	-0-	-124	-0-	176	2			Y	-0-	7
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-	7
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-	7
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-	7
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-	7
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	2			Y	-0-	7

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		RRCID -> 208496		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230				
TREVINO		WELL #: 2										
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	51	1	2419	2	N	-0-	-0-
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	380	1	2345	2	N	-0-	-0-
11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	455	1	2227	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	4180	-0-	1080	1080	4180	2			N	-0-	-0-
01	3100 N	2801	-0-	-299	781	464	1	2337	2	N	-0-	-0-
*02	2800 N	2369	-0-	-431	350	289	1	2080	2	N	-0-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005															
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	51	1	2433	2	N	-0-			-0-
10		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	374	1	2312	2	N	-0-			-0-
11		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	299	1	1461	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	3973	-0-	873	873	3973	2			N	-0-			-0-
01		3100 N	2518	-0-	-582	291	417	1	2101	2	N	-0-			-0-
*02		2433 N	2142	-0-	-291	-0-	262	1	1880	2	N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207															
09		4290 X	591	-0-	-3699	-0-	403	1	188	2	N	-0-			100
10	DLQ	G-10	625	-0-	625	625	508	1	117	2	N	-0-			100
11		625 X	-0-	-0-	-625	-0-					N	-0-			100
12		438 X	438	-0-	-0-	-0-	248	1	190	2	N	-0-			100
01		1178 X	385	-0-	-793	-0-	195	1	190	2	N	-0-			100
02		560 X	22	-0-	-538	-0-	3	1	19	2	N	-0-			100

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088															
09		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
10		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	176	1	2406	2	N	-0-			-0-
11		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
12		3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	316	1	2772	2	N	-0-			-0-
01		2573 N	1021	-0-	-1552	-0-	73	1	948	2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715																	
09		2580 X	1973	-0-	-607	-0-	212	1	1761	2	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2336	-0-	2336	2336	226	1	2110	2	N	-0-					-0-
11		2000 N	2056	-0-	56	2392	205	1	1851	2	N	-0-					-0-
12		3100 N	2220	-0-	-880	1512	218	1	2002	2	N	-0-					-0-
01		3100 N	2202	-0-	-898	614	219	1	1983	2	N	-0-					-0-
*02		2452 N	1838	-0-	-614	-0-	195	1	1643	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	
09		5070 X	616	-0-	-4454	-0-	67	1	549	2	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	902	-0-	902	902	87	1	815	2	N	-0-					-0-
11		1823 X	921	-0-	-902	-0-	92	1	829	2	N	-0-					-0-
12		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	113	1	1039	2	N	-0-					-0-
01		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	167	1	1512	2	N	-0-					-0-
*02		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	171	1	1430	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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 #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		29160 X	24640	-0-	-4520	-0-	1595 1	23045 2		N	-0-	34
10	DLQ	G-10	21396	-0-	21396	21396	1552 1	19844 2		N	-0-	34
11		41332 X	19936	-0-	-21396	-0-	1140 1	18554 2		N	220 172 1	82
12		24530 X	24530	-0-	-0-	-0-	242 9					
01		30039 X	28449	-0-	-1590	-0-	1534 1	22996 2		N	-0-	82
02		22988 X	20691	-0-	-2297	-0-	1511 1	26938 2		N	-0-	82
							1079 1	19612 2		N	-0-	82
HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816												
09		7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	856 1	7099 2		N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	7041	-0-	7041	7041	681 1	6360 2		N	-0-	-0-
11		14335 X	7294	-0-	-7041	-0-	730 1	6564 2		N	-0-	-0-
12		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	807 1	7380 2		N	-0-	-0-
01		8649 X	7471	-0-	-1178	-0-	741 1	6730 2		N	-0-	-0-
02		7420 X	6862	-0-	-558	-0-	730 1	6132 2		N	-0-	-0-
HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 265440 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9058 - 9152												
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1336				N	-0-	-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1336				N	-0-	-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1336				N	-0-	-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1336				N	-0-	-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1336				N	-0-	-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1336				N	-0-	-0-
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		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												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAYNES "E"		WELL #:		4	RRCID ->	161285	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	17735	PERF.	9900 - 9982			
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "E"		WELL #:		5	RRCID ->	171075	COMPL. DATE	03/21/2010	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12098 - 12348			
09	15900	X	13887	-0-	-2013	-0-	1392	1	12495	2	Y	-0-			-0-
10	16430	X	13379	-0-	-3051	-0-	1301	1	12078	2	Y	-0-			-0-
11	15900	X	13078	-0-	-2822	-0-	1657	1	11421	2	Y	-0-			-0-
12	14818	X	12299	-0-	-2519	-0-	1358	1	10941	2	Y	-0-			-0-
01	14818	X	12529	-0-	-2289	-0-	1153	1	11376	2	Y	-0-			-0-
02	12964	X	12916	-0-	-48	-0-	1115	1	11801	2	Y	-0-			-0-

HAYNES E		WELL #:		6	RRCID ->	172237	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	12834 - 13000			
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	126	1	1133	2	Y	-0-			-0-
10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	198	1	1836	2	Y	-0-			-0-
11	534	X	534	-0-	-0-	-0-	68	1	466	2	Y	-0-			-0-
12	1705	X	608	-0-	-1097	-0-	67	1	541	2	Y	-0-			-0-
01	2046	X	703	-0-	-1343	-0-	65	1	638	2	Y	-0-			-0-
02	1848	X	514	-0-	-1334	-0-	44	1	470	2	Y	-0-			-0-

HAYNES E		WELL #:		7	RRCID ->	174560	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	9791 - 11850			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710											
SINGER		WELL #:		1	RRCID ->	218816	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	9486 - 9506			
09	630	N	205	-0-	-425	-0-	205	3			N	-0-			-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			-0-
11	630	N	482	-0-	-148	-0-	482	3			N	-0-			-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
01	806	N	410	-0-	-396	-0-	410	3			N	-0-			-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	3			N	-0-			-0-

CANTERA OPERATING, LLC				129692											
HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223838	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	12718 - 12858			
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	57	1	504	2	N	-0-			68
10	775	N	553	-0-	-222	-0-	63	1	490	2	N	-0-			68
11	570	N	455	-0-	-115	-0-	54	1	401	2	N	-0-	68	7	-0-
12	589	N	534	-0-	-55	-0-	63	1	471	2	N	-0-			-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	65	1	509	2	N	-0-			-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	50	1	409	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
HAYNES "A"		WELL #:		4	RRCID ->	226807	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12950	- 12982		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227884	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11722	- 13760		
09	510 N	166	-0-	-344	-0-	17	1	149	2	N	-0-			80
10	279 N	175	-0-	-104	-0-	20	1	155	2	N	-0-			80
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	N	-0-	80	7	-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	64	1	482	2	N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-			-0-
02	252 N	177	-0-	-75	-0-	19	1	158	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		6	RRCID ->	229411	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12443	- 12482		
09	6990 X	5770	-0-	-1220	-0-	591	1	5179	2	N	-0-			-0-
10	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	676	1	5243	2	N	-0-			-0-
11	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	618	1	4553	2	N	-0-			-0-
12	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	736	1	5528	2	N	-0-			-0-
01	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	844	1	6610	2	N	-0-			-0-
*02	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	679	1	5587	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		5	RRCID ->	230281	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11972	- 14038		
09	2670 N	2137	-0-	-533	-0-	219	1	1918	2	N	-0-			14
10	2666 N	2071	-0-	-595	-0-	237	1	1834	2	N	-0-			14
11	2460 N	2142	-0-	-318	-0-	256	1	1886	2	N	-0-	14	7	-0-
12	2201 N	2198	-0-	-3	-0-	258	1	1940	2	N	-0-			-0-
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	245	1	1918	2	N	-0-			-0-
02	1988 N	1839	-0-	-149	-0-	199	1	1640	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	232952	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	14960	PERF.12266	- 14158		
09	12540 X	11657	-0-	-883	-0-	1194	1	10463	2	N	-0-			14
10	12679 X	11246	-0-	-1433	-0-	1285	1	9961	2	N	-0-			14
11	12030 X	10402	-0-	-1628	-0-	1243	1	9159	2	N	-0-	14	7	-0-
12	12431 X	11595	-0-	-836	-0-	1362	1	10233	2	N	-0-			-0-
01	12059 X	11362	-0-	-697	-0-	1286	1	10076	2	N	-0-			-0-
02	10892 X	9860	-0-	-1032	-0-	1069	1	8791	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		9	RRCID ->	234303	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12758	- 12772		
09	4020 X	2651	-0-	-1369	-0-	271	1	2380	2	Y	-0-			-0-
10	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	283	1	2196	2	Y	-0-			-0-
11	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	282	1	2079	2	Y	-0-			-0-
12	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	273	1	2055	2	Y	-0-			-0-
01	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	316	1	2473	2	Y	-0-			-0-
*02	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	238	1	1955	2	Y	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		10	RRCID ->	235501	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12282	- 14708		
09	3000 N	3186	-0-	186	3261	326	1	2860	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	1673	-0-	-1427	1834	191	1	1482	2	N	-0-			-0-
11	3247 X	1413	-0-	-1834	-0-	169	1	1244	2	N	-0-			-0-
12	2480 X	1115	-0-	-1365	-0-	131	1	984	2	N	-0-			-0-
01	2480 X	172	-0-	-2308	-0-	19	1	153	2	N	-0-			-0-
02	2240 X	314	-0-	-1926	-0-	34	1	280	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
HAYNES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 240267		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13100 - 14670			
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	
09	2670 X	1561	-0-	-1109	-0-	160	1	1401	2	N	-0-
10	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	182	1	1411	2	N	-0-
11	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	123	1	904	2	N	-0-
12	886 X	886	-0-	-0-	-0-	104	1	782	2	N	-0-
01	999 X	999	-0-	-0-	-0-	113	1	886	2	N	-0-
*02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	172	1	1413	2	N	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 241633		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832			
09	3840 X	3730	-0-	-110	-0-	382	1	3348	2	Y	-0-
10	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	422	1	3275	2	Y	-0-
11	3270 X	3228	-0-	-42	-0-	386	1	2842	2	Y	-0-
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	445	1	3345	2	Y	-0-
01	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	430	1	3366	2	Y	-0-
*02	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	363	1	2990	2	Y	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 242001		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784			
09	2310 X	1505	-0-	-805	-0-	154	1	1351	2	N	-0-
10	2201 X	1377	-0-	-824	-0-	157	1	1220	2	N	-0-
11	2070 X	1169	-0-	-901	-0-	140	1	1029	2	N	-0-
12	1550 N	1245	-0-	-305	-0-	146	1	1099	2	N	-0-
01	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	144	1	1128	2	N	-0-
*02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	137	1	1131	2	N	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 242231		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243667		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210			
09	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	276	1	2417	2	N	-0-
10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	214	1	1659	2	N	-0-
11	1620 X	1331	-0-	-289	-0-	159	1	1172	2	N	-0-
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	230	1	1726	2	N	-0-
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	225	1	1760	2	N	-0-
*02	2800 N	3367	-0-	567	-0-	365	1	3002	2	N	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 247770		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560			
09	3450 X	3137	-0-	-313	-0-	321	1	2816	2	N	-0-
10	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	321	1	2487	2	N	-0-
11	1650 X	1598	-0-	-52	-0-	191	1	1407	2	N	-0-
12	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	273	1	2048	2	N	-0-
01	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	315	1	2469	2	N	-0-
*02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	313	1	2578	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
VOLPE			147715	WELL #:	2	RRCID ->	216946	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10369 - 10470	
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
09	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	349	1	3174	2	N	-0-		5
10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	305	1	3108	2	N	1	1 8	5
11	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	332	1	3192	2	N	-0-		5
12	3627 X	1438	-0-	-2189	-0-	197	1	1240	2	N	1	1 8	5
01	3627 X	15	-0-	-3612	-0-	4	1	11	2	N	-0-		5
02	3276 X	1370	-0-	-1906	-0-	289	1	1081	2	N	-0-		5

LFT				WELL #:	1	RRCID ->	217999	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	11528	PERF.10454 - 10510	
09	2490 X	1268	-0-	-1222	-0-	126	1	1142	2	N	-0-		2
10	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	267	1	2720	2	N	-0-		2
11	2850 X	2383	-0-	-467	-0-	225	1	2158	2	N	-0-		2
12	2945 X	2800	-0-	-145	-0-	384	1	2415	2	N	1	1 8	2
01	2976 X	2242	-0-	-734	-0-	584	1	1658	2	N	-0-		2
02	2688 X	1671	-0-	-1017	-0-	353	1	1318	2	N	-0-		2

VOLPE				WELL #:	1	RRCID ->	219553	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10781 - 11683	
09	1680 N	1582	-0-	-98	-0-	157	1	1425	2	N	-0-		25
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	144	1	1462	2	N	2	2 8	25
11	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	117	1	1122	2	N	-0-		25
12	1643 N	1416	-0-	-227	-0-	194	1	1221	2	N	1	1 8	25
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	512	1	1456	2	N	-0-		25
*02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	356	1	1332	2	N	-0-		25

LFT				WELL #:	3	RRCID ->	222121	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10626 - 10714	
09	2370 X	1902	-0-	-468	-0-	189	1	1713	2	N	-0-		-0-
10	2046 X	2044	-0-	-2	-0-	183	1	1861	2	N	-0-		-0-
11	2490 X	2161	-0-	-329	-0-	204	1	1957	2	N	-0-		-0-
12	2573 X	1840	-0-	-733	-0-	253	1	1587	2	N	-0-		-0-
01	2573 X	1850	-0-	-723	-0-	482	1	1368	2	N	-0-		-0-
02	2016 X	1534	-0-	-482	-0-	324	1	1210	2	N	-0-		-0-

VOLPE				WELL #:	3	RRCID ->	222194	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10520 - 10666	
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LFT				WELL #:	5	RRCID ->	222439	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10997 - 11339	
09	750 N	566	-0-	-184	-0-	56	1	510	2	N	-0-		-0-
10	744 N	567	-0-	-177	-0-	51	1	516	2	N	-0-		-0-
11	750 N	468	-0-	-282	-0-	44	1	424	2	N	-0-		-0-
12	589 N	284	-0-	-305	-0-	39	1	245	2	N	-0-		-0-
01	558 N	100	-0-	-458	-0-	26	1	74	2	N	-0-		-0-
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	148	1	555	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715													
LFT		WELL #: 2		RRCID -> 223224		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	870 N	781	-0-	-89	-0-	77	1	704	2	N	-0-				-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	76	1	774	2	N	-0-				-0-
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	77	1	743	2	N	-0-				-0-
12	806 N	801	-0-	-5	-0-	110	1	691	2	N	-0-				-0-
01	837 N	649	-0-	-188	-0-	169	1	480	2	N	-0-				-0-
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	189	1	706	2	N	-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 40		RRCID -> 236365		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 183755		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745							
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1													
09	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	285	1	1172	2	N	1	1	8		30
						1	9								
10	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	357	1	815	2	N	-0-				30
11	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	254	1	950	2	N	1	1	8		30
						1	9								
12	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	271	1	904	2	N	-0-	30	7		-0-
*01	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	262	1	872	2	N	-0-				-0-
02	840 X	514	-0-	-326	-0-	113	1	401	2	N	-0-				-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190680		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811							
09	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	1341	1	5507	2	N	-0-				-0-
10	9889 X	2610	-0-	-7279	-0-	796	1	1814	2	N	-0-				-0-
11	9570 X	6058	-0-	-3512	-0-	1275	1	4783	2	N	-0-				-0-
12	9889 X	5547	-0-	-4342	-0-	1279	1	4268	2	N	-0-				-0-
*01	9703 X	5477	-0-	-4226	-0-	1265	1	4212	2	N	-0-				-0-
02	6384 X	3645	-0-	-2739	-0-	803	1	2842	2	N	-0-				-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 217349		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216							
LAS PALOMAS		WELL #: 2													
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-				7
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-				7
11	1740 N	1699	-0-	-41	-0-	1699	2			Y	-0-				7
12	1798 N	1469	-0-	-329	-0-	1469	2			Y	-0-				7
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-				7
*02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-				7

LAS PALOMAS		WELL #: 4		RRCID -> 218403		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887							
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-				11
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-				11
11	720 N	653	-0-	-67	-0-	653	2			Y	-0-				11
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-				11
01	868 N	610	-0-	-258	-0-	610	2			Y	-0-				11
02	616 N	519	-0-	-97	-0-	519	2			Y	-0-				11

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341					
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			
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		-0-			
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		-0-			
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		-0-			
12	775 N	725	-0-	-50	-0-	725 2	N	-0-		-0-			
01	775 N	718	-0-	-57	-0-	718 2	N	-0-		-0-			
02	672 N	655	-0-	-17	-0-	655 2	N	-0-		-0-			

RAUL VOLPE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708					
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-			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		HAYNES-NORTH		WELL #: 1 C		RRCID -> 127195		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846	
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-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			

HAYNES		WELL #: 11		RRCID -> 131882		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

HAYNES		WELL #: 32		RRCID -> 198551		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080					
09	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	781 1	8321 2	N	-0-	-0-			
10	DLQ G-10	3476	-0-	3476	3476	238 1	3238 2	N	-0-	-0-			
11	8691 X	5215	-0-	-3476	-0-	353 1	4862 2	N	-0-	-0-			
12	751 X	751	-0-	-0-	-0-	77 1	674 2	N	-0-	-0-			
01	9393 X	6144	-0-	-3249	-0-	438 1	5706 2	N	-0-	-0-			
02	8484 X	7231	-0-	-1253	-0-	409 1	6822 2	N	-0-	-0-			

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
HAYNES		WELL #:		28	RRCID ->	199117	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	14355	PERF.	8264 - 11144	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	310	1	3298	2	N	-0-		143
10	DLQ G-10	3643	-0-	3643	3643	249	1	3394	2	N	-0-		143
11	7901 X	4258	-0-	-3643	-0-	288	1	3970	2	N	-0-		143
12	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	272	1	2394	2	N	-0-		143
01	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	286	1	3733	2	N	-0-		143
*02	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	248	1	4137	2	N	-0-		143

HAYNES		WELL #:		30	RRCID ->	199741	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	15045	PERF.	8446 - 13256	
09	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	435	1	4635	2	N	-0-		126
10	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	405	1	5525	2	N	-0-		126
11	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	408	1	5624	2	N	-0-		126
12	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	581	1	5110	2	N	-0-		126
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	273	1	3556	2	N	-0-		126
02	2800 X	77	-0-	-2723	-0-	5	1	72	2	N	-0-		126

HAYNES		WELL #:		29	RRCID ->	202105	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	8403 - 14386	
09	3330 X	1881	-0-	-1449	-0-	161	1	1720	2	N	-0-		200
10	DLQ G-10	3033	-0-	3033	3033	208	1	2825	2	N	-0-		200
11	5968 X	2935	-0-	-3033	-0-	199	1	2736	2	N	-0-		200
12	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	127	1	1108	2	N	-0-		200
01	3038 X	1014	-0-	-2024	-0-	73	1	941	2	N	-0-		200
02	2744 X	699	-0-	-2045	-0-	40	1	659	2	N	-0-		200

HAYNES		WELL #:		31	RRCID ->	203847	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10429 - 10930	
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	137	1	1457	2	N	-0-		-0-
10	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	87	1	1178	2	N	-0-		-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-		-0-
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-		-0-
01	1271 N	21	-0-	-1250	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-
*02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	84	1	1384	2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #:		33	RRCID ->	204674	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	10462 - 13668	
09	6660 X	6390	-0-	-270	-0-	548	1	5842	2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	7272	-0-	7272	7272	497	1	6775	2	N	-0-		-0-
11	14563 X	7291	-0-	-7272	-0-	493	1	6798	2	N	-0-		-0-
12	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	711	1	6256	2	N	-0-		-0-
01	7285 X	6343	-0-	-942	-0-	453	1	5890	2	N	-0-		-0-
02	6804 X	4745	-0-	-2059	-0-	269	1	4476	2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #:		34	RRCID ->	205446	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10450 - 10734	
09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	330	1	3513	2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3478	-0-	3478	3478	238	1	3240	2	N	-0-		-0-
11	6899 X	3421	-0-	-3478	-0-	231	1	3190	2	N	-0-		-0-
12	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	344	1	3015	2	N	-0-		-0-
01	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	302	1	3941	2	N	-0-		-0-
02	3584 X	3459	-0-	-125	-0-	195	1	3264	2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #:		35	RRCID ->	205447	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	14116	PERF.	10434 - 10556	
09	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	283	1	3019	2	N	-0-		-0-
10	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	217	1	2961	2	N	-0-		-0-
11	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	177	1	2432	2	N	-0-		-0-
12	2666 X	2660	-0-	-6	-0-	272	1	2388	2	N	-0-		-0-
01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	233	1	3037	2	N	-0-		-0-
*02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	150	1	2520	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HAYNES		WELL #:		37	RRCID ->	209707	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	8194 - 10824		
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)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M			AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #:		36	RRCID ->	209780	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8858 - 10656		
09	2130 N	905	-0-	-1225	-0-	78	1	827	2	N	-0-			12
10	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	207	1	2818	2	N	-0-			12
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	141	1	1935	2	N	-0-			12
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	197	1	1736	2	N	-0-			12
01	2914 N	1711	-0-	-1203	-0-	122	1	1589	2	N	-0-			12
02	1932 N	1661	-0-	-271	-0-	94	1	1567	2	N	-0-			12

HAYNES-NORTH		WELL #:		4	RRCID ->	229615	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10969 - 10998		
09	15330 X	12692	-0-	-2638	-0-	1366	1	11326	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	14478	-0-	14478	14478	1401	1	13077	2	N	-0-			-0-
11	29072 X	14594	-0-	-14478	-0-	1461	1	13133	2	N	-0-			-0-
12	15220 X	15220	-0-	-0-	-0-	1499	1	13721	2	N	-0-			-0-
01	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	1541	1	13999	2	N	-0-			-0-
*02	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	1470	1	12354	2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH		WELL #:		9	RRCID ->	247412	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	14208	PERF.	11120 - 11150		
09	32700 X	29457	-0-	-3243	-0-	3169	1	26288	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	32790	-0-	32790	32790	3174	1	29616	2	N	-0-			-0-
11	64011 X	31221	-0-	-32790	-0-	3124	1	28097	2	N	-0-			-0-
12	32116 X	32116	-0-	-0-	-0-	3164	1	28952	2	N	-0-			-0-
01	32798 X	31698	-0-	-1100	-0-	3144	1	28554	2	N	-0-			-0-
02	29624 X	27501	-0-	-2123	-0-	2924	1	24577	2	N	-0-			-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926												
ALONZO		WELL #:		1	RRCID ->	200408	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11441 - 12924		
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	992 N	94	-0-	-898	-0-	94	2			N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-

EAGLE OIL & GAS CO.		238634												
SINGER		WELL #:		1	RRCID ->	229907	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	10970 - 11114		
09	1230 X	175	-0-	-1055	-0-	175	2			N	-0-			102
10	1271 X	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-			102
11	1230 X	888	-0-	-342	-0-	888	2			N	-0-			102
12	1271 X	130	-0-	-1141	-0-	130	2			N	-0-			102
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			102
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-			102

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	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
09	2400 X	2011	-0-	-389	-0-	127	1	1884	2	Y	-0-			6
10	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	132	1	2053	2	Y	-0-			6
11	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	128	1	2003	2	Y	-0-			6
12	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	137	1	2125	2	Y	-0-	4	1	2
01	2170 X	2146	-0-	-24	-0-	123	1	2023	2	Y	-0-			2
02	1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT			2

L. GARZA				WELL #: 7	RRCID -> 170350		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10708 - 10754			
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-			-0-
10	837 N	807	-0-	-30	-0-	49	1	758	2	Y	-0-			-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	735	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	781	-0-	-25	-0-	47	1	734	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	762	-0-	-44	-0-	44	1	718	2	Y	-0-			-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L.				WELL #: 6	RRCID -> 172011		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10583 - 12378			
09	1140 N	987	-0-	-153	-0-	62	1	925	2	Y	-0-			-0-
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	124	1	1936	2	Y	-0-			-0-
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	119	1	1854	2	Y	-0-			-0-
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	89	1	1373	2	Y	-0-			-0-
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	78	1	1279	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA L.				WELL #: 8	RRCID -> 173084		COMPL. DATE 04/30/1999		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10795 - 11459			
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	43	1	635	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	670	-0-	-12	-0-	40	1	630	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	588	-0-	-72	-0-	35	1	553	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	613	-0-	-69	-0-	37	1	576	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	567	-0-	-115	-0-	32	1	535	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L.				WELL #: 10	RRCID -> 174937		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10658 - 11413			
09	3330 X	3130	-0-	-200	-0-	198	1	2932	2	Y	-0-			9
10	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	182	1	2842	2	Y	-0-			9
11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	191	1	2970	2	Y	-0-			9
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	183	1	2839	2	Y	-0-	6	1	3
01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	181	1	2972	2	Y	-0-			3
02	1596 X	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT			3

GARZA, L.				WELL #: 9	RRCID -> 175111		COMPL. DATE 09/07/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11184 - 11288			
09	2400 N	2085	-0-	-315	-0-	132	1	1953	2	Y	-0-			-0-
10	2418 N	2176	-0-	-242	-0-	131	1	2045	2	Y	-0-			-0-
11	2340 N	2123	-0-	-217	-0-	128	1	1995	2	Y	-0-			-0-
12	2170 N	2049	-0-	-121	-0-	124	1	1925	2	Y	-0-			-0-
01	2170 N	1914	-0-	-256	-0-	110	1	1804	2	Y	-0-			-0-
02	1988 N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385																			
HAYNES "A" WELL #: 2S RRCID -> 226419 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14515 PERF.12934 - 12980																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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

09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
*11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	53	7			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2013 - PLUGGED 04-23-2013																			

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																			
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A																			
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043																			
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496																			
09	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	8165	2	N	-0-						-0-
10	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	7541	2	N	-0-						-0-
11	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	6689	2	N	-0-						-0-
12	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	-0-	431	1	7454	2	N	-0-						-0-
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	4605	2	N	-0-						-0-
*02	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	-0-	498	1	8428	2	N	-0-						-0-

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830																			
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	N	-0-						-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	811	2	N	-0-						-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1074	2	N	-0-						-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	836	2	N	-0-						-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	847	2	N	-0-						-0-
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1221	2	N	-0-						-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498																			
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-						-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-						-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	-0-	65	2			N	-0-						-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	2			N	-0-						-0-
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	-0-	21	2			N	-0-						-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-						-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122469		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770							
M	O	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
09	2915 X	1619	-0-	-1296	-0-		100	1	1519	2	Y	-0-			-0-
10	1705 X	1531	-0-	-174	-0-		93	1	1438	2	Y	-0-			-0-
11	1650 X	1355	-0-	-295	-0-		89	1	1266	2	Y	-0-			-0-
12	1705 X	1505	-0-	-200	-0-		93	1	1412	2	Y	-0-			-0-
01	1705 X	1467	-0-	-238	-0-		90	1	1377	2	Y	-0-			-0-
02	1512 X	1386	-0-	-126	-0-		81	1	1305	2	Y	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 3 C		RRCID -> 122921		COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708							
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-
02	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							
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-		7	1	108	2	Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-		4	1	63	2	Y	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-		1	1	21	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 3 C		RRCID -> 123613		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390							
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES "B"		WELL #: 2 C		RRCID -> 124004		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537							
09	480 N	388	-0-	-92	-0-		20	1	368	2	N	-0-			-0-
10	496 N	173	-0-	-323	-0-		9	1	164	2	N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-			-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-		53	1	924	2	N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-		26	1	396	2	N	-0-			-0-
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-		23	1	394	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 C		RRCID -> 124101		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAYNES		WELL #:		4 C	RRCID ->	124383	COMPL. DATE	06/07/1987	TOTAL DEPTH	14565	PERF.	10718 - 10831	
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
09	7680 X	5354	-0-	-2326	-0-		274	1	5080	2	N	-0-	-0-
10	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-		360	1	6335	2	N	-0-	-0-
11	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-		380	1	5973	2	N	-0-	-0-
12	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-		356	1	6156	2	N	-0-	-0-
01	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-		340	1	5245	2	N	-0-	-0-
*02	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-		357	1	6049	2	N	-0-	-0-

GARZA, L. "5"		WELL #:		5	RRCID ->	124674	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	14357	PERF.	11108 - 11128	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-	2
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-	2
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-	2
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-		39	1	596	2	Y	-0-	2
*01	434 N	290	-0-	-144	-0-		18	1	272	2	Y	-0-	2
*02	252 N	234	-0-	-18	-0-		14	1	220	2	Y	-0-	-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	124683	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	11050 - 11120	
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*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-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	125040	COMPL. DATE	08/15/1987	TOTAL DEPTH	14395	PERF.	10763 - 10990	
09	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-		65	1	1103	2	N	-0-	-0-
10	1023 X	797	-0-	-226	-0-		44	1	753	2	N	-0-	-0-
11	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-		130	1	2113	2	N	-0-	-0-
12	1240 X	939	-0-	-301	-0-		54	1	885	2	N	-0-	-0-
01	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-		114	1	1937	2	N	-0-	-0-
*02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-		150	1	2524	2	N	-0-	-0-

IRENE		WELL #:		1 C	RRCID ->	125443	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	13812	PERF.	10506 - 11370	
09	3000 N	4001	-0-	1001	5078		248	1	3753	2	Y	-0-	-0-
10	8702 X	3624	-0-	-5078	-0-		220	1	3404	2	Y	-0-	-0-
11	5190 X	2208	-0-	-2982	-0-		145	1	2063	2	Y	-0-	-0-
12	5363 X	2581	-0-	-2782	-0-		159	1	2422	2	Y	-0-	-0-
01	5363 X	1672	-0-	-3691	-0-		103	1	1569	2	Y	-0-	-0-
*02	3724 X	1669	-0-	-2055	-0-		97	1	1571	2	Y	1	-0-
							1	9				1	1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:	3	RRCID ->	125448	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	13870	PERF.10903 - 11056
M	O	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
09 14B DENY	2	-0-	2	11010	2 2	Y	-0-			-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	11010		Y	-0-			-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	11010		Y	-0-			-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	11010		Y	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	11010		Y	-0-			-0-
*02 14B DENY	49	-0-	49	11059	3 1	Y	3	3 1		-0-
					3 9					

MUNOZ		WELL #:	2	RRCID ->	125688	COMPL. DATE	10/31/1987	TOTAL DEPTH	11926	PERF.10632 - 11432
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-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234		N	NO RPT			-0-

JACOBA		WELL #:	3 C	RRCID ->	126078	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	13850	PERF.10680 - 10839
09 1590 N	1328	-0-	-262	-0-	82 1	Y	-0-			-0-
10 1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	104 1	Y	-0-			-0-
11 1650 N	1519	-0-	-131	-0-	100 1	Y	-0-			-0-
12 1364 N	1170	-0-	-194	-0-	72 1	Y	-0-			-0-
01 3100 N	3449	-0-	349	349	212 1	Y	-0-			-0-
*02 2800 N	4095	-0-	1295	1644	238 1	Y	1	1 1		-0-
					1 9					

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	126080	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	11905	PERF.10685 - 10731
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 2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	165 1	N	-0-			-0-
01 3100 N	3377	-0-	277	277	187 1	N	-0-			-0-
*02 2800 N	11869	-0-	9069	9346	667 1	N	-0-			-0-

GARZA, L.		WELL #:	6	RRCID ->	126081	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10718 - 10884
09 1770 X	1489	-0-	-281	-0-	92 1	Y	-0-			3
10 1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	100 1	Y	-0-	3 5		-0-
11 1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	89 1	Y	-0-			-0-
12 1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	68 1	Y	-0-			-0-
01 1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	85 1	Y	-0-			-0-
*02 1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	77 1	Y	-0-			-0-

HAYNES		WELL #:	5 C	RRCID ->	126243	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	14326	PERF.10477 - 10590
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-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JACOBA		WELL #:		2 C	RRCID ->	126687	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10550	- 10582		
M	O	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
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	586	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	360 N	235	-0-	-125	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	489	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	689	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1234	2	Y	-0-	-0-	-0-

J. O. D.		WELL #:		1	RRCID ->	126886	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10588	- 11353		
09	14B2 EXT	840	-0-	840	-0-	-0-	46	1	794	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1788 X	948	-0-	-840	-0-	-0-	52	1	896	2	N	-0-	-0-	-0-
11	678 X	678	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	795	-0-	-73	-0-	-0-	44	1	751	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	762	2	N	-0-	-0-	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126887	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10598	- 10621		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126995	COMPL. DATE	03/05/1988	TOTAL DEPTH	13854	PERF.10464	- 11101		
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	-0-	27	1	411	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	465 N	382	-0-	-83	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	720 N	226	-0-	-494	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		3 C	RRCID ->	127205	COMPL. DATE	04/22/1988	TOTAL DEPTH	14259	PERF.10712	- 10906		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	127859	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	13857	PERF.10940	- 11310		
09	180 N	44	-0-	-136	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-	-0-	-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-	-0-	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	-0-	-0-	-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 127866		COMPL. DATE 06/22/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120			
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
09	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	203 1	3063 2	Y	-0-	-0-	
10	3813 X	2232	-0-	-1581	-0-	136 1	2096 2	Y	-0-	-0-	
11	3780 X	1857	-0-	-1923	-0-	122 1	1735 2	Y	-0-	-0-	
12	3906 X	1978	-0-	-1928	-0-	122 1	1856 2	Y	-0-	-0-	
01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	262 1	4003 2	Y	-0-	-0-	
*02	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	734 1	11870 2	Y	1	1	
						1	9				

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 128416		COMPL. DATE 08/21/1988		TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088		
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		N	-0-	-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-	-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-	-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-	-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-	-0-
02	504 N	258	-0-	-246	-0-	258 2		N	-0-	-0-

DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 128719		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860		
09	4225 X	3773	-0-	-452	-0-	193 1	3580 2	N	-0-	-0-
10	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	135 1	2375 2	N	-0-	-0-
11	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	125 1	1954 2	N	-0-	-0-
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	101 1	1747 2	N	-0-	-0-
01	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	108 1	1673 2	N	-0-	-0-
*02	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	106 1	1789 2	N	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 6		RRCID -> 128999		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 7		RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262		
09	2880 X	2335	-0-	-545	-0-	120 1	2215 2	N	-0-	-0-
10	2976 X	2821	-0-	-155	-0-	152 1	2669 2	N	-0-	-0-
11	2880 X	2789	-0-	-91	-0-	167 1	2622 2	N	-0-	-0-
12	2976 X	1863	-0-	-1113	-0-	102 1	1761 2	N	-0-	-0-
01	2976 X	1870	-0-	-1106	-0-	114 1	1756 2	N	-0-	-0-
02	2604 X	1700	-0-	-904	-0-	95 1	1605 2	N	-0-	-0-

IRENE		WELL #: 2 C		RRCID -> 130006		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600		
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17 1	259 2	Y	-0-	-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	35 1	540 2	Y	-0-	-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	53 1	752 2	Y	-0-	-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	46 1	704 2	Y	-0-	-0-
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	32 1	496 2	Y	-0-	-0-
02	756 N	711	-0-	-45	-0-	41 1	670 2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 2R		RRCID -> 130147		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336				
M	O	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
09	3000 X	1610	-0-	-1390	-0-		100 1	1510 2	Y	-0-		-0-
10	3100 X	2303	-0-	-797	-0-		140 1	2163 2	Y	-0-		-0-
11	2850 X	2206	-0-	-644	-0-		145 1	2061 2	Y	-0-		-0-
12	2945 X	2905	-0-	-40	-0-		179 1	2726 2	Y	-0-		-0-
01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-		192 1	2932 2	Y	-0-		-0-
*02	2072 X	1804	-0-	-268	-0-		105 1	1697 2	Y	2		2
							2	9				

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130245		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAISY		WELL #: 2		RRCID -> 130248		COMPL. DATE 03/12/1989		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632				
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-		7 1	123 2	N	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-		4 1	75 2	N	-0-		-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-		3 1	46 2	N	-0-		-0-
12	124 N	16	-0-	-108	-0-		1 1	15 2	N	-0-		-0-
01	93 N	14	-0-	-79	-0-		1 1	13 2	N	-0-		-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-		1 2		N	-0-		-0-

ARACELI		WELL #: 1		RRCID -> 130333		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080				
09	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-		333 1	5031 2	Y	-0-		-0-
10	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-		336 1	5202 2	Y	-0-		-0-
11	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-		342 1	4864 2	Y	-0-		-0-
12	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-		335 1	5098 2	Y	-0-		-0-
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-		329 1	5037 2	Y	-0-		-0-
*02	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-		276 1	4473 2	Y	5	3 1	2
							6	9				

FLORES, L.G.		WELL #: 7		RRCID -> 131586		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	93	-0-	93	-0-		93	5 1	88 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 8		RRCID -> 132055		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	N	-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	N	-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	N	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 2	N	-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	2 1	30 2	N	-0-

HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320	
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	96 1	1781 2	N	-0-
10	2108 N	1168	-0-	-940	-0-	63 1	1105 2	N	-0-
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	129 1	2028 2	N	-0-
12	1953 N	1947	-0-	-6	-0-	106 1	1841 2	N	-0-
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	123 1	1892 2	N	-0-
02	2016 N	1953	-0-	-63	-0-	109 1	1844 2	N	-0-

GARZA, L. "B" 1-C		WELL #: 1 C		RRCID -> 133833		COMPL. DATE 01/13/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329	
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-
02	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	
09	11607 X	11607	-0-	-0-	-0-	761 1	10846 2	N	-0-
10	9579 X	7814	-0-	-1765	-0-	421 1	7393 2	N	-0-
11	9270 X	8152	-0-	-1118	-0-	662 1	7490 2	N	-0-
12	9579 X	8464	-0-	-1115	-0-	649 1	7815 2	N	-0-
01	9579 X	6479	-0-	-3100	-0-	394 1	6085 2	N	-0-
02	8652 X	8117	-0-	-535	-0-	452 1	7665 2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L.G.		WELL #: 9		RRCID -> 135085		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	71	1	1077	2	Y	-0-	-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	60	1	929	2	Y	-0-	-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	70	1	991	2	Y	-0-	-0-
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	100	1	1518	2	Y	-0-	-0-
01	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	128	1	1953	2	Y	-0-	-0-
*02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	114	1	1852	2	Y	1	1
						1	9					

L.F.T.		WELL #: 2		RRCID -> 135298		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280				
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	107	1	1987	2	N	-0-	-0-
10	1519 N	1095	-0-	-424	-0-	59	1	1036	2	N	-0-	-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	96	1	1511	2	N	-0-	-0-
12	2170 N	1263	-0-	-907	-0-	69	1	1194	2	N	-0-	-0-
01	1085 N	705	-0-	-380	-0-	43	1	662	2	N	-0-	-0-
02	1512 N	837	-0-	-675	-0-	47	1	790	2	N	-0-	-0-

GARZA, L. "B" 3		WELL #: 3		RRCID -> 135328		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603				
09	450 N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-	1
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
11	150 N	46	-0-	-104	-0-	3	1	43	2	Y	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 10 C		RRCID -> 135442		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718				
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-
02	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				
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-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-	-0-

EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 137021		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784				
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 137333		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	N	-0-	-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13 1	220 2	N	-0-	-0-
11	240 N	118	-0-	-122	-0-	7 1	111 2	N	-0-	-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	192 2	N	-0-	-0-
01	248 N	24	-0-	-224	-0-	1 1	23 2	N	-0-	-0-
02	112 N	14	-0-	-98	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-

J.O.D.		WELL #: 4		RRCID -> 137336		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260		
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15 1	287 2	N	-0-	-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	12 1	198 2	N	-0-	-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14 1	214 2	N	-0-	-0-
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	13 1	218 2	N	-0-	-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	12 1	179 2	N	-0-	-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	12 1	204 2	N	-0-	-0-

GARZA, L. "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 137337		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 2	N	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N	-0-	-0-
02	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-	-0-

L.F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 138581		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 12		RRCID -> 139158		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107		
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139695		COMPL. DATE 09/11/1991		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	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									
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	140561	COMPL. DATE	12/22/1991	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10770 - 10816	
M	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
09	3000 N	4876	-0-	1876	1876	269 1	4607 2	4607 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	5052	-0-	1952	3828	279 1	4773 2	4773 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	4807	-0-	1807	5635	278 1	4529 2	4529 2	N	-0-			-0-
12	8378 X	2743	-0-	-5635	-0-	158 1	2585 2	2585 2	N	-0-			-0-
01	594 X	594	-0-	-0-	-0-	33 1	561 2	561 2	N	-0-			-0-
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-				N	-0-			-0-

DAISY		WELL #:		3	RRCID ->	141052	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10792 - 11318	
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	4 1	70 2	70 2	N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	73 2	N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	67 2	N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	75 2	N	-0-			-0-
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	1 1	13 2	13 2	N	-0-			-0-
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	78 2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	141730	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10912 - 11669	
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	95 1	1616 2	1616 2	N	-0-			-0-
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	93 1	1583 2	1583 2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1269	-0-	-441	-0-	73 1	1196 2	1196 2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1091	-0-	-676	-0-	63 1	1028 2	1028 2	N	-0-			-0-
01	1674 N	818	-0-	-856	-0-	45 1	773 2	773 2	N	-0-			-0-
02	1176 N	950	-0-	-226	-0-	53 1	897 2	897 2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	142476	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11324 - 11406	
09	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	187 1	3192 2	3192 2	N	-0-			-0-
10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	191 1	3261 2	3261 2	N	-0-			-0-
11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	203 1	3305 2	3305 2	N	-0-			-0-
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	201 1	3291 2	3291 2	N	-0-			-0-
01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	179 1	3048 2	3048 2	N	-0-			-0-
*02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	146 1	2446 2	2446 2	N	-0-			-0-

HAYNES "B"		WELL #:		3	RRCID ->	144877	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	10812 - 10854	
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES "B"		WELL #:		4-C	RRCID ->	146044	COMPL. DATE	08/29/1993	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	10780 - 10845	
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146753		COMPL. DATE 09/02/1993			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546			
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
09	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	162	1	2448	2	Y	-0-	-0-
10	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	162	1	2511	2	Y	-0-	-0-
11	2700 X	1873	-0-	-827	-0-	123	1	1750	2	Y	-0-	-0-
12	2790 X	2247	-0-	-543	-0-	139	1	2108	2	Y	-0-	-0-
01	2666 N	2251	-0-	-415	-0-	138	1	2113	2	Y	-0-	-0-
*02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	115	1	1854	2	Y	-0-	2
						2	9					

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146889		COMPL. DATE 10/04/1993			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500			
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	269	1	4607	2	N	-0-	-0-
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	201	1	3439	2	N	-0-	-0-
11	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	157	1	2561	2	N	-0-	-0-
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	176	1	2880	2	N	-0-	-0-
01	1953 X	804	-0-	-1149	-0-	44	1	760	2	N	-0-	-0-
02	1764 X	183	-0-	-1581	-0-	10	1	173	2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 147800		COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447			
09	3000 N	3836	-0-	836	888	212	1	3624	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	4408	-0-	1308	2196	244	1	4164	2	N	-0-	-0-
11	6992 X	4796	-0-	-2196	-0-	277	1	4519	2	N	-0-	-0-
12	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	321	1	5262	2	N	-0-	-0-
01	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	432	1	7378	2	N	-0-	-0-
*02	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	452	1	7588	2	N	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 147897		COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468			
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	51	1	877	2	N	-0-	-0-
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	72	1	1225	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	6028	-0-	3028	3028	348	1	5680	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	4491	-0-	1391	4419	258	1	4233	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	4471	-0-	1371	5790	248	1	4223	2	N	-0-	-0-
*02	10210 X	4420	-0-	-5790	-0-	248	1	4172	2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 14 C		RRCID -> 148682		COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296			
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 11		RRCID -> 149005		COMPL. DATE 03/19/1994			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389			
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	N	-0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-	-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	2	N	-0-	-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	6	1	106	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	149173	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10380	- 11323		
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
09		660 N	289	-0-	-371	-0-	16 1	273 2	N	-0-				-0-
10		682 N	418	-0-	-264	-0-	23 1	395 2	N	-0-				-0-
11		630 N	488	-0-	-142	-0-	28 1	460 2	N	-0-				-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	26 1	439 2	N	-0-				-0-
01		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	64 1	1093 2	N	-0-				-0-
*02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	42 1	712 2	N	-0-				-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		14 C	RRCID ->	149952	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14050	PERF.10380	- 10900		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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		
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	32 1	550 2	N	-0-					-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	25 1	421 2	N	-0-					-0-
11	630 N	527	-0-	-103	-0-	30 1	497 2	N	-0-					-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	85 1	1397 2	N	-0-					-0-
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	78 1	1325 2	N	-0-					-0-
02	504 N	349	-0-	-155	-0-	20 1	329 2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		15-C	RRCID ->	150226	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10871	- 10923		
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-
02	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		
09	3000 N	3340	-0-	340	340	185 1	3155 2	N	-0-					-0-
10	4898 X	4558	-0-	-340	-0-	252 1	4306 2	N	-0-					-0-
11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	192 1	3128 2	N	-0-					-0-
12	3534 X	3298	-0-	-236	-0-	189 1	3109 2	N	-0-					-0-
01	4557 X	3452	-0-	-1105	-0-	191 1	3261 2	N	-0-					-0-
02	4116 X	2624	-0-	-1492	-0-	148 1	2476 2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		16 C	RRCID ->	151453	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10340	- 11005		
09	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	306 1	4618 2	Y	-0-					-0-
10	4743 X	4451	-0-	-292	-0-	270 1	4181 2	Y	-0-					-0-
11	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	339 1	4821 2	Y	-0-					-0-
12	4743 X	4024	-0-	-719	-0-	248 1	3776 2	Y	-0-					-0-
01	4743 X	4237	-0-	-506	-0-	260 1	3977 2	Y	-0-					-0-
*02	4284 X	4231	-0-	-53	-0-	246 1	3981 2	Y	4	3 1				1

						4	9							

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151636		COMPL. DATE 02/05/2011			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676			
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
09	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	279	1	4775	2	N	-0-	-0-
10	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	298	1	5099	2	N	-0-	-0-
11	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	315	1	5144	2	N	-0-	-0-
12	4092 X	3189	-0-	-903	-0-	183	1	3006	2	N	-0-	-0-
01	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	348	1	5941	2	N	-0-	-0-
*02	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	329	1	5524	2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151931		COMPL. DATE 11/05/1994			TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346			
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	110	1	1660	2	Y	-0-	-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	84	1	1298	2	Y	-0-	-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	760	2	Y	-0-	-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	47	1	707	2	Y	-0-	-0-
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	47	1	726	2	Y	-0-	-0-
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	55	1	895	2	Y	-0-	-0-

EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121			
09	720 N	569	-0-	-151	-0-	31	1	538	2	Y	-0-	-0-
10	837 N	704	-0-	-133	-0-	39	1	665	2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	3339	-0-	339	-0-	339	1	3146	2	Y	-0-	-0-
12	1921 N	1582	-0-	-339	-0-	91	1	1491	2	Y	-0-	-0-
01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	131	1	2239	2	Y	-0-	-0-
02	756 X	606	-0-	-150	-0-	34	1	572	2	Y	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994			TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300			
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	6	1	105	2	N	-0-	-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	N	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-	-0-
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	107	1	1656	2	N	-0-	-0-
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	52	1	867	2	N	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814			
09	810 N	326	-0-	-484	-0-	17	1	309	2	N	-0-	-0-
10	837 N	50	-0-	-787	-0-	3	1	47	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	3564	-0-	564	-0-	564	1	3351	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	2769	-0-	-331	-0-	233	1	2618	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	3102	-0-	2	-0-	235	1	2913	2	N	-0-	-0-
*02	4614 X	4379	-0-	-235	-0-	244	1	4135	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	153873	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10670	- 10886
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
09		1830 N	1797	-0-	-33	-0-	99 1	1698 2	N	-0-		-0-
10		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	109 1	1864 2	N	-0-		-0-
11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	105 1	1721 2	N	-0-		-0-
12		1891 N	1721	-0-	-170	-0-	99 1	1622 2	N	-0-		-0-
01		1984 N	720	-0-	-1264	-0-	40 1	680 2	N	-0-		-0-
02		1708 N	-0-	-0-	-1708	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES "D"		WELL #:		3	RRCID ->	156762	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	14427	PERF.12252	- 12466
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	5670	X	1031	-0-	-4639	-0-	64 1	967 2	Y	-0-		3
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	166 1	2574 2	Y	-0-	1 5	2
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	188 1	2680 2	Y	1	2 1	1
							1 9					
12	5673	X	2847	-0-	-2826	-0-	176 1	2671 2	Y	-0-		1
*01	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	158 1	2417 2	Y	-0-		1
02	2688	X	2168	-0-	-520	-0-	126 1	2041 2	Y	1		2
							1 9					

HAYNES		WELL #:		15	RRCID ->	166168	COMPL. DATE	00/07/1997	TOTAL DEPTH	14359	PERF.11164	- 11194
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	45 1	827 2	N	-0-		-0-
10	1085	N	936	-0-	-149	-0-	50 1	886 2	N	-0-		-0-
11	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	69 1	1089 2	N	-0-		-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	58 1	1006 2	N	-0-		-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	61 1	945 2	N	-0-		-0-
*02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	99 1	1677 2	N	-0-		-0-

HAYNES "B"		WELL #:		8	RRCID ->	166776	COMPL. DATE	01/27/1998	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11190	- 11258
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		11	RRCID ->	167432	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	14038	PERF.10808	- 11320
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 #: 19		RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998			TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	689	2	Y	-0-				-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	649	2	Y	-0-				-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	673	2	Y	-0-				-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	53	1	813	2	Y	-0-				-0-
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	61	1	935	2	Y	-0-				-0-
*02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	91	1	1466	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								

ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060						
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	149	1	2254	2	Y	-0-				5
10	3069 X	2207	-0-	-862	-0-	134	1	2073	2	Y	-0-	3	5		2
11	2970 X	2543	-0-	-427	-0-	167	1	2375	2	Y	1	2	1		1
						1	9								
12	3069 X	1539	-0-	-1530	-0-	95	1	1444	2	Y	-0-				1
*01	2666 X	1887	-0-	-779	-0-	116	1	1771	2	Y	-0-				1
02	2380 X	1498	-0-	-882	-0-	87	1	1411	2	Y	-0-				1

HAYNES		WELL #: 16		RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768						
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	83	1	1538	2	N	-0-				-0-
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	124	1	2175	2	N	-0-				-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	68	1	1065	2	N	-0-				-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	57	1	983	2	N	-0-				-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	N	-0-				-0-
*02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	57	1	967	2	N	-0-				-0-

J.O.D.		WELL #: 6		RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559						
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-				-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	N	-0-				-0-
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	7	1	108	2	N	-0-				-0-
12	217 N	118	-0-	-99	-0-	7	1	111	2	N	-0-				-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	2	N	-0-				-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-				-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076						
09	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	468	1	7073	2	Y	-0-				-0-
10	6138 X	5919	-0-	-219	-0-	359	1	5560	2	Y	-0-				-0-
11	8670 X	7327	-0-	-1343	-0-	482	1	6845	2	Y	-0-				-0-
12	8959 X	6789	-0-	-2170	-0-	616	1	6173	2	Y	-0-				-0-
01	8959 X	6270	-0-	-2689	-0-	385	1	5885	2	Y	-0-				-0-
*02	7028 X	5510	-0-	-1518	-0-	320	1	5184	2	Y	5	3	1		2
						6	9								

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170262		COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225						
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	56	1	950	2	N	-0-				-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	66	1	1125	2	N	-0-				-0-
11	1110 N	949	-0-	-161	-0-	55	1	894	2	N	-0-				-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	64	1	1043	2	N	-0-				-0-
01	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	59	1	1002	2	N	-0-				-0-
*02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		3000 N	5014	-0-	2014	2014	2014	330	1	4684	2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	11324	-0-	8224	10238	10238	699	1	10625	2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	4601	-0-	1501	11739	11739	282	1	4319	2	Y	-0-			-0-
*02		15904 X	4165	-0-	-11739	-0-	-0-	242	1	3923	2	Y	-0-			-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

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

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-			-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-			-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-			-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

09	480	N	445	-0-	-35	-0-	-0-	28	1	417	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	-0-	26	1	395	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	339	-0-	-111	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	-0-			-0-
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	-0-			-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	-0-			-0-
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		40	RRCID ->	173165	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10350	- 11000	
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
09		1140 N	879	-0-	-261	-0-	55 1	824 2	Y	-0-			2
10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	76 1	1182 2	Y	-0-	1 5		1
11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	88 1	1252 2	Y	-0-	1 1		-0-
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	68 1	1038 2	Y	-0-			-0-
01		1271 N	991	-0-	-280	-0-	61 1	930 2	Y	-0-			-0-
02		1260 N	1065	-0-	-195	-0-	62 1	1003 2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF		WELL #:		1	RRCID ->	173547	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	14020	PERF.10462	- 13870	
09		4020 X	3815	-0-	-205	-0-	237 1	3578 2	Y	-0-			2
10		3782 X	3704	-0-	-78	-0-	225 1	3479 2	Y	-0-			2
11		3660 X	3632	-0-	-28	-0-	239 1	3393 2	Y	-0-	2 1		-0-
12		3782 X	3111	-0-	-671	-0-	192 1	2919 2	Y	-0-			-0-
01		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	235 1	3587 2	Y	-0-			-0-
*02		3416 X	3381	-0-	-35	-0-	197 1	3182 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						

J. O. D.		WELL #:		8	RRCID ->	173571	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10724	- 10864	
09		210 N	170	-0-	-40	-0-	9 1	161 2	N	-0-			-0-
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	12 1	204 2	N	-0-			-0-
11		240 N	206	-0-	-34	-0-	12 1	194 2	N	-0-			-0-
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	16 1	260 2	N	-0-			-0-
01		217 N	186	-0-	-31	-0-	10 1	176 2	N	-0-			-0-
02		196 N	188	-0-	-8	-0-	11 1	177 2	N	-0-			-0-

JACOBA		WELL #:		4	RRCID ->	173877	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10357	- 13137	
09		2490 X	2350	-0-	-140	-0-	146 1	2204 2	Y	-0-			-0-
10		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	143 1	2219 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	3204	-0-	204	-0-	211 1	2993 2	Y	-0-			-0-
12		2766 N	2562	-0-	-204	-0-	158 1	2404 2	Y	-0-			-0-
01		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	150 1	2296 2	Y	-0-			-0-
*02		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	123 1	1998 2	Y	1			1
							1 9						

FLORES, L. G.		WELL #:		21	RRCID ->	173958	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	13920	PERF.10726	- 10874	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		41	RRCID ->	174006	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10209	- 11040	
09		920 N	920	-0-	-0-	-0-	57 1	863 2	Y	-0-			4
10		992 N	890	-0-	-102	-0-	54 1	836 2	Y	-0-			4
11		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	74 1	1057 2	Y	-0-	4 1		-0-
12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	64 1	976 2	Y	-0-			-0-
01		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	76 1	1165 2	Y	-0-			-0-
*02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	61 1	985 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAYNES		WELL #:		8	RRCID ->	175499	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	13822	PERF.	11256 - 12930		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. O. D.		WELL #:		7	RRCID ->	176017	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10974 - 11010		
09	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	137	1	2536	2	N	-0-			-0-
10	1984 N	1563	-0-	-421	-0-	84	1	1479	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1394	-0-	-496	-0-	83	1	1311	2	N	-0-			-0-
12	2759 N	1068	-0-	-1691	-0-	58	1	1010	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	88	1	1353	2	N	-0-			-0-
*02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	86	1	1463	2	N	-0-			-0-

DAISY		WELL #:		4	RRCID ->	177204	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11209 - 11259		
09	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	127	1	2345	2	N	-0-			-0-
10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	138	1	2419	2	N	-0-			-0-
11	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	125	1	1958	2	N	-0-			-0-
12	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	124	1	2148	2	N	-0-			-0-
01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	208	1	3208	2	N	-0-			-0-
*02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	241	1	4087	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	178477	COMPL. DATE	07/23/2000	TOTAL DEPTH	13767	PERF.	10490 - 13078		
09	6810 X	5985	-0-	-825	-0-	331	1	5654	2	N	-0-			-0-
10	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	390	1	6666	2	N	-0-			-0-
11	6690 X	6237	-0-	-453	-0-	360	1	5877	2	N	-0-			-0-
12	6727 X	5803	-0-	-924	-0-	333	1	5470	2	N	-0-			-0-
01	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	417	1	7116	2	N	-0-			-0-
02	6384 X	5372	-0-	-1012	-0-	302	1	5070	2	N	-0-			-0-

J.O.D.		WELL #:		12	RRCID ->	179881	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	10938 - 11600		
09	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	226	1	4192	2	N	-0-			-0-
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	191	1	3359	2	N	-0-			-0-
11	3180 X	3039	-0-	-141	-0-	182	1	2857	2	N	-0-			-0-
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	182	1	3153	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	3067	-0-	-219	-0-	187	1	2880	2	N	-0-			-0-
*02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	258	1	4364	2	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D.		WELL #:		1	RRCID ->	181201	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	9789 - 10872		
09	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	101	1	1533	2	N	-0-			6
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	95	1	1466	2	N	-0-			6
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	105	1	1486	2	N	-0-			6
12	1674 N	1449	-0-	-225	-0-	89	1	1360	2	N	-0-	6	1	-0-
01	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	87	1	1329	2	N	-0-			-0-
*02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	104	1	1686	2	N	-0-			1
						1	9							

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
J.O.D.		WELL #: 13		RRCID -> 181440		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855				
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
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	97 1	1789 2	N	-0-			-0-
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	115 1	2025 2	N	-0-			-0-
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	109 1	1715 2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1299	-0-	-654	-0-	71 1	1228 2	N	-0-			-0-
01	2139 N	1683	-0-	-456	-0-	102 1	1581 2	N	-0-			-0-
*02	2800 N	3142	-0-	342	342	175 1	2967 2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183308		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10817 - 13444		
09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	225 1	3406 2	Y	-0-			-0-
10	3999 X	3696	-0-	-303	-0-	224 1	3472 2	Y	-0-			-0-
11	3870 X	3565	-0-	-305	-0-	234 1	3331 2	Y	-0-			-0-
12	3844 X	3574	-0-	-270	-0-	221 1	3353 2	Y	-0-			-0-
01	3844 X	3761	-0-	-83	-0-	231 1	3530 2	Y	-0-			-0-
*02	3388 X	3179	-0-	-209	-0-	185 1	2991 2	Y	3	3	1	-0-
						3	9					

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186742		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11504 - 11525		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186802		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130		PERF.10748 - 13152		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 28		RRCID -> 187913		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10744 - 10780		
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22 1	339 2	Y	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	21 1	322 2	Y	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22 1	313 2	Y	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21 1	325 2	Y	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	22 1	332 2	Y	-0-			-0-
02	308 N	293	-0-	-15	-0-	17 1	276 2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 29		RRCID -> 188014		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 11705		PERF.11380 - 11515		
09	7800 X	7391	-0-	-409	-0-	459 1	6932 2	Y	-0-			-0-
10	8184 X	7502	-0-	-682	-0-	456 1	7046 2	Y	-0-			-0-
11	7920 X	7437	-0-	-483	-0-	489 1	6948 2	Y	-0-			-0-
12	8184 X	7584	-0-	-600	-0-	468 1	7116 2	Y	-0-			-0-
01	7936 X	7847	-0-	-89	-0-	482 1	7365 2	Y	-0-			-0-
*02	6944 X	5696	-0-	-1248	-0-	331 1	5359 2	Y	5	3	1	2
						6	9					

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190813		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442				
M	O	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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	167 1	2531 2	Y	-0-			-0-
10	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	179 1	2764 2	Y	-0-			-0-
11	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	181 1	2576 2	Y	-0-			-0-
12	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	176 1	2678 2	Y	-0-			-0-
01	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	188 1	2868 2	Y	-0-			-0-
*02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	140 1	2273 2	Y	2			2
						2	9					

ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190875		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641				
09	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	309 1	4676 2	Y	-0-			2
10	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	371 1	5738 2	Y	-0-			2
11	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	370 1	5254 2	Y	-0-	2 1		-0-
12	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	342 1	5207 2	Y	-0-			-0-
01	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	309 1	4723 2	Y	-0-			-0-
*02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	240 1	3880 2	Y	3	3 1		-0-
						3	9					

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191279		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005				
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	79 1	1197 2	Y	-0-			-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	81 1	1251 2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	989	-0-	-271	-0-	65 1	924 2	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	74 1	1131 2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	79 1	1215 2	Y	-0-			-0-
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	61 1	981 2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191644		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400				
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	131 1	1976 2	Y	-0-			-0-
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	139 1	2143 2	Y	-0-			-0-
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	157 1	2229 2	Y	-0-			-0-
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	148 1	2247 2	Y	-0-			-0-
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	152 1	2320 2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	5756	-0-	2956	2956	335 1	5418 2	Y	3	3 1		-0-
						3	9					

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191679		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022				
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	88 1	1328 2	Y	-0-			1
10	1798 X	1351	-0-	-447	-0-	82 1	1269 2	Y	-0-			1
11	1740 X	1403	-0-	-337	-0-	92 1	1311 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	1798 X	1414	-0-	-384	-0-	87 1	1327 2	Y	-0-			-0-
01	1612 X	1357	-0-	-255	-0-	83 1	1274 2	Y	-0-			-0-
*02	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	139 1	2248 2	Y	1			1
						1	9					

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192864		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264				
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	92 1	1395 2	Y	-0-			-0-
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	109 1	1693 2	Y	-0-			-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	123 1	1742 2	Y	-0-			-0-
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	102 1	1550 2	Y	-0-			-0-
01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	170 1	2599 2	Y	-0-			-0-
*02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	106 1	1722 2	Y	1	1 1		-0-
						1	9					

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448			
M	O	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
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	82	1 1247	2 Y	-0-		-0-
10	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	90	1 1388	2 Y	-0-		-0-
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	92	1 1301	2 Y	-0-		-0-
12	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	79	1 1199	2 Y	-0-		-0-
01	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	89	1 1364	2 Y	-0-		-0-
*02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	91	1 1469	2 Y	2		2
						2	9				

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403			
09	12480 X	10269	-0-	-2211	-0-	526	1 9743	2 N	-0-		-0-
10	14973 X	12951	-0-	-2022	-0-	697	1 12254	2 N	-0-		-0-
11	12900 X	11790	-0-	-1110	-0-	706	1 11084	2 N	-0-		-0-
12	13330 X	11836	-0-	-1494	-0-	647	1 11189	2 N	-0-		-0-
01	13051 X	9842	-0-	-3209	-0-	599	1 9243	2 N	-0-		-0-
02	11704 X	10521	-0-	-1183	-0-	587	1 9934	2 N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 17R		RRCID -> 193269		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	124	1 1926	2 Y	-0-		-0-
11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	31	1 442	2 Y	-0-		-0-
12	726 X	726	-0-	-0-	-0-	45	1 681	2 Y	-0-		-0-
01	2046 X	403	-0-	-1643	-0-	25	1 378	2 Y	-0-		-0-
*02	1848 X	427	-0-	-1421	-0-	25	1 401	2 Y	1		1
						1	9				

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193724		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604			
*03	1767 N	1542	-0-	-225	-0-	89	1 1453	2 N	-0-		-0-
*04	1620 N	1401	-0-	-219	-0-	87	1 1314	2 N	-0-		-0-
*05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	81	1 1330	2 N	-0-		-0-
*06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	67	1 1231	2 N	13		13
						14	9				
*07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	73	1 1291	2 N	-0-		-0-
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	69	1 1190	2 N	-0-	13 1	-0-
*09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	65	1 1117	2 N	-0-		-0-
*10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	66	1 1120	2 N	-0-		-0-
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	75	1 1219	2 N	-0-		-0-
*12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	81	1 1333	2 N	-0-		-0-
*01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	81	1 1376	2 N	-0-		-0-
*02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	97	1 1629	2 N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 193736		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558				
M	O	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
*03	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	547	1	9260	2	Y	-0-	-0-
*04	10260 X	9415	-0-	-845	-0-	529	1	8886	2	Y	-0-	-0-
05	10602 X	9513	-0-	-1089	-0-	548	1	8965	2	Y	-0-	-0-
06	10260 X	7825	-0-	-2435	-0-	478	1	7347	2	Y	-0-	-0-
07	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	434	1	6886	2	Y	-0-	-0-
08	9517 X	2397	-0-	-7120	-0-	144	1	2253	2	Y	-0-	-0-
09	9210 X	1763	-0-	-7447	-0-	109	1	1654	2	Y	-0-	-0-
10	7564 X	7432	-0-	-132	-0-	451	1	6981	2	Y	-0-	-0-
11	7320 X	4582	-0-	-2738	-0-	301	1	4281	2	Y	-0-	-0-
12	7316 X	6558	-0-	-758	-0-	405	1	6153	2	Y	-0-	-0-
01	7440 X	6867	-0-	-573	-0-	421	1	6446	2	Y	-0-	-0-
*02	6720 X	5910	-0-	-810	-0-	344	1	5560	2	Y	5	5 1
						6	9					-0-

ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193838		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652				
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	52	1	780	2	Y	-0-	1
10	1178 N	830	-0-	-348	-0-	50	1	780	2	Y	-0-	1
11	1140 N	658	-0-	-482	-0-	43	1	615	2	Y	-0-	-0-
12	868 N	774	-0-	-94	-0-	48	1	726	2	Y	-0-	-0-
01	837 N	769	-0-	-68	-0-	47	1	722	2	Y	-0-	-0-
*02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	706	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-

HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 193849		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008				
09	8610 X	6883	-0-	-1727	-0-	547	1	6336	2	N	-0-	-0-
10	8618 X	7276	-0-	-1342	-0-	392	1	6884	2	N	-0-	-0-
11	8460 X	7399	-0-	-1061	-0-	638	1	6761	2	N	-0-	-0-
12	8742 X	6909	-0-	-1833	-0-	572	1	6337	2	N	-0-	-0-
01	8742 X	6128	-0-	-2614	-0-	373	1	5755	2	N	-0-	-0-
*02	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	419	1	7102	2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 20		RRCID -> 194012		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380				
09	1050 N	898	-0-	-152	-0-	46	1	852	2	N	-0-	-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	2	N	-0-	-0-
11	1230 N	1030	-0-	-200	-0-	62	1	968	2	N	-0-	-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	934	2	N	-0-	-0-
01	1147 N	751	-0-	-396	-0-	46	1	705	2	N	-0-	-0-
*02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	57	1	964	2	N	-0-	-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 194298		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854				
09	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	467	1	7993	2	N	-0-	-0-
10	7688 X	5659	-0-	-2029	-0-	313	1	5346	2	N	-0-	-0-
11	7440 X	3584	-0-	-3856	-0-	395	1	3189	2	N	-0-	-0-
12	8804 X	8673	-0-	-131	-0-	697	1	7976	2	N	-0-	-0-
01	8742 X	4154	-0-	-4588	-0-	230	1	3924	2	N	-0-	-0-
02	7896 X	3385	-0-	-4511	-0-	190	1	3195	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
*04	630 N	510	-0-	-120	-0-	510	2			N	-0-			-0-
*05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
*07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
*08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
*09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	N	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	N	-0-			-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	2	N	-0-			-0-
01	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	161	1	2743	2	N	-0-			-0-
*02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	130	1	2180	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

09	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	69	1	1181	2	N	-0-			-0-
10	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	58	1	995	2	N	-0-			-0-
11	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	139	1	2266	2	N	-0-			-0-
12	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	86	1	1418	2	N	-0-			-0-
01	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	99	1	1695	2	N	-0-			-0-
*02	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	92	1	1550	2	N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

09	3000 N	4677	-0-	1677	1677	290	1	4387	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	5099	-0-	1999	3676	310	1	4789	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	4319	-0-	1319	4995	284	1	4035	2	Y	-0-			-0-
12	10234 X	5239	-0-	-4995	-0-	323	1	4916	2	Y	-0-			-0-
01	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	334	1	5116	2	Y	-0-			-0-
*02	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	293	1	4741	2	Y	-0-	3	3 1	-0-

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	66	1	1001	2	Y	-0-			-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	963	2	Y	-0-			-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	70	1	1000	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	960	-0-	-1	-0-	59	1	901	2	Y	-0-			-0-
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	109	1	1666	2	Y	-0-			-0-
02	868 N	841	-0-	-27	-0-	49	1	792	2	Y	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	285	1	1908	2	Y	-0-				-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	130	1	2012	2	Y	-0-				-0-
11	2310 N	1884	-0-	-426	-0-	124	1	1760	2	Y	-0-				-0-
12	2263 N	1584	-0-	-679	-0-	98	1	1486	2	Y	-0-				-0-
01	2139 N	1736	-0-	-403	-0-	107	1	1629	2	Y	-0-				-0-
*02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	125	1	2027	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								

MUNOZ		WELL #: 7		RRCID -> 199542		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11367 - 11441					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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					
09	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	154	1	2638	2	N	-0-				-0-
10	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	285	1	4644	2	N	-0-				-0-
11	2700 X	2458	-0-	-242	-0-	142	1	2316	2	N	-0-				-0-
12	2790 X	2420	-0-	-370	-0-	139	1	2281	2	N	-0-				-0-
01	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	152	1	2587	2	N	-0-				-0-
02	2520 X	2429	-0-	-91	-0-	137	1	2292	2	N	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199678		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 14061		PERF.11237 - 13424					
*03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	92	1	1508	2	N	-0-				-0-
*04	1470 N	1246	-0-	-224	-0-	77	1	1169	2	N	-0-				-0-
*05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	62	1	1014	2	N	-0-				-0-
*06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	37	1	685	2	N	-0-				-0-
*07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	61	1	1086	2	N	-0-				-0-
*08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	49	1	840	2	N	-0-				-0-
*09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	94	1	1605	2	N	-0-				-0-
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	104	1	1782	2	N	-0-				-0-
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	108	1	1763	2	N	-0-				-0-
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	97	1	1587	2	N	-0-				-0-
01	1891 N	1445	-0-	-446	-0-	80	1	1365	2	N	-0-				-0-
02	1736 N	932	-0-	-804	-0-	52	1	880	2	N	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13007		PERF.10502 - 11091					
09	1980 N	1709	-0-	-271	-0-	106	1	1603	2	Y	-0-				1
10	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	109	1	1680	2	Y	-0-				1
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	158	1	2241	2	Y	-0-	1	1		-0-
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	131	1	1989	2	Y	-0-				-0-
01	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	164	1	2511	2	Y	-0-				-0-
*02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	124	1	2012	2	Y	1				1
						1	9								

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 201062		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10801 - 13800					
09	990 N	837	-0-	-153	-0-	52	1	785	2	Y	-0-				-0-
10	992 N	800	-0-	-192	-0-	49	1	751	2	Y	-0-				-0-
11	1230 N	913	-0-	-317	-0-	60	1	853	2	Y	-0-				-0-
12	868 N	734	-0-	-134	-0-	45	1	689	2	Y	-0-				-0-
01	806 N	588	-0-	-218	-0-	36	1	552	2	Y	-0-				-0-
02	840 N	719	-0-	-121	-0-	42	1	677	2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MUNOZ		WELL #:		8 C	RRCID ->	201065	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11520	- 11532
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

IRENE		WELL #:		3	RRCID ->	201086	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	13650	PERF.10512	- 11283
09	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	193	1	2922	2	Y	-0-	-0-
10	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	190	1	2937	2	Y	-0-	-0-
11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	197	1	2804	2	Y	-0-	-0-
12	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	188	1	2853	2	Y	-0-	-0-
01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	190	1	2905	2	Y	-0-	-0-
*02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	159	1	2580	2	Y	2	2
						2	9					

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	201333	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	13910	PERF.10358	- 10478
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	48	1	828	2	N	-0-	-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	845	2	N	-0-	-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	N	-0-	-0-
12	930 N	765	-0-	-165	-0-	44	1	721	2	N	-0-	-0-
01	899 N	871	-0-	-28	-0-	48	1	823	2	N	-0-	-0-
02	700 N	72	-0-	-628	-0-	4	1	68	2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	201655	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.10981	- 14068
*03	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	76	1	1244	2	N	-0-	-0-
*04	1380 N	819	-0-	-561	-0-	51	1	768	2	N	-0-	-0-
*05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	104	1	1704	2	N	-0-	-0-
*06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	59	1	1082	2	N	-0-	-0-
*07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	65	1	1158	2	N	-0-	-0-
*08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	96	1	1665	2	N	-0-	-0-
*09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	90	1	1541	2	N	-0-	-0-
*10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	91	1	1549	2	N	-0-	-0-
*11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	103	1	1676	2	N	-0-	-0-
*12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	67	1	1098	2	N	-0-	-0-
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	103	1	1760	2	N	-0-	-0-
*02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	60	1	1007	2	N	-0-	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	201699	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	14010	PERF.10969	- 13780
09	14400 X	12088	-0-	-2312	-0-	668	1	11420	2	N	-0-	-0-
10	14570 X	12125	-0-	-2445	-0-	671	1	11454	2	N	-0-	-0-
11	13950 X	11699	-0-	-2251	-0-	676	1	11023	2	N	-0-	-0-
12	14012 X	12415	-0-	-1597	-0-	713	1	11702	2	N	-0-	-0-
01	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	827	1	14105	2	N	-0-	-0-
*02	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	637	1	10702	2	N	-0-	-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	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		4290 X	3509	-0-	-781	-0-	218 1	3291 2	Y	-0-	-0-	
10		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	205 1	3166 2	Y	-0-	-0-	
11		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	225 1	3192 2	Y	-0-	-0-	
12		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	218 1	3309 2	Y	-0-	-0-	
01		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	295 1	4506 2	Y	-0-	-0-	
*02		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	207 1	3346 2	Y	1	1	
							1 9					

MUNOZ		WELL #:		11	RRCID ->	202342	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14020	PERF.	11280 - 13748
09		240 N	191	-0-	-49	-0-	12 1	179 2	Y	-0-	-0-	
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	41 1	637 2	Y	-0-	-0-	
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	22 1	315 2	Y	-0-	-0-	
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	16 1	245 2	Y	-0-	-0-	
01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	39 1	600 2	Y	-0-	-0-	
*02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	31 1	495 2	Y	-0-	-0-	

GARZA, L. "B" 4		WELL #:		B 7	RRCID ->	202378	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	10756	PERF.	10498 - 10614
09		330 X	252	-0-	-78	-0-	16 1	236 2	Y	-0-	-0-	
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	73 1	1137 2	Y	-0-	-0-	
11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	75 1	1069 2	Y	-0-	-0-	
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	77 1	1174 2	Y	-0-	-0-	
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	78 1	1193 2	Y	-0-	-0-	
*02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	63 1	1012 2	Y	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #:		83	RRCID ->	203240	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9916 - 10528
09		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	112 1	1689 2	Y	-0-	1	
10		2325 N	1493	-0-	-832	-0-	91 1	1402 2	Y	-0-	1	
11		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	133 1	1892 2	Y	-0-	1 1	
12		1860 N	1676	-0-	-184	-0-	103 1	1573 2	Y	-0-	-0-	
01		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	134 1	2052 2	Y	-0-	-0-	
02		1904 N	1286	-0-	-618	-0-	75 1	1210 2	Y	1	1	
							1 9					

FLORES, L. G.		WELL #:		41	RRCID ->	203862	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10353 - 11040
09		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	73 1	1105 2	Y	-0-	-0-	
10		1860 X	1236	-0-	-624	-0-	75 1	1161 2	Y	-0-	-0-	
11		1260 X	1082	-0-	-178	-0-	71 1	1011 2	Y	-0-	-0-	
12		1302 X	1178	-0-	-124	-0-	73 1	1105 2	Y	-0-	-0-	
01		1240 X	1171	-0-	-69	-0-	72 1	1099 2	Y	-0-	-0-	
*02		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	122 1	1982 2	Y	1	1	
							1 9					

GARZA, L. "4"		WELL #:		7	RRCID ->	204071	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	13989	PERF.	10885 - 11511
09		1170 N	1084	-0-	-86	-0-	67 1	1017 2	Y	-0-	1	
10		1054 N	315	-0-	-739	-0-	19 1	296 2	Y	-0-	1	
11		1020 N	429	-0-	-591	-0-	28 1	401 2	Y	-0-	1 1	
12		1054 N	227	-0-	-827	-0-	14 1	213 2	Y	-0-	-0-	
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	27 1	407 2	Y	-0-	-0-	
*02		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	105 1	1698 2	Y	-0-	-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	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
09	2220 X	1452	-0-	-768	-0-			90 1	1362 2	Y	-0-				2
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-			114 1	1765 2	Y	-0-				2
11	1710 N	1355	-0-	-355	-0-			89 1	1266 2	Y	-0-	2 1			-0-
12	1488 N	1416	-0-	-72	-0-			87 1	1329 2	Y	-0-				-0-
01	1891 N	1521	-0-	-370	-0-			93 1	1428 2	Y	-0-				-0-
*02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-			99 1	1609 2	Y	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		42	RRCID ->	204424	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10222 - 11016			
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-			50 1	750 2	Y	-0-				-0-
10	992 N	824	-0-	-168	-0-			50 1	774 2	Y	-0-				-0-
11	840 N	786	-0-	-54	-0-			52 1	734 2	Y	-0-				-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-			63 1	952 2	Y	-0-				-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-			55 1	842 2	Y	-0-				-0-
*02	847 N	847	-0-	-0-	-0-			49 1	798 2	Y	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		43	RRCID ->	204427	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10810 - 10846			
09	720 N	715	-0-	-5	-0-			44 1	671 2	Y	-0-				-0-
10	744 N	724	-0-	-20	-0-			44 1	680 2	Y	-0-				-0-
11	750 N	684	-0-	-66	-0-			45 1	639 2	Y	-0-				-0-
12	744 N	687	-0-	-57	-0-			42 1	645 2	Y	-0-				-0-
01	713 N	685	-0-	-28	-0-			42 1	643 2	Y	-0-				-0-
02	644 N	589	-0-	-55	-0-			34 1	555 2	Y	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		44	RRCID ->	207632	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11408	PERF.	10378 - 10400			
09	180 N	149	-0-	-31	-0-			9 1	140 2	Y	-0-				-0-
10	186 N	147	-0-	-39	-0-			9 1	138 2	Y	-0-				-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-			9 1	126 2	Y	-0-				-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-			8 1	127 2	Y	-0-				-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-			8 1	128 2	Y	-0-				-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-			7 1	108 2	Y	-0-				-0-

HAYNES		WELL #:		25	RRCID ->	208611	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	10718 - 13954			
09	1410 N	1227	-0-	-183	-0-			63 1	1164 2	N	-0-				-0-
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-			87 1	1528 2	N	-0-				-0-
11	1470 N	1382	-0-	-88	-0-			83 1	1299 2	N	-0-				-0-
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-			90 1	1548 2	N	-0-				-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-			98 1	1514 2	N	-0-				-0-
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-			75 1	1260 2	N	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	208710	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	10657 - 14042			
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-			81 1	1231 2	Y	-0-				-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-			70 1	1077 2	Y	-0-				-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-			64 1	905 2	Y	-0-				-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-			26 1	388 2	Y	-0-				-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-			85 1	1295 2	Y	-0-				-0-
*02	904 N	904	-0-	-0-	-0-			53 1	851 2	Y	-0-				-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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	129 1	1955 2	Y	-0-			2
10	2418 X	1522	-0-	-896	-0-	92 1	1430 2	Y	-0-			2
11	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	150 1	2132 2	Y	-0-	2 1		-0-
12	2139 X	1435	-0-	-704	-0-	89 1	1346 2	Y	-0-			-0-
01	2139 X	1089	-0-	-1050	-0-	67 1	1022 2	Y	-0-			-0-
*02	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	148 1	2393 2	Y	2	1 1		1
						2 9						

ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209464		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718				
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	57 1	864 2	Y	-0-			-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	57 1	887 2	Y	-0-			-0-
11	870 N	383	-0-	-487	-0-	25 1	358 2	Y	-0-			-0-
12	899 N	442	-0-	-457	-0-	27 1	415 2	Y	-0-			-0-
01	899 N	564	-0-	-335	-0-	35 1	529 2	Y	-0-			-0-
*02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	39 1	624 2	Y	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 209816		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971				
09	2190 X	1880	-0-	-310	-0-	96 1	1784 2	N	-0-			-0-
10	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	186 1	3271 2	N	-0-			-0-
11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	163 1	2556 2	N	-0-			-0-
12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	234 1	4042 2	N	-0-			-0-
01	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	322 1	4967 2	N	-0-			-0-
*02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	175 1	2957 2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 45		RRCID -> 210534		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709				
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24 1	358 2	Y	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	25 1	380 2	Y	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	28 1	398 2	Y	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27 1	418 2	Y	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	26 1	404 2	Y	-0-			-0-
02	392 N	327	-0-	-65	-0-	19 1	308 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603				
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	33 1	498 2	Y	-0-			-0-
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	33 1	505 2	Y	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	34 1	478 2	Y	-0-			-0-
12	558 N	373	-0-	-185	-0-	23 1	350 2	Y	-0-			-0-
01	527 N	379	-0-	-148	-0-	23 1	356 2	Y	-0-			-0-
02	476 N	304	-0-	-172	-0-	18 1	286 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212804		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390				
09	6360 X	3828	-0-	-2532	-0-	238 1	3590 2	Y	-0-			4
10	4867 X	3134	-0-	-1733	-0-	190 1	2944 2	Y	-0-			4
11	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	369 1	5238 2	Y	1	5 1		-0-
						1 9						
12	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	313 1	4754 2	Y	-0-			-0-
01	4867 X	3713	-0-	-1154	-0-	228 1	3485 2	Y	-0-			-0-
*02	4396 X	2401	-0-	-1995	-0-	140 1	2259 2	Y	2	1 1		1
						2 9						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 47		RRCID -> 214113		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054							
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
09		3360 X	3172	-0-	-188	-0-	197 1	2975 2	Y		-0-					-0-
10		3441 X	1838	-0-	-1603	-0-	112 1	1726 2	Y		-0-					-0-
11		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	504 1	7161 2	Y		-0-					-0-
12		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	354 1	5385 2	Y		-0-					-0-
01		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	318 1	4857 2	Y		-0-					-0-
*02		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	284 1	4596 2	Y		6		3	1		3
							7 9									

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214285		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119							
09		5070 X	4899	-0-	-171	-0-	304 1	4595 2	Y		-0-					-0-
10		5208 X	4854	-0-	-354	-0-	295 1	4559 2	Y		-0-					-0-
11		5040 X	4436	-0-	-604	-0-	292 1	4144 2	Y		-0-					-0-
12		5208 X	4826	-0-	-382	-0-	298 1	4528 2	Y		-0-					-0-
01		5053 X	4740	-0-	-313	-0-	291 1	4449 2	Y		-0-					-0-
*02		4564 X	4211	-0-	-353	-0-	245 1	3963 2	Y		3		3	1		-0-
							3 9									

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697							
09		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	466 1	7048 2	Y		-0-					-0-
10		7564 X	7526	-0-	-38	-0-	457 1	7069 2	Y		-0-					-0-
11		8070 X	7149	-0-	-921	-0-	470 1	6679 2	Y		-0-					-0-
12		8339 X	7804	-0-	-535	-0-	482 1	7322 2	Y		-0-					-0-
01		8339 X	6515	-0-	-1824	-0-	400 1	6115 2	Y		-0-					-0-
*02		7000 X	6499	-0-	-501	-0-	378 1	6114 2	Y		6		3	1		3
							7 9									

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762							
09		3030 X	1572	-0-	-1458	-0-	98 1	1474 2	Y		-0-					-0-
10		3069 X	401	-0-	-2668	-0-	24 1	377 2	Y		-0-					-0-
11		2910 X	430	-0-	-2480	-0-	28 1	402 2	Y		-0-					-0-
12		2387 X	261	-0-	-2126	-0-	16 1	245 2	Y		-0-					-0-
01		2387 X	456	-0-	-1931	-0-	28 1	428 2	Y		-0-					-0-
02		392 N	313	-0-	-79	-0-	18 1	295 2	Y		-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215805		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900							
09		1860 N	1823	-0-	-37	-0-	113 1	1710 2	Y		-0-					-0-
10		3100 N	3262	-0-	162	-0-	198 1	3064 2	Y		-0-					-0-
11		2922 N	2760	-0-	-162	-0-	181 1	2579 2	Y		-0-					-0-
12		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	175 1	2659 2	Y		-0-					-0-
01		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	162 1	2480 2	Y		-0-					-0-
*02		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	142 1	2295 2	Y		1					1
							1 9									

MUNOZ		WELL #: 13		RRCID -> 215813		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 217123		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318			
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	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	42 1	770 2	N	-0-		-0-
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	87 1	1537 2	N	-0-		-0-
11	900 N	835	-0-	-65	-0-	50 1	785 2	N	-0-		-0-
12	837 N	638	-0-	-199	-0-	35 1	603 2	N	-0-		-0-
01	930 N	482	-0-	-448	-0-	29 1	453 2	N	-0-		-0-
02	784 N	671	-0-	-113	-0-	37 1	634 2	N	-0-		-0-

JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217484		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440			
09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	172 1	2596 2	Y	-0-		-0-
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	75 1	1162 2	Y	-0-		-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	38 1	535 2	Y	-0-		-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	28 1	425 2	Y	-0-		-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16 1	251 2	Y	-0-		-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20 1	316 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217489		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392			
09	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	65 1	978 2	Y	-0-		-0-
10	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	64 1	984 2	Y	-0-		-0-
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	68 1	972 2	Y	-0-		-0-
12	1085 N	839	-0-	-246	-0-	52 1	787 2	Y	-0-		-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	65 1	1000 2	Y	-0-		-0-
02	980 N	923	-0-	-57	-0-	54 1	869 2	Y	-0-		-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218029		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	Y	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	84 N	21	-0-	-63	-0-	1 1	20 2	Y	-0-		-0-

IRENE		WELL #: 5		RRCID -> 219599		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522			
09	1410 X	1096	-0-	-314	-0-	68 1	1028 2	Y	-0-		-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	64 1	988 2	Y	-0-		-0-
11	1320 N	855	-0-	-465	-0-	56 1	799 2	Y	-0-		-0-
12	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	63 1	956 2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	690	-0-	-364	-0-	42 1	648 2	Y	-0-		-0-
02	812 N	529	-0-	-283	-0-	31 1	498 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 7		RRCID -> 220154		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275			
09	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	65 1	984 2	Y	-0-		-0-
10	1333 X	789	-0-	-544	-0-	48 1	741 2	Y	-0-		-0-
11	1830 X	1367	-0-	-463	-0-	90 1	1277 2	Y	-0-		-0-
12	1891 X	1188	-0-	-703	-0-	73 1	1115 2	Y	-0-		-0-
01	1891 X	998	-0-	-893	-0-	61 1	937 2	Y	-0-		-0-
*02	1288 X	979	-0-	-309	-0-	57 1	921 2	Y	1		1
						1 9					

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220427		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386				
M	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	AMT	CODE	BALANCE
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	702	2	Y	-0-	-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	39	1	605	2	Y	-0-	-0-
11	930 N	652	-0-	-278	-0-	43	1	609	2	Y	-0-	-0-
12	775 N	593	-0-	-182	-0-	37	1	556	2	Y	-0-	-0-
01	651 N	632	-0-	-19	-0-	39	1	593	2	Y	-0-	-0-
02	616 N	471	-0-	-145	-0-	27	1	444	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 220476		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

L. GARZA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 221360		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592				
09	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	358	1	5411	2	Y	11	13
						12	9					
10	6758 X	5370	-0-	-1388	-0-	326	1	5044	2	Y	-0-	13
11	6540 X	4297	-0-	-2243	-0-	282	1	4013	2	Y	2	13
						2	9					
12	6758 X	2724	-0-	-4034	-0-	163	1	2475	2	Y	78	91 1
						86	9					
01	6758 X	1034	-0-	-5724	-0-	63	1	971	2	Y	-0-	-0-
*02	5404 X	793	-0-	-4611	-0-	45	1	729	2	Y	17	14 1
						19	9					3

IRENE		WELL #: 4		RRCID -> 221382		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862				
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	117	1	1773	2	Y	-0-	-0-
10	2170 X	1357	-0-	-813	-0-	82	1	1275	2	Y	-0-	-0-
11	3240 X	2030	-0-	-1210	-0-	133	1	1897	2	Y	-0-	-0-
12	3348 X	2920	-0-	-428	-0-	180	1	2740	2	Y	-0-	-0-
01	3348 X	1146	-0-	-2202	-0-	70	1	1076	2	Y	-0-	-0-
*02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	137	1	2223	2	Y	1	1
						1	9					

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221487		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367				
09	420 N	340	-0-	-80	-0-	21	1	319	2	Y	-0-	-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	588	2	Y	-0-	-0-
11	540 N	289	-0-	-251	-0-	19	1	270	2	Y	-0-	-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	Y	-0-	-0-
01	620 N	491	-0-	-129	-0-	30	1	461	2	Y	-0-	-0-
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MUNOZ		WELL #: 14		RRCID -> 221796		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914				
M	O	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
09	5370 X	4711	-0-	-659	-0-	292 1	4419 2	Y	-0-			-0-
10	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	297 1	4593 2	Y	-0-			-0-
11	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	308 1	4379 2	Y	-0-			-0-
12	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	301 1	4582 2	Y	-0-			-0-
01	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	303 1	4630 2	Y	-0-			-0-
*02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	238 1	3848 2	Y	3	3	1	-0-
						3	9					

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221917		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530				
09	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	271 1	4104 2	Y	-0-			-0-
10	2976 X	2786	-0-	-190	-0-	169 1	2617 2	Y	-0-			-0-
11	3120 X	2686	-0-	-434	-0-	177 1	2509 2	Y	-0-			-0-
12	4526 X	2836	-0-	-1690	-0-	175 1	2661 2	Y	-0-			-0-
01	4526 X	4371	-0-	-155	-0-	268 1	4103 2	Y	-0-			-0-
*02	4088 X	2484	-0-	-1604	-0-	144 1	2334 2	Y	5	3	1	2
						6	9					

JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221919		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065				
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	218 1	3291 2	Y	-0-			-0-
10	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	238 1	3683 2	Y	-0-			-0-
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	213 1	3023 2	Y	-0-			-0-
12	2852 X	2239	-0-	-613	-0-	138 1	2101 2	Y	-0-			-0-
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	229 1	3506 2	Y	-0-			-0-
*02	2576 X	2513	-0-	-63	-0-	146 1	2365 2	Y	2	2	1	-0-
						2	9					

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221921		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222				
09	2430 X	1164	-0-	-1266	-0-	72 1	1092 2	Y	-0-			-0-
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	96 1	1482 2	Y	-0-			-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	79 1	1120 2	Y	-0-			-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	71 1	1074 2	Y	-0-			-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	83 1	1268 2	Y	-0-			-0-
*02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	54 1	874 2	Y	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222331		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426				
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	43 1	646 2	Y	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	32 1	491 2	Y	-0-			-0-
11	750 N	575	-0-	-175	-0-	38 1	537 2	Y	-0-			-0-
12	713 N	598	-0-	-115	-0-	37 1	561 2	Y	-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	34 1	518 2	Y	-0-			-0-
*02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	43 1	692 2	Y	-0-			-0-

IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 222879		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624				
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	90 1	1366 2	Y	-0-			-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	83 1	1284 2	Y	-0-			-0-
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	94 1	1343 2	Y	-0-			-0-
12	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	77 1	1169 2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	79 1	1213 2	Y	-0-			-0-
*02	1176 N	1149	-0-	-27	-0-	67 1	1080 2	Y	2	2		2
						2	9					

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222893		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474		
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	
09		9090 X	5682	-0-	-3408	-0-	353 1	5329 2	Y	-0-	4
10		7316 X	4748	-0-	-2568	-0-	288 1	4460 2	Y	-0-	4
11		7080 X	5070	-0-	-2010	-0-	333 1	4737 2	Y	-0-	4 1
12		6417 X	5542	-0-	-875	-0-	342 1	5200 2	Y	-0-	-0-
01		5859 X	5263	-0-	-596	-0-	323 1	4940 2	Y	-0-	-0-
*02		5292 X	4510	-0-	-782	-0-	262 1	4244 2	Y	4	3 1
							4 9				1

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223056		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414		
09		1650 N	1566	-0-	-84	-0-	97 1	1469 2	Y	-0-	-0-
10		1612 N	1553	-0-	-59	-0-	94 1	1459 2	Y	-0-	-0-
11		1560 N	1480	-0-	-80	-0-	97 1	1383 2	Y	-0-	-0-
12		1612 N	1351	-0-	-261	-0-	83 1	1268 2	Y	-0-	-0-
01		1550 N	1336	-0-	-214	-0-	82 1	1254 2	Y	-0-	-0-
02		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	80 1	1291 2	Y	1	1 1
							1 9				-0-

YZAGUIRRE-LEO		WELL #: 14		RRCID -> 223061		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238		
09		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	159 1	2714 2	N	-0-	-0-
10		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	200 1	3420 2	N	-0-	-0-
11		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	149 1	2427 2	N	-0-	-0-
12		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	214 1	3518 2	N	-0-	-0-
01		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	148 1	2518 2	N	-0-	-0-
*02		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	149 1	2508 2	N	-0-	-0-

L. GARZA "B" 2		WELL #: B 7		RRCID -> 223225		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113		
09		2070 X	1868	-0-	-202	-0-	116 1	1752 2	Y	-0-	3
10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	107 1	1653 2	Y	-0-	3
11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	113 1	1604 2	Y	-0-	3 1
12		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	109 1	1651 2	Y	-0-	-0-
01		1736 N	1730	-0-	-6	-0-	106 1	1624 2	Y	-0-	-0-
02		1568 N	1552	-0-	-16	-0-	90 1	1461 2	Y	1	1 1
							1 9				-0-

ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298		
09		1800 N	1744	-0-	-56	-0-	108 1	1636 2	Y	-0-	1
10		1829 N	1806	-0-	-23	-0-	110 1	1696 2	Y	-0-	1
11		1740 N	1691	-0-	-49	-0-	111 1	1580 2	Y	-0-	1 1
12		1798 N	1563	-0-	-235	-0-	96 1	1467 2	Y	-0-	-0-
01		1798 N	1710	-0-	-88	-0-	105 1	1605 2	Y	-0-	-0-
02		1568 N	1542	-0-	-26	-0-	90 1	1451 2	Y	1	1 1
							1 9				-0-

DAISY		WELL #: 7		RRCID -> 223743		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636		
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	26 1	481 2	N	-0-	-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	19 1	342 2	N	-0-	-0-
11		330 N	316	-0-	-14	-0-	19 1	297 2	N	-0-	-0-
12		527 N	312	-0-	-215	-0-	17 1	295 2	N	-0-	-0-
01		372 N	266	-0-	-106	-0-	16 1	250 2	N	-0-	-0-
02		308 N	260	-0-	-48	-0-	14 1	246 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:		11	RRCID -> 223756		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF.11396 - 14288	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

*07		7316 X	6098	-0-	-1218	-0-		325 1	5773 2	N	-0-		-0-
*08		6727 X	6001	-0-	-726	-0-		329 1	5672 2	N	-0-		-0-
09		6510 X	3248	-0-	-3262	-0-		180 1	3068 2	N	-0-		-0-
10		5642 X	3317	-0-	-2325	-0-		184 1	3133 2	N	-0-		-0-
11		5460 X	2951	-0-	-2509	-0-		171 1	2780 2	N	-0-		-0-
12		3410 X	3146	-0-	-264	-0-		181 1	2965 2	N	-0-		-0-
01		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-		359 1	6126 2	N	-0-		-0-
*02		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-		276 1	4630 2	N	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 225683		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11087 - 11148	
09		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-		159 1	2713 2	N	-0-		-0-
10		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-		172 1	2930 2	N	-0-		-0-
11		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-		130 1	2120 2	N	-0-		-0-
12		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-		168 1	2750 2	N	-0-		-0-
01		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-		148 1	2524 2	N	-0-		-0-
*02		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-		155 1	2609 2	N	-0-		-0-

DAISY			WELL #:		6	RRCID -> 225684		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8584 - 8785	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:		14	RRCID -> 225792		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 225898		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10365 - 11348	
09		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-		324 1	5542 2	N	-0-		-0-
10		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-		336 1	5743 2	N	-0-		-0-
11		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-		318 1	5182 2	N	-0-		-0-
12		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-		321 1	5261 2	N	-0-		-0-
01		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-		370 1	6311 2	N	-0-		-0-
*02		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-		264 1	4426 2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 226081		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 13834		PERF.10674 - 10764	
09		2550 X	2451	-0-	-99	-0-		135 1	2316 2	N	-0-		-0-
10		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-		234 1	4000 2	N	-0-		-0-
11		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-		173 1	2818 2	N	-0-		-0-
12		2635 X	2008	-0-	-627	-0-		115 1	1893 2	N	-0-		-0-
01		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-		205 1	3499 2	N	-0-		-0-
*02		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-		183 1	3070 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 226262		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442			
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
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	N	-0-	-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	N	-0-	-0-
11	600 N	473	-0-	-127	-0-	27	1	446	2	N	-0-	-0-
12	651 N	418	-0-	-233	-0-	24	1	394	2	N	-0-	-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	N	-0-	-0-
02	448 N	368	-0-	-80	-0-	21	1	347	2	N	-0-	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 226660		COMPL. DATE 04/09/2007			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642			
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	61	1	1044	2	N	-0-	-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	57	1	980	2	N	-0-	-0-
11	1110 N	815	-0-	-295	-0-	47	1	768	2	N	-0-	-0-
12	1178 N	872	-0-	-306	-0-	50	1	822	2	N	-0-	-0-
01	1023 N	927	-0-	-96	-0-	51	1	876	2	N	-0-	-0-
02	756 N	726	-0-	-30	-0-	41	1	685	2	N	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227514		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070			
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	205	1	3502	2	N	-0-	-0-
10	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	208	1	3552	2	N	-0-	-0-
11	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	214	1	3492	2	N	-0-	-0-
12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	216	1	3537	2	N	-0-	-0-
01	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	231	1	3933	2	N	-0-	-0-
02	3304 X	3179	-0-	-125	-0-	179	1	3000	2	N	-0-	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 227824		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914			
09	3000 N	3596	-0-	596	596	199	1	3397	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	2543	-0-	-557	39	141	1	2402	2	N	-0-	-0-
11	1861 N	1822	-0-	-39	-0-	105	1	1717	2	N	-0-	-0-
12	2046 X	1853	-0-	-193	-0-	106	1	1747	2	N	-0-	-0-
01	2046 X	1631	-0-	-415	-0-	90	1	1541	2	N	-0-	-0-
02	1848 X	1308	-0-	-540	-0-	74	1	1234	2	N	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 13ST		RRCID -> 227918		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208			
09	3000 N	14238	-0-	11238	22981	787	1	13451	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	6866	-0-	3766	26747	380	1	6486	2	N	-0-	-0-
11	28924 X	2177	-0-	-26747	-0-	126	1	2051	2	N	-0-	-0-
12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	207	1	3399	2	N	-0-	-0-
01	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	232	1	3959	2	N	-0-	-0-
*02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	197	1	3315	2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 229696		COMPL. DATE 10/15/2007			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986			
09	690 N	526	-0-	-164	-0-	27	1	499	2	N	-0-	-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	N	-0-	-0-
11	780 N	710	-0-	-70	-0-	43	1	667	2	N	-0-	-0-
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	28	1	489	2	N	-0-	-0-
01	837 N	673	-0-	-164	-0-	41	1	632	2	N	-0-	-0-
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	2	N	-0-	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 230042		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 230870			COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841				
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

09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	55	1	945	2	N	-0-			-0-
10		682 N	610	-0-	-72	-0-	34	1	576	2	N	-0-			-0-
11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	70	1	1136	2	N	-0-			-0-
12		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	101	1	1663	2	N	-0-			-0-
01		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	97	1	1654	2	N	-0-			-0-
*02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	65	1	1089	2	N	-0-			-0-

GARZA L. "B" 2			WELL #: 2		RRCID -> 231981			COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067				
09		1260 X	989	-0-	-271	-0-	61	1	928	2	Y	-0-			-0-
10		1023 N	1007	-0-	-16	-0-	61	1	946	2	Y	-0-			-0-
11		990 N	943	-0-	-47	-0-	62	1	881	2	Y	-0-			-0-
12		1023 N	836	-0-	-187	-0-	52	1	784	2	Y	-0-			-0-
01		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	70	1	1078	2	Y	-0-			-0-
02		868 N	671	-0-	-197	-0-	39	1	632	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.			WELL #: 51		RRCID -> 232151			COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677				
09		3000 N	7445	-0-	4445	4445	462	1	6983	2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	1372	-0-	-1728	2717	83	1	1289	2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	323	-0-	-2677	40	21	1	302	2	Y	-0-			-0-
12		629 X	589	-0-	-40	-0-	36	1	553	2	Y	-0-			-0-
01		403 X	316	-0-	-87	-0-	19	1	297	2	Y	-0-			-0-
*02		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	120	1	1948	2	Y	1			1
							1	9							

FLORES, L. G.			WELL #: 50		RRCID -> 232271			COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658				
09		3000 N	4984	-0-	1984	1984	309	1	4675	2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	3577	-0-	477	2461	217	1	3360	2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	2914	-0-	-86	2375	192	1	2722	2	Y	-0-			-0-
12		4709 X	2334	-0-	-2375	-0-	144	1	2190	2	Y	-0-			-0-
01		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	110	1	1684	2	Y	-0-			-0-
*02		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.			WELL #: 52		RRCID -> 233002			COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310				
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	99	1	1497	2	Y	-0-			-0-
10		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	96	1	1485	2	Y	-0-			-0-
11		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	99	1	1403	2	Y	-0-			-0-
12		1519 N	1496	-0-	-23	-0-	92	1	1404	2	Y	-0-			-0-
01		1519 N	1473	-0-	-46	-0-	90	1	1383	2	Y	-0-			-0-
02		1372 N	1327	-0-	-45	-0-	77	1	1250	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 233180			COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279				
09		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	172	1	2934	2	N	-0-			-0-
10		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	171	1	2920	2	N	-0-			-0-
11		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	158	1	2573	2	N	-0-			-0-
12		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	167	1	2734	2	N	-0-			-0-
01		2542 X	2538	-0-	-4	-0-	141	1	2397	2	N	-0-			-0-
*02		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	164	1	2749	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	270 N	9	-0-	-261	-0-	9	2	N	-0-		-0-
10	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	13 2	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	82 2	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	-0-		2
10	837 N	836	-0-	-1	-0-	51	1	Y	-0-		2
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-	2 1	-0-
12	837 N	720	-0-	-117	-0-	44	1	Y	-0-		-0-
01	837 N	626	-0-	-211	-0-	38	1	Y	-0-		-0-
02	756 N	637	-0-	-119	-0-	37	1	Y	-0-		-0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

09	2370 N	2320	-0-	-50	-0-	144	1	Y	-0-		2
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	130	1	Y	-0-		2
11	2310 N	2042	-0-	-268	-0-	134	1	Y	-0-	2 1	-0-
12	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	178	1	Y	-0-		-0-
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	149	1	Y	-0-		-0-
*02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	-0-	2	2
						2	9				

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

09	990 N	242	-0-	-748	-0-	12	1	N	-0-		-0-
10	620 N	11	-0-	-609	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
12	3100 N	3658	-0-	558	558	200	1	N	-0-		-0-
01	3100 N	3364	-0-	264	822	205	1	N	-0-		-0-
*02	2800 N	3227	-0-	427	1249	180	1	N	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

09	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	57	1	N	-0-		-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-		-0-
11	1020 N	889	-0-	-131	-0-	51	1	N	-0-		-0-
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-		-0-
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-		-0-
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-		-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-		-0-
01	434 N	253	-0-	-181	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #:		18	RRCID ->	235428	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11239 - 11285		
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

09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	69 1	1173 2	N	-0-			-0-
10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	76 1	1300 2	N	-0-			-0-
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	71 1	1158 2	N	-0-			-0-
12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	66 1	1090 2	N	-0-			-0-
01		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	74 1	1263 2	N	-0-			-0-
*02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	66 1	1101 2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #:		16	RRCID ->	236291	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10715 - 13724		
09		3000 X	1185	-0-	-1815	-0-	74 1	1111 2	Y	-0-			-0-
10		2852 N	1581	-0-	-1271	-0-	96 1	1485 2	Y	-0-			-0-
11		2220 N	1498	-0-	-722	-0-	98 1	1400 2	Y	-0-			-0-
12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	97 1	1471 2	Y	-0-			-0-
01		1581 N	1340	-0-	-241	-0-	82 1	1258 2	Y	-0-			-0-
02		1400 N	1340	-0-	-60	-0-	78 1	1261 2	Y	1			1
							1 9						

MUNOZ		WELL #:		15	RRCID ->	236298	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	14137	PERF.10789 - 13852		
09		4080 X	3921	-0-	-159	-0-	243 1	3678 2	N	-0-			-0-
10		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	233 1	3597 2	N	-0-			-0-
11		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	240 1	3418 2	N	-0-			-0-
12		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	221 1	3360 2	N	-0-			-0-
01		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	209 1	3193 2	N	-0-			-0-
*02		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	200 1	3234 2	N	2	2 1		-0-
							2 9						

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #:		19	RRCID ->	236933	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11249 - 11616		
09		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	321 1	5497 2	N	-0-			-0-
10		7006 X	4257	-0-	-2749	-0-	235 1	4022 2	N	-0-			-0-
11		6780 X	5263	-0-	-1517	-0-	304 1	4959 2	N	-0-			-0-
12		7006 X	5517	-0-	-1489	-0-	317 1	5200 2	N	-0-			-0-
01		6789 X	4883	-0-	-1906	-0-	270 1	4613 2	N	-0-			-0-
02		5432 X	4115	-0-	-1317	-0-	231 1	3884 2	N	-0-			-0-

GARZA D GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	236943	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11907 - 13012		
09		14340 X	13485	-0-	-855	-0-	837 1	12648 2	N	-0-			-0-
10		13795 X	13701	-0-	-94	-0-	832 1	12869 2	N	-0-			-0-
11		13350 X	13209	-0-	-141	-0-	868 1	12341 2	N	-0-			-0-
12		13795 X	13532	-0-	-263	-0-	835 1	12697 2	N	-0-			-0-
01		13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	847 1	12952 2	N	-0-			-0-
*02		12460 X	11933	-0-	-527	-0-	694 1	11230 2	N	8	6 1		2
							9 9						

FLORES, L. G.		WELL #:		56	RRCID ->	237078	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10302 - 11068		
09		660 N	648	-0-	-12	-0-	40 1	608 2	N	-0-			-0-
10		682 N	629	-0-	-53	-0-	38 1	591 2	N	-0-			-0-
11		660 N	625	-0-	-35	-0-	41 1	584 2	N	-0-			-0-
12		682 N	668	-0-	-14	-0-	41 1	627 2	N	-0-			-0-
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	42 1	648 2	N	-0-			-0-
*02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	35 1	566 2	N	1			1
							1 9						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 54		RRCID -> 237096		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262			
M	O	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
09	1650 N	1633	-0-	-17	-0-	101 1	1532 2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1550	-0-	-341	-0-	94 1	1456 2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1503	-0-	-147	-0-	99 1	1404 2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	98 1	1489 2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	101 1	1542 2	N	-0-			-0-
*02	1400 N	476	-0-	-924	-0-	28 1	447 2	N	1			1
						1 9						

FLORES, L.G.		WELL #: 57		RRCID -> 237143		COMPL. DATE 08/31/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088			
09	3210 X	2982	-0-	-228	-0-	185 1	2797 2	N	-0-			-0-
10	3689 X	3543	-0-	-146	-0-	215 1	3328 2	N	-0-			-0-
11	3570 X	3071	-0-	-499	-0-	202 1	2869 2	N	-0-			-0-
12	3689 X	3221	-0-	-468	-0-	199 1	3022 2	N	-0-			-0-
01	3534 X	2929	-0-	-605	-0-	180 1	2749 2	N	-0-			-0-
*02	3192 X	2401	-0-	-791	-0-	140 1	2258 2	N	3	3 1		-0-
						3 9						

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238118		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165			
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	107 1	1824 2	N	-0-			-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	100 1	1705 2	N	-0-			-0-
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	90 1	1476 2	N	-0-			-0-
12	2046 N	1845	-0-	-201	-0-	106 1	1739 2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	96 1	1637 2	N	-0-			-0-
*02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	100 1	1684 2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 238497		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489			
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	250 1	3772 2	N	-0-			-0-
10	4185 X	4063	-0-	-122	-0-	247 1	3816 2	N	-0-			-0-
11	4050 X	3927	-0-	-123	-0-	258 1	3669 2	N	-0-			-0-
12	4185 X	3849	-0-	-336	-0-	238 1	3611 2	N	-0-			-0-
01	4154 X	3841	-0-	-313	-0-	236 1	3605 2	N	-0-			-0-
*02	3752 X	3238	-0-	-514	-0-	188 1	3048 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						

FLORES, L. G.		WELL #: 58		RRCID -> 239735		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987			
09	990 N	791	-0-	-199	-0-	49 1	742 2	N	-0-			-0-
10	1085 N	737	-0-	-348	-0-	45 1	692 2	N	-0-			-0-
11	900 N	717	-0-	-183	-0-	47 1	670 2	N	-0-			-0-
12	806 N	724	-0-	-82	-0-	45 1	679 2	N	-0-			-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	48 1	741 2	N	-0-			-0-
*02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	58 1	944 2	N	-0-			-0-

DOMINGUEZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240310		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252			
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	290 1	1237 2	N	-0-			-0-
10	859 X	859	-0-	-0-	-0-	286 1	573 2	N	-0-			-0-
11	630 X	245	-0-	-385	-0-	245 1		N	-0-			-0-
12	1581 X	410	-0-	-1171	-0-	105 1	305 2	N	-0-			-0-
01	1581 X	346	-0-	-1235	-0-	346 2		N	-0-			-0-
02	1428 X	146	-0-	-1282	-0-	146 2		N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LAUREL, F. D.		WELL #:		4	RRCID ->	241995	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9988 - 10034		
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
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	16 1	246 2	N	-0-				-0-
10		248 N	185	-0-	-63	-0-	11 1	174 2	N	-0-				-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	171 2	N	-0-				-0-
12		279 N	135	-0-	-144	-0-	8 1	127 2	N	-0-				-0-
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	12 1	189 2	N	-0-				-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-				-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		60	RRCID ->	242148	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10844 - 11100		
09		1650 N	1525	-0-	-125	-0-	95 1	1430 2	N	-0-				15
10		1643 N	1520	-0-	-123	-0-	92 1	1428 2	N	-0-				15
11		1620 N	1451	-0-	-169	-0-	95 1	1356 2	N	-0-	6 1			9
12		1581 N	1502	-0-	-79	-0-	93 1	1409 2	N	-0-				9
*01		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	94 1	1433 2	N	-0-				9
*02		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	88 1	1431 2	N	-0-	7 1			2

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	242345	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10555 - 11966		
09		3990 X	3752	-0-	-238	-0-	233 1	3519 2	N	-0-				-0-
10		4867 X	3792	-0-	-1075	-0-	230 1	3562 2	N	-0-				-0-
11		4710 X	3601	-0-	-1109	-0-	237 1	3364 2	N	-0-				-0-
12		4867 X	3558	-0-	-1309	-0-	220 1	3338 2	N	-0-				-0-
01		4805 X	4614	-0-	-191	-0-	283 1	4331 2	N	-0-				-0-
*02		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	335 1	5414 2	N	-0-	2 1			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		59	RRCID ->	242840	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.	10493 - 12339		
09		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	138 1	2093 2	N	-0-				-0-
10		682 N	268	-0-	-414	-0-	16 1	252 2	N	-0-				-0-
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-				-0-
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-				-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GARZA D GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	245723	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10452 - 12352		
09		7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	454 1	6855 2	N	-0-				-0-
10		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	304 1	4697 2	N	-0-				-0-
11		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	263 1	3741 2	N	-0-				-0-
12		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	246 1	3740 2	N	-0-				-0-
01		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	238 1	3636 2	N	-0-				-0-
*02		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	193 1	3129 2	N	-0-	3 1			-0-

EMMA		WELL #:		3	RRCID ->	246192	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11108 - 11148		
09		840 N	775	-0-	-65	-0-	43 1	732 2	N	-0-				-0-
10		837 N	809	-0-	-28	-0-	45 1	764 2	N	-0-				-0-
11		780 N	693	-0-	-87	-0-	40 1	653 2	N	-0-				-0-
12		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	81 1	1335 2	N	-0-				-0-
01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	114 1	1941 2	N	-0-				-0-
*02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	46 1	770 2	N	-0-				-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	* * 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
09		3750 X	2337	-0-	-1413	-0-	145 1	2192 2	N	-0-			-0-
10		3162 X	2487	-0-	-675	-0-	151 1	2336 2	N	-0-			-0-
11		3060 X	2046	-0-	-1014	-0-	134 1	1912 2	N	-0-			-0-
12		3162 X	1561	-0-	-1601	-0-	96 1	1465 2	N	-0-			-0-
01		2821 X	2003	-0-	-818	-0-	123 1	1880 2	N	-0-			-0-
*02		2240 X	1801	-0-	-439	-0-	105 1	1694 2	N	2			2
							2 9						

HAYNES "B"		WELL #:		9	RRCID ->	247803	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	11571 - 13854	
09		6690 X	5232	-0-	-1458	-0-	268 1	4964 2	N	-0-			-0-
10		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	333 1	5859 2	N	-0-			-0-
11		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	331 1	5203 2	N	-0-			-0-
12		5456 X	5065	-0-	-391	-0-	277 1	4788 2	N	-0-			-0-
01		5549 X	4720	-0-	-829	-0-	287 1	4433 2	N	-0-			-0-
*02		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	286 1	4848 2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #:		32	RRCID ->	254608	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10268 - 10294	
09		3990 X	2884	-0-	-1106	-0-	148 1	2736 2	N	-0-			-0-
10		4402 X	3264	-0-	-1138	-0-	176 1	3088 2	N	-0-			-0-
11		4260 X	2956	-0-	-1304	-0-	255 1	2701 2	N	-0-			-0-
12		4402 X	2128	-0-	-2274	-0-	245 1	1883 2	N	-0-			-0-
01		3472 X	2166	-0-	-1306	-0-	132 1	2034 2	N	-0-			-0-
02		2940 X	2817	-0-	-123	-0-	157 1	2660 2	N	-0-			-0-

VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	265117	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8650 - 8799	
09		0 Z	24869	-0-	24869	1412510	1248 1	23613 2	N	7			22
							8 9						
10		0 Z	24931	-0-	24931	1437441	1346 1	23585 2	N	-0-			22
11		1459741 X	22300	-0-	-1437441	-0-	1160 1	21140 2	N	-0-			22
12		19727 X	19727	-0-	-0-	-0-	1024 1	18703 2	N	-0-			22
01		25699 X	25351	-0-	-348	-0-	1350 1	24001 2	N	-0-			22
02		23212 X	22432	-0-	-780	-0-	1228 1	21195 2	N	8	10 1		20
							9 9						

VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267500	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	8659 - 8930	
09		24930 X	18836	-0-	-6094	-0-	945 1	17885 2	Y	5			14
							6 9						
10		18414 X	18414	-0-	-0-	-0-	994 1	17420 2	Y	-0-			14
11		17099 X	17099	-0-	-0-	-0-	889 1	16210 2	Y	-0-			14
12		21049 X	17448	-0-	-3601	-0-	905 1	16543 2	Y	-0-			14
*01		20181 X	16115	-0-	-4066	-0-	858 1	15257 2	Y	-0-			14
*02		17584 X	14218	-0-	-3366	-0-	778 1	13436 2	Y	4	10 1		8
							4 9						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	270142	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13674	PERF.	8804 - 8860
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	
09	SHUT IN	41174	-0-	41174	1775449	2065	1	39097	2	Y	11	11
10	SHUT IN	38393	-0-	38393	1813842	2072	1	36321	2	Y	-0-	11
11	SHUT IN	36670	-0-	36670	1850512	1907	1	34763	2	Y	-0-	11
12	SHUT IN	47791	-0-	47791	1898303	2479	1	45312	2	Y	-0-	11
*01	SHUT IN	39244	-0-	39244	1937547	2089	1	37155	2	Y	-0-	11
*02	SHUT IN	35274	-0-	35274	1972821	1931	1	33332	2	Y	10	14 1 7

KMF		WELL #:		2	RRCID ->	270851	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9724 - 10160
09	0 W	161094	-0-	161094	883364	75	1	160774	2	N	223	174 1 181
10	0 W	108697	-0-	108697	992061	245	9	108444	2	N	159	179 1 161
11	0 W	85442	-0-	85442	1077503	175	9	113	9	N	103	154 1 110
12	0 W	87593	-0-	87593	1165096	527	1	86976	2	N	82	192
*01	1254030 X	88934	-0-	-1165096	-0-	527	1	88234	2	N	157	173 1 176
*02	150360 X	68720	-0-	-81640	-0-	2126	1	66470	2	N	113	184 1 105

JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		WELL #:		433012	RRCID ->	195934	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9831 - 9958
GUTIERREZ, RAQUEL				1								
09	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	2039	1	1879	2	Y	-0-	27
10	DLQ G-10	3546	-0-	3546	3546	575	1	2971	2	Y	-0-	27
11	DLQ G-10	3796	-0-	3796	7342	653	1	3143	2	Y	-0-	27
12	DLQ G-10	2561	-0-	2561	9903	430	1	2131	2	Y	-0-	27
01	12380 X	2477	-0-	-9903	-0-	765	1	1712	2	Y	-0-	27
*02	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	1114	1	4693	2	Y	-0-	27

GUTIERREZ, RAQUEL F		WELL #:		2	RRCID ->	197063	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9627 - 10134
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	803	1	739	2	Y	-0-	35
10	DLQ G-10	2344	-0-	2344	2344	380	1	1964	2	Y	-0-	35
11	DLQ G-10	1736	-0-	1736	4080	299	1	1437	2	Y	-0-	35
12	DLQ G-10	1299	-0-	1299	5379	218	1	1081	2	Y	-0-	35
01	3000 N	1164	-0-	-1836	3543	360	1	804	2	Y	-0-	35
*02	2800 N	1099	-0-	-1701	1842	211	1	888	2	Y	-0-	35

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->	198422	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9716 - 9787
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	186	1	518	2	Y	-0-	20
10	DLQ G-10	342	-0-	342	342	55	1	287	2	Y	-0-	20
11	DLQ G-10	119	-0-	119	461	20	1	99	2	Y	-0-	20
12	DLQ G-10	2345	-0-	2345	2806	389	1	1956	2	Y	-0-	20
01	5645 X	2839	-0-	-2806	-0-	877	1	1962	2	Y	-0-	20
*02	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	672	1	2830	2	Y	-0-	20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #:		2	RRCID ->	203507	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10158 - 10172
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	201	1	557	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	861	-0-	861	861	140	1	721	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	596	-0-	596	1457	103	1	493	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	671	-0-	671	2128	113	1	558	2	Y	-0-	-0-
01	2800 N	672	-0-	-2128	-0-	208	1	464	2	Y	-0-	-0-
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	116	1	489	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
MUNOZ				WELL #:	1 C	RRCID ->	117857	COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10558 - 11335	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		930 N	903	-0-	-27	-0-	903 2			N	-0-		-0-
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2			N	-0-		-0-
11		900 N	850	-0-	-50	-0-	850 2			N	-0-		-0-
12		930 N	909	-0-	-21	-0-	909 2			N	-0-		-0-
01		930 N	923	-0-	-7	-0-	923 2			N	-0-		-0-
*02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 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
09	1830 X	1097	-0-	-733	-0-	1097 2		Y	-0-			117
10	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2		Y	-0-			117
11	1800 X	740	-0-	-1060	-0-	740 2		Y	-0-			117
12	1860 X	1064	-0-	-796	-0-	1064 2		Y	-0-			117
01	1395 X	687	-0-	-708	-0-	687 2		Y	-0-			117
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-			Y	-0-			117

SAN MARTIN				WELL #:	3	RRCID ->	124477	COMPL. DATE	04/15/1987	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10784 - 10838
09	1650 X	837	-0-	-813	-0-	837 2		Y	-0-			-0-
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 2		Y	-0-			-0-
11	1650 X	444	-0-	-1206	-0-	444 2		Y	-0-			-0-
12	1457 X	464	-0-	-993	-0-	464 2		Y	-0-			-0-
01	899 X	376	-0-	-523	-0-	376 2		Y	-0-			-0-
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-			Y	-0-			-0-

SAN MARTIN				WELL #:	4	RRCID ->	126167	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10631 - 10656
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	1710 X	1107	-0-	-603	-0-	1089 2	18 9	Y	16	171 1		27
10	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		Y	-0-			27
11	2640 X	665	-0-	-1975	-0-	665 2		Y	-0-			27
12	2728 X	983	-0-	-1745	-0-	983 2		Y	-0-			27
01	1829 X	1001	-0-	-828	-0-	1001 2		Y	-0-			27
*02	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		Y	-0-			27

BERNARDO BUSTAMANTE G.U.				WELL #:	3	RRCID ->	201864	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11763 - 11828
09	3000 N	3289	-0-	289	289	3289 2		N	-0-			-0-
10	1189 N	900	-0-	-289	-0-	900 2		N	-0-			-0-
11	870 N	451	-0-	-419	-0-	451 2		N	-0-			-0-
12	2852 X	502	-0-	-2350	-0-	502 2		N	-0-			-0-
01	2852 X	909	-0-	-1943	-0-	909 2		N	-0-			-0-
*02	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208 2		N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	201865	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10881 - 11538	
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
09	2820 X	2520	-0-	-300	-0-	2520	2	N	-0-			-0-
10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-			-0-
11	2820 X	1854	-0-	-966	-0-	1854	2	N	-0-			-0-
12	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2	N	-0-			-0-
01	16369 X	16369	-0-	-0-	-0-	16369	2	N	-0-			-0-
*02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ, T.		WELL #:		1	RRCID ->	206983	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11444 - 13680	
09	2100 N	1616	-0-	-484	-0-	1616	2	N	-0-			-0-
10	2015 N	1705	-0-	-310	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1263	-0-	-477	-0-	1263	2	N	-0-			-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2	N	-0-			-0-
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-			-0-
*02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-			-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	207567	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11374 - 11466	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	208659	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11918 - 11948	
09	3090 X	1874	-0-	-1216	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2	N	-0-			-0-
11	3090 X	1757	-0-	-1333	-0-	1757	2	N	-0-			-0-
12	3038 X	2540	-0-	-498	-0-	2540	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	2310	-0-	-976	-0-	2310	2	N	-0-			-0-
02	2968 X	2237	-0-	-731	-0-	2237	2	N	-0-			-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	208787	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13908	PERF.10825 - 11501	
09	5250 X	4602	-0-	-648	-0-	4602	2	N	-0-			-0-
10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2	N	-0-			-0-
11	5010 X	4079	-0-	-931	-0-	4079	2	N	-0-			-0-
12	5084 X	4389	-0-	-695	-0-	4389	2	N	-0-			-0-
01	4774 X	4413	-0-	-361	-0-	4413	2	N	-0-			-0-
*02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2	N	-0-			-0-

GARZA, LUISA B.		WELL #:		1	RRCID ->	216408	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	14230	PERF.11777 - 13565	
09	1530 N	892	-0-	-638	-0-	892	2	N	-0-			-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	577	-0-	-503	-0-	577	2	N	-0-			-0-
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	951	-0-	-134	-0-	951	2	N	-0-			-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-			-0-

M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221550	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11733 - 11817	
09	2010 X	1940	-0-	-70	-0-	1940	2	N	-0-			-0-
10	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1126	-0-	-74	-0-	1126	2	N	-0-			-0-
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	4850	-0-	1750	-0-	4850	2	N	-0-			-0-
*02	2800 N	6083	-0-	3283	-0-	6083	2	N	-0-			-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4500 X	3288	-0-	-1212	-0-	3288 2		N	-0-		-0-
10	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2		N	-0-		-0-
11	4500 X	2753	-0-	-1747	-0-	2753 2		N	-0-		-0-
12	3968 X	3287	-0-	-681	-0-	3287 2		N	-0-		-0-
01	3410 X	3352	-0-	-58	-0-	3352 2		N	-0-		-0-
02	3080 X	2919	-0-	-161	-0-	2919 2		N	-0-		-0-

 DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

09	3990 X	2932	-0-	-1058	-0-	2932 2		N	-0-		-0-
10	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2		N	-0-		-0-
11	4050 X	3981	-0-	-69	-0-	3981 2		N	-0-		-0-
12	4185 X	2683	-0-	-1502	-0-	2683 2		N	-0-		-0-
01	3317 X	2590	-0-	-727	-0-	2590 2		N	-0-		-0-
02	3724 X	3031	-0-	-693	-0-	3031 2		N	-0-		-0-

 DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

09	3750 X	2524	-0-	-1226	-0-	2524 2		N	-0-		-0-
10	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		N	-0-		-0-
11	3750 X	2567	-0-	-1183	-0-	2567 2		N	-0-		-0-
12	3410 X	1824	-0-	-1586	-0-	1824 2		N	-0-		-0-
01	2666 X	1353	-0-	-1313	-0-	1353 2		N	-0-		-0-
*02	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2		N	-0-		-0-

 LAREDO ENERGY 486543
 VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

09	5010 X	4890	-0-	-120	-0-	501 1	4389 2	N	-0-		-0-
10	4557 X	4016	-0-	-541	-0-	493 1	3523 2	N	-0-		-0-
11	4410 X	4074	-0-	-336	-0-	614 1	3460 2	N	-0-		-0-
12	5053 X	4319	-0-	-734	-0-	803 1	3516 2	N	-0-		-0-
01	5053 X	4607	-0-	-446	-0-	1083 1	3524 2	N	-0-		-0-
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-			N	NO RPT		-0-

 GARZA WELL #: 1 RRCID -> 227045 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 8454 - 8813

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543													
GARZA		WELL #: 3		RRCID -> 235923		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12278 - 14652					
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
09	3930	X	3460	-0-	-470	-0-	505 1	2955	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4061	X	3727	-0-	-334	-0-	538 1	3189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3390	X	2969	-0-	-421	-0-	432 1	2537	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	635 1	2672	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3565	X	2724	-0-	-841	-0-	420 1	2304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

VOLPE		WELL #: 2		RRCID -> 236753		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10612 - 11222					
09	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	943 1	8242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	1144 1	8184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7260	X	6976	-0-	-284	-0-	1051 1	5925	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9486	X	6636	-0-	-2850	-0-	1234 1	5402	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9486	X	5746	-0-	-3740	-0-	1351 1	4395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8568	X	NO RPT	-0-	-8568	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FERNANDEZ		WELL #: 2		RRCID -> 241564		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9698 - 9730					
09	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	325 1	1064	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1333	X	1260	-0-	-73	-0-	388 1	872	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1290	X	1001	-0-	-289	-0-	261 1	740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1426	X	1197	-0-	-229	-0-	429 1	768	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1426	X	1163	-0-	-263	-0-	355 1	808	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

GARZA		WELL #: 6		RRCID -> 247767		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15600		PERF.12780 - 13838					
09	3780	X	3237	-0-	-543	-0-	473 1	2764	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	489 1	2894	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3540	X	2613	-0-	-927	-0-	381 1	2232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3503	X	2848	-0-	-655	-0-	547 1	2301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3348	X	2946	-0-	-402	-0-	454 1	2492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORES		WELL #: 1		RRCID -> 247784		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7798 - 7958					
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	78 7	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

GARZA		WELL #: 4		RRCID -> 248125		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15050		PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOHER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 250204		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13790		PERF.12436 - 13614					
09	16860	X	11584	-0-	-5276	-0-	1989 1	9595	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17422	X	11373	-0-	-6049	-0-	2065 1	9308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	16027	X	9947	-0-	-6080	-0-	3628 1	6319	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16027	X	12185	-0-	-3842	-0-	2614 1	9571	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10808	X	NO RPT	-0-	-10808	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
LEGEND NATURAL GAS II, LP			495450										
LA SOLEDAD			WELL #:	2	RRCID ->	218820	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.11348 - 11359		
M	O	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	
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	477	2	N	-0-	-0-	
10	620 N	388	-0-	-232	-0-	35	1	353	2	N	-0-	-0-	
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	66	1	509	2	N	-0-	-0-	
12	403 N	88	-0-	-315	-0-	12	1	76	2	N	-0-	-0-	
*01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	8	1	1027	2	N	-0-	-0-	
02	532 N	299	-0-	-233	-0-	3	1	296	2	N	-0-	-0-	

WHITTIER			WELL #:	1	RRCID ->	218877	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	12351	PERF.10784 - 11350		
09	3420 X	3041	-0-	-379	-0-	304	1	2737	2	N	-0-	22	
10	DLQ G-10	3187	-0-	3187	-0-	286	1	2901	2	N	-0-	22	
11	DLQ G-10	2587	-0-	2587	-0-	5774	1	2304	2	N	-0-	22	
12	DLQ G-10	234	-0-	234	-0-	6008	1	209	2	N	-0-	22	
*01	9053 X	3045	-0-	-6008	-0-	24	1	3021	2	N	-0-	22	
02	2884 X	2787	-0-	-97	-0-	30	1	2757	2	N	-0-	22	

LA SOLEDAD			WELL #:	1	RRCID ->	219693	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12351	PERF.10442 - 11866		
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	156	1	1404	2	N	-0-	152	
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	201	1	2040	2	N	-0-	152	
11	1710 N	751	-0-	-959	-0-	96	1	655	2	N	-0-	152	
12	1674 N	152	-0-	-1522	-0-	15	1	137	2	N	-0-	152	
*01	2232 N	2145	-0-	-87	-0-	17	1	2128	2	N	-0-	152	
*02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	10	1	937	2	N	-0-	152	

LA SOLEDAD			WELL #:	3	RRCID ->	222309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10728 - 10734		
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	146	1	1308	2	N	-0-	2	
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	125	1	1249	2	N	-0-	2	
11	1260 N	1067	-0-	-193	-0-	126	1	941	2	N	-0-	2	
12	1178 N	110	-0-	-1068	-0-	12	1	98	2	N	-0-	2	
*01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	15	1	1851	2	N	-0-	2	
*02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	11	1	1057	2	N	-0-	2	

EL EBANITO			WELL #:	2	RRCID ->	224973	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12146	PERF.10742 - 11656		
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	512	1	1774	2	N	-0-	1	
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	509	1	1736	2	N	-0-	1	
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	490	1	1756	2	N	-0-	1	
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	1	
*01	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	21	1	2811	2	N	-0-	1	
*02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	18	1	1681	2	N	-0-	1	

WHITTIER GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	226218	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11511	PERF.10828 - 10834		
09	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	855	1	7688	2	N	17	154	
10	DLQ G-10	8815	-0-	8815	-0-	786	1	8029	2	N	-0-	154	
11	DLQ G-10	6812	-0-	6812	-0-	789	1	6023	2	N	-0-	154	
12	DLQ G-10	718	-0-	718	-0-	16345	1	638	2	N	5	159	
*01	24904 X	8559	-0-	-16345	-0-	68	1	8491	2	N	-0-	159	
02	7812 X	6924	-0-	-888	-0-	73	1	6851	2	N	-0-	159	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.// 495450										
WHITTIER		WELL #: 4		RRCID -> 227880		COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100			
M	O	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		
09	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	119 1	1061 2	N	-0-	5		
10	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	107 1	1083 2	N	-0-	5		
11	1140 N	955	-0-	-185	-0-	108 1	847 2	N	-0-	5		
12	1116 N	68	-0-	-1048	-0-	7 1	61 2	N	-0-	5		
*01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	10 1	1260 2	N	-0-	5		
02	896 N	801	-0-	-95	-0-	8 1	793 2	N	-0-	5		

EL EBANITO		WELL #: 3		RRCID -> 231216		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384			
09	2070 N	1878	-0-	-192	-0-	420 1	1458 2	N	-0-	28		
10	2201 N	1965	-0-	-236	-0-	452 1	1513 2	N	-0-	28		
11	2040 N	1994	-0-	-46	-0-	445 1	1549 2	N	-0-	28		
12	2046 N	96	-0-	-1950	-0-	30 1	66 2	N	-0-	28		
*01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	15 1	2096 2	N	-0-	28		
02	1848 N	1596	-0-	-252	-0-	17 1	1579 2	N	-0-	28		

LA SOLEDAD		WELL #: 6		RRCID -> 231301		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070			
09	2880 X	2619	-0-	-261	-0-	263 1	2356 2	N	-0-	-0-		
10	2976 X	2650	-0-	-326	-0-	237 1	2413 2	N	-0-	-0-		
11	2880 X	2297	-0-	-583	-0-	258 1	2039 2	N	-0-	-0-		
12	2790 X	160	-0-	-2630	-0-	19 1	141 2	N	-0-	-0-		
*01	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	26 1	3275 2	N	-0-	-0-		
*02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	24 1	2258 2	N	-0-	-0-		

WHITTIER GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 233011		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962			
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	4 1	37 2	N	-0-	6		
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 2	N	-0-	6		
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	2 1	18 2	N	-0-	6		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	6		
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1 1	87 2	N	-0-	6		
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1 2		N	-0-	6		

WHITTIER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 233520		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022			
09	12840 X	11957	-0-	-883	-0-	1196 1	10761 2	N	-0-	184		
10	DLQ G-10	12030	-0-	12030	12030	1078 1	10952 2	N	-0-	184		
11	DLQ G-10	8669	-0-	8669	20699	953 1	7716 2	N	-0-	184		
12	DLQ G-10	965	-0-	965	21664	103 1	862 2	N	-0-	184		
*01	33807 X	12143	-0-	-21664	-0-	98 1	12045 2	N	-0-	184		
*02	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	120 1	11108 2	N	-0-	184		

WHITTIER		WELL #: 6		RRCID -> 250826		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820			
09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	239 1	2061 2	N	-0-	5		
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	157 1	1537 2	N	-0-	5		
11	2160 N	935	-0-	-1225	-0-	120 1	815 2	N	-0-	5		
12	2046 N	84	-0-	-1962	-0-	5 1	79 2	N	-0-	5		
*01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	17 1	2043 2	N	-0-	5		
*02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	15 1	1288 2	N	-0-	5		

WHITTIER GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 251231		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085												
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		961 N	961	-0-	-0-	-0-		961	2	N	-0-	-0-
10		961 N	951	-0-	-10	-0-		951	2	N	-0-	-0-
11		960 N	902	-0-	-58	-0-		902	2	N	-0-	-0-
12		992 N	986	-0-	-6	-0-		986	2	N	-0-	-0-
01		961 N	923	-0-	-38	-0-		923	2	N	-0-	-0-
02		840 N	351	-0-	-489	-0-		351	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												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GARZA, LAURO WELL #: A 2 RRCID -> 181451 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10766 - 11135												
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112												
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544												
09		1230 N	233	-0-	-997	-0-		233	2	N	-0-	56
10		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-		2473	2	N	-0-	56
11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1248	2	N	-0-	56
12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		1265	2	N	20	16
01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		1593	2	N	-0-	16
*02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		1262	2	N	-0-	16

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
RAQUEL GUTIERREZ WELL #: 2ST RRCID -> 202351 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9672 - 9734												
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

09	3000 N	3011	-0-	11	11	289	1	2722	2	Y	-0-			-0-
10	2969 N	2958	-0-	-11	-0-	336	1	2622	2	Y	-0-			-0-
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	246	1	1990	2	Y	-0-			-0-
12	2697 N	1806	-0-	-891	-0-	217	1	1589	2	Y	-0-			-0-
01	2697 N	2341	-0-	-356	-0-	209	1	2132	2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	3051	-0-	251	251	260	1	2791	2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	405	1	3821	2	N	-0-			-0-
10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	466	1	3632	2	N	-0-			-0-
11	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	408	1	3295	2	N	-0-			-0-
12	3658 X	3651	-0-	-7	-0-	439	1	3211	2	N	1	1 8		-0-
01	3658 X	3388	-0-	-270	-0-	302	1	3086	2	N	-0-			-0-
02	3304 X	3054	-0-	-250	-0-	260	1	2794	2	N	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

09	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	415	1	3914	2	Y	-0-			20
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	487	1	3795	2	Y	-0-			20
11	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	449	1	3628	2	Y	-0-			20
12	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	500	1	3655	2	Y	-0-			20
01	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	351	1	3588	2	Y	-0-			20
*02	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	302	1	3246	2	Y	-0-			20

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

09	60 N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	7	1	60	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	92	1	867	2	N	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	2	N	-0-			-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	91	1	735	2	N	-0-			-0-
12	992 N	524	-0-	-468	-0-	63	1	461	2	N	-0-			-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	560	2	N	-0-			-0-
02	784 N	744	-0-	-40	-0-	63	1	681	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	129643	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10356 - 10566
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	
09		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	435 1	4105 2	Y	-0-		-0-
10		3131 X	2224	-0-	-907	-0-	253 1	1971 2	Y	-0-		-0-
11		3030 X	1979	-0-	-1051	-0-	218 1	1761 2	Y	-0-		-0-
12		3131 X	1478	-0-	-1653	-0-	178 1	1300 2	Y	-0-		-0-
01		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	313 1	3196 2	Y	-0-		-0-
02		2828 X	1658	-0-	-1170	-0-	141 1	1517 2	Y	-0-		-0-

LAUREL, F. D. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	131369	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10410 - 10570
09		120 N	84	-0-	-36	-0-	8 1	76 2	Y	-0-		-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 2	Y	-0-		-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	Y	-0-		-0-
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	9 1	69 2	Y	-0-		-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	91 2	Y	-0-		-0-
*02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 2	Y	-0-		-0-

LAUREL F. D. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	132912	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10422 - 11121
09		2190 N	2167	-0-	-23	-0-	208 1	1959 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	3196	-0-	96	96	363 1	2833 2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	3064	-0-	64	160	337 1	2727 2	Y	-0-		-0-
12		2949 N	2789	-0-	-160	-0-	335 1	2454 2	Y	-0-		-0-
01		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	265 1	2712 2	Y	-0-		-0-
*02		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	240 1	2577 2	Y	-0-		-0-

LAUREL, F.D.		WELL #:		11	RRCID ->	135056	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10322 - 10552
09		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	336 1	3171 2	Y	-0-		19
10		3410 X	3283	-0-	-127	-0-	373 1	2910 2	Y	-0-		19
11		3300 X	2953	-0-	-347	-0-	325 1	2628 2	Y	-0-		19
12		3410 X	2918	-0-	-492	-0-	351 1	2567 2	Y	-0-		19
01		3410 X	2435	-0-	-975	-0-	217 1	2218 2	Y	-0-		19
02		3080 X	2357	-0-	-723	-0-	201 1	2156 2	Y	-0-		19

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		13	RRCID ->	237095	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	11230 - 11320
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAY NOMAS				39865 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB		
RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
BONUGLI "A"		WELL #:			RRCID ->	100431	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9460 - 9474
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
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	
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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEIN (LOBO)			40164 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
ZACHRY, H. B.			WELL #: 24		RRCID -> 122910		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7722 - 7817	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LLANOS, M. H.			WELL #: 4		RRCID -> 135540		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 6790 - 7112	
09	2040	X	1703	-0-	-337	-0-	361 1	1342 2	N	-0-		-0-
10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	403 1	1690 2	N	-0-		-0-
11	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	368 1	1837 2	N	-0-		-0-
12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	404 1	1986 2	N	-0-		-0-
01	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	398 1	2066 2	N	-0-		-0-
02	2072	X	1820	-0-	-252	-0-	346 1	1474 2	N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO			WELL #: 14		RRCID -> 193715		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6644 - 6706	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FALCON PRODUCTION CO.			260263									
CANTU			WELL #: 3		RRCID -> 114800		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7041 - 7354	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	26	2	14	9	N	13			51
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	31	2	15	9	N	14			65
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	29	2	43	9	N	39	78	1	26
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	25	2	26	9	N	24			50
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24	2	14	9	N	13			63
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	25	2	13	9	N	12			75
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	26	2	12	9	N	11			86
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	29	2	8	9	N	7			93
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	27	2	2	9	N	2			95
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	30	2	36	9	N	33	107	1	21
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31	2	6	9	N	5			26
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	28	2	8	9	N	7			33

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

*03	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1166	2	17	9	N	15			68
*04	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1246	2	22	9	N	20			88
05	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	N	18	86	1	20
06	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1326	2	34	9	N	31			51
07	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1320	2	21	9	N	19			70
08	1550 X	1467	-0-	-83	-0-	1442	2	25	9	N	23	75	1	18
09	1500 X	1323	-0-	-177	-0-	1304	2	19	9	N	17			35
10	1550 X	1073	-0-	-477	-0-	1051	2	22	9	N	20			55
11	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1612	2	20	9	N	18			73
12	1457 X	1263	-0-	-194	-0-	1241	2	22	9	N	20	72	1	21
01	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1495	2	26	9	N	24			45
02	1512 X	972	-0-	-540	-0-	952	2	20	9	N	18			63

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
JRG EXPLORATION, INC. 447982
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			59
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			59
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			59
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			59
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

HEMLOCK (SINTON) 40303 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
BAKER, K. K. WELL #: 1 RRCID -> 123536 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4704 - 4707

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III)		40678 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
HERBST-TOREL		WELL #: 3		RRCID -> 092247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994		
M	O	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	
09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-	204
10	1984 X	1200	-0-	-784	-0-	1200	2			N	-0-	204
11	2760 X	1788	-0-	-972	-0-	1788	2			N	-0-	204
12	2852 N	1980	-0-	-872	-0-	1980	2			N	-0-	204
01	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-	204
*02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-	204

HERBST-TOREL		WELL #: 2		RRCID -> 226174		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616				
09	1560 N	1339	-0-	-221	-0-	1339	2			N	-0-	80
10	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			N	-0-	80
11	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	1122	2			N	-0-	80
12	1395 N	653	-0-	-742	-0-	653	2			N	-0-	80
01	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	1255	2			N	-0-	80
02	1036 N	370	-0-	-666	-0-	370	2			N	-0-	80

HERBST-TOREL		WELL #: 13		RRCID -> 244171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HERBST-WILCOX (TOREL)		40678 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
HERBST-TOREL		WELL #: 3		RRCID -> 133676		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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				
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	3
10	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-	3
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	3
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	3
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	3
*02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	3

HERBST-TOREL		WELL #: 11		RRCID -> 227590		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160				
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	42
10	8 X	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-	42
11	5 X	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-	42
12	13 X	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-	42
01	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	42
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	42

HERBST-WILCOX (TOREL)		//CONT.//		40678 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9350 - 9740	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		690 X	588	-0-	-102	-0-	588 2		N	-0-			51
10		761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			51
11		690 X	594	-0-	-96	-0-	594 2		N	-0-			51
12		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-			51
01		775 X	563	-0-	-212	-0-	563 2		N	-0-			51
*02		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			51

HERBST-TOREL		WELL #:		14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9422 - 9430
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		HERBST, F.		WELL #:		1	RRCID ->	230628	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	9033 - 9040
09	4380 X	1598	-0-	-2782	-0-	1584 2	14 9	N	13							63
10	4526 X	2046	-0-	-2480	-0-	2011 2	35 9	N	32							95
11	3660 X	844	-0-	-2816	-0-	789 2	55 9	N	50							145
12	3379 X	613	-0-	-2766	-0-	582 2	31 9	N	28							173
01	2046 X	830	-0-	-1216	-0-	809 2	21 9	N	19							192
02	1848 X	1532	-0-	-316	-0-	1500 2	32 9	N	29							221

HERBST, F.		WELL #:		2	RRCID ->	233667	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9171 - 9197
09	2550 X	1838	-0-	-712	-0-	1816 2	22 9	N	20			215
10	3100 X	2416	-0-	-684	-0-	2306 2	110 9	N	100	175 1		140
11	3000 X	1101	-0-	-1899	-0-	1040 2	61 9	N	55			195
12	3100 X	2068	-0-	-1032	-0-	1916 2	152 9	N	138	181 1		152
*01	2418 X	2018	-0-	-400	-0-	1972 2	46 9	N	42			194
02	2184 X	1761	-0-	-423	-0-	1670 2	91 9	N	83			277

WADI PETROLEUM, INC.		889600		SHOVLIN VEHLE		WELL #:		1	RRCID ->	247883	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9024 - 9040
09	40200 X	25410	-0-	-14790	-0-	25144 3	266 9	N	242	529 1		133				
10	20008 X	20008	-0-	-0-	-0-	19700 3	308 9	N	280	169 1		244				
11	23460 X	13317	-0-	-10143	-0-	13135 3	182 9	N	165			409				
12	26257 X	6900	-0-	-19357	-0-	6849 3	51 9	N	46			455				
01	26257 X	-0-	-0-	-26257	-0-			N	-0-	168 1		287				
02	23716 X	-0-	-0-	-23716	-0-			N	-0-			287				

HEREFORD (LOBO)		40682 500		COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7262 - 7308
MCKENDRICK, W.H.		169313														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		19	RRCID ->	152807	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7548 - 7634
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	203854	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7408 - 7431
09	1710 X	1679	-0-	-31	-0-	139	1	1540	2	N	-0-	78
10	1705 X	1623	-0-	-82	-0-	144	1	1479	2	N	-0-	78
11	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	149	1	1610	2	N	-0-	78
12	1798 X	1723	-0-	-75	-0-	144	1	1577	2	N	2	80
						2	9					
01	1798 X	1709	-0-	-89	-0-	157	1	1552	2	N	-0-	80
02	1652 X	1374	-0-	-278	-0-	122	1	1232	2	N	18	98
						20	9					

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		29	RRCID ->	204583	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6950 - 7080
09	4050 X	3785	-0-	-265	-0-	3773	2	12	9	N	11	190
10	4185 X	4149	-0-	-36	-0-	4143	2	6	9	N	5	195
11	4470 X	3771	-0-	-699	-0-	3762	2	9	9	N	8	203
12	4619 X	3748	-0-	-871	-0-	3731	2	17	9	N	15	218
01	4619 X	2974	-0-	-1645	-0-	2974	2			N	-0-	218
02	3752 X	3262	-0-	-490	-0-	3262	2			N	-0-	42
											176 1	

RAMIREZ, J. E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	210768	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7216 - 7288
09	1080 X	986	-0-	-94	-0-	81	1	905	2	N	-0-	8
10	1116 X	1063	-0-	-53	-0-	94	1	969	2	N	-0-	8
11	1110 X	1051	-0-	-59	-0-	89	1	962	2	N	-0-	8
12	1147 X	1050	-0-	-97	-0-	88	1	962	2	N	-0-	8
01	1147 X	1018	-0-	-129	-0-	94	1	924	2	N	-0-	8
02	980 X	840	-0-	-140	-0-	76	1	764	2	N	-0-	8

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
OXY USA INC.				630591								
HEREFORD -T-				WELL #: 38	RRCID -> 151294	COMPL. DATE 10/08/1996	TOTAL DEPTH 7942	PERF. 7392	- 7556			
M	O	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
HEREFORD -T-				WELL #: 43	RRCID -> 165166	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 3892	- 3946			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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			
09	1650 X	1506	-0-	-144	-0-	1506	2	N	-0-		21	
10	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	-0-		21	
11	1320 X	1223	-0-	-97	-0-	1223	2	N	-0-		21	
12	1550 X	1428	-0-	-122	-0-	1428	2	N	-0-		21	
01	1705 X	1097	-0-	-608	-0-	1097	2	N	-0-		21	
02	1540 X	890	-0-	-650	-0-	890	2	N	-0-		21	
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.				745991								
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.				WELL #: 1	RRCID -> 215181	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7370	- 7448			
09	3240 X	2637	-0-	-603	-0-	132	1	N	3		125	
						3	9					
10	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	160	1	N	-0-		125	
11	3120 X	3059	-0-	-61	-0-	150	1	N	-0-		125	
12	3193 X	2829	-0-	-364	-0-	142	1	N	32		157	
						35	9					
01	3441 X	2920	-0-	-521	-0-	145	1	N	42		199	
						46	9					
02	3108 X	2597	-0-	-511	-0-	134	1	N	18	182	1	35
						20	9					
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.				WELL #: 2	RRCID -> 222207	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 7557	PERF. 6943	- 7093			
09	1680 X	1212	-0-	-468	-0-	95	1	N	-0-		23	
10	1953 X	1286	-0-	-667	-0-	135	1	N	-0-		23	
11	1890 X	1317	-0-	-573	-0-	133	1	N	-0-		23	
12	1953 X	1357	-0-	-596	-0-	123	1	N	-0-		23	
01	1705 X	1188	-0-	-517	-0-	125	1	N	-0-		23	
02	1232 X	1041	-0-	-191	-0-	112	1	N	-0-		23	
RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B				WELL #: 1	RRCID -> 232488	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7816	- 7872			
09	26010 X	21085	-0-	-4925	-0-	21050	2	N	32	8	8	175
10	23312 X	19794	-0-	-3518	-0-	19783	2	N	10	8	8	177
11	22560 X	16763	-0-	-5797	-0-	16734	2	N	26	176	1	23
12	23095 X	17335	-0-	-5760	-0-	17311	2	N	22	7	8	38
01	21793 X	14650	-0-	-7143	-0-	14594	2	N	51	11	8	78
02	19684 X	14091	-0-	-5593	-0-	14045	2	N	42	6	8	114

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991													
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		895 X	895	-0-	-0-	-0-	43 1	852 2	N	-0-			2
10		1519 X	817	-0-	-702	-0-	45 1	772 2	N	-0-			2
11		1470 X	608	-0-	-862	-0-	30 1	578 2	N	-0-			2
12		1519 X	457	-0-	-1062	-0-	18 1	439 2	N	-0-			2
01		930 X	689	-0-	-241	-0-	24 1	658 2	N	6			8
							7 9						
02		840 X	255	-0-	-585	-0-	9 1	242 2	N	4			12
							4 9						

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528													
09		46890 X	37370	-0-	-9520	-0-	37258 2	112 9	N	102			196
10		41230 X	39119	-0-	-2111	-0-	39027 2	92 9	N	84	2 8		278
11		39900 X	37575	-0-	-2325	-0-	37487 2	88 9	N	80	182 1		176
12		41230 X	36574	-0-	-4656	-0-	36450 2	124 9	N	113	184 1	2 8	103
01		41230 X	36319	-0-	-4911	-0-	36207 2	112 9	N	102			205
02		35336 X	31491	-0-	-3845	-0-	31380 2	111 9	N	101	1 8		305

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													
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		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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954													
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074													
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
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356													
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844													
09		3060 #	2616	-0-	-444	-0-	2616 2		N	-0-			-0-
10		3162 #	2623	-0-	-539	-0-	2623 2		N	-0-			-0-
11		3060 #	2594	-0-	-466	-0-	2594 2		N	-0-			-0-
12		3038 #	1517	-0-	-1521	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
01		2697 #	2315	-0-	-382	-0-	2315 2		N	-0-			-0-
02		2436 #	1620	-0-	-816	-0-	1620 2		N	-0-			-0-

HIBERNIA (4350)
LYTLE CREEK OPERATING, INC.
TIMON, W. F.

41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
517255

WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

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
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2003																

OFFSPRING WELL SALVAGE
SMITH, F.D.

618934
WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2010																

HIBERNIA (5100)
OFFSPRING WELL SALVAGE
WEBB, PATRICIA F.

41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
618934

WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2010																

HIDALGO (BELL)
DEWRE PETROLEUM CORPORATION
SAVAGE -A- UNIT

41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
216748

WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT

WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	171	1	1011	2	Y	-0-					7
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	74	1	490	2	Y	-0-					7
11	780 N	598	-0-	-182	-0-	86	1	512	2	Y	-0-					7
12	806 N	553	-0-	-253	-0-	69	1	484	2	Y	-0-					7
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	103	1	708	2	Y	-0-					7
*02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	233	1	1611	2	Y	-0-					7

KAWAHATA UNIT

WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-
02	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	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
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-
02		14B2 EXT	-0-	-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								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

ROCHESTER			WELL #: 2		RRCID -> 253120		COMPL. DATE 11/18/2009			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123								
09		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	2198	2	N	-0-					-0-
10		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	2251	2	N	-0-					-0-
11		2250 X	1754	-0-	-0-	-496	-0-	291	1	1463	2	N	-0-					-0-
12		2325 X	1627	-0-	-0-	-698	-0-	242	1	1385	2	N	-0-					-0-
01		2325 X	1094	-0-	-0-	-1231	-0-	169	1	925	2	N	-0-					-0-
02		2100 X	29	-0-	-0-	-2071	-0-	29	1			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								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02		T. A.	-0-	-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								
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B-			WELL #: 1 U		RRCID -> 010874		COMPL. DATE 12/01/1955			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255								
09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1639	2	Y	-0-					55
10		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	1691	2	Y	-0-					55
11		1800 N	1753	-0-	-0-	-47	-0-	253	1	1500	2	Y	-0-					55
12		1922 N	1725	-0-	-0-	-197	-0-	214	1	1511	2	Y	-0-					55
01		1922 N	1671	-0-	-0-	-251	-0-	213	1	1458	2	Y	-0-					55
*02		2800 N	5030	-0-	-0-	2230	2230	636	1	4394	2	Y	-0-					55

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)		//CONT.//		41078 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
THESEBROS.		WELL #:		1 C	RRCID ->	010875	COMPL. DATE	04/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	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
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	141	1	833	2	N	-0-	23
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	137	1	903	2	N	-0-	23
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	145	1	860	2	N	-0-	23
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	98	1	695	2	N	-0-	23
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	86	1	590	2	N	-0-	23
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	59	1	411	2	N	-0-	23

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #:		1 T	RRCID ->	010853	COMPL. DATE	04/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
SAMANO														
09	2550 X	1681	-0-	-869	-0-	172	1	1494	2	Y	14			82
						15	9							
10	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	229	1	2383	2	Y	50			132
						55	9							
11	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	285	1	2513	2	Y	-0-			132
12	1829 X	1296	-0-	-533	-0-	128	1	1021	2	Y	134	151	1	115
						147	9							
01	2666 X	1596	-0-	-1070	-0-	184	1	1376	2	Y	33			148
						36	9							
02	2688 X	2014	-0-	-674	-0-	215	1	1748	2	Y	46	176	1	18
						51	9							

HIDALGO (ELKINS)		41078 248		WELL #:		2 L	RRCID ->	010839	COMPL. DATE	05/11/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
KAWAHATA GU														
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

THESEBROS.		WELL #:		1 T	RRCID ->	010841	COMPL. DATE	04/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #:		1 C	RRCID ->	010832	COMPL. DATE	04/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
SAMANO														
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIDALGO (FRIO 6525)		41078 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385									
EL TEXANO TRACT 3		WELL #: 1		RRCID -> 121989		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535			
M	O	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
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	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	

HIDALGO (HACKNEY)		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 010882		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544				
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	78	1	197	2	Y	-0-	18
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	81	1	229	2	Y	-0-	18
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	86	1	241	2	Y	-0-	18
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	78	1	222	2	Y	-0-	18
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	78	1	310	2	Y	-0-	18
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	109	1	553	2	Y	-0-	18

SAVAGE -A- GU		WELL #: A 2 L		RRCID -> 010886		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
EL TEXANO TRACT 3		WELL #: 1		RRCID -> 192176		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476				
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	133	1	1554	2	N	-0-	61
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	130	1	1606	2	N	-0-	61
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	126	1	1568	2	N	-0-	61
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	134	1	1706	2	N	-0-	61
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	130	1	1334	2	N	-0-	61
*02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	139	1	1276	2	N	-0-	61

HIDALGO (HACKNEY B)		41078 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636						
09	1080 N	962	-0-	-118	-0-	102	1	607	2	Y	230	178	1	111
						253	9							
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	74	1	487	2	Y	51			162
						56	9							
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	121	1	718	2	Y	48			210
						53	9							
12	899 N	798	-0-	-101	-0-	90	1	633	2	Y	68	173	1	105
						75	9							
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	106	1	726	2	Y	71			176
						78	9							
*02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	60			236

HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748									
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PATE GAS UNIT 1		41078 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
		216748									
		WELL #: 1		RRCID -> 152436		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6950 - 6959	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

HIDALGO (6140)		41078 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748									
SAVAGE UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159349		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6177 - 6191	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
KELLY, J. C., UNIT		216748									
		WELL #: 2 U		RRCID -> 010827		COMPL. DATE 03/18/1957		TOTAL DEPTH 6803		PERF. N/A	
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HIDALGO (6220)		41078 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256908		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6142 - 6162	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIDALGO (6220)		//CONT.//		41078 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
MIRAMAR PETROLEUM, INC.				570385								
THESEER GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 153747	COMPL. DATE 01/13/1995	TOTAL DEPTH 7848	PERF. 6228 - 6236				
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	
09	600 N	520	-0-	-80	-0-	41 1	479 2	Y	-0-		38	
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	34 1	418 2	Y	-0-		38	
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	31 1	385 2	Y	-0-		38	
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	37 1	471 2	Y	-0-		38	
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	40 1	412 2	Y	-0-		38	
02	392 N	323	-0-	-69	-0-	32 1	291 2	Y	-0-		38	

HIDALGO (6500)				41078 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
KELLY, J. C., UNIT				WELL #: 2 L	RRCID -> 010828	COMPL. DATE 03/08/1958	TOTAL DEPTH 6803	PERF. N/A				
09	8220 #	3281	-0-	-4939	-0-	338 1	2942 2	Y	1		2	
10	8004	8003	-0-	-1	-0-	701 1	7302 2	Y	-0-		2	
11	7350	6038	-0-	-1312	-0-	615 1	5423 2	Y	-0-		2	
12	7595	5579	-0-	-2016	-0-	622 1	4957 2	Y	-0-	1 1	1	
01	7595	5043	-0-	-2552	-0-	596 1	4447 2	Y	-0-		1	
02	6860	5167	-0-	-1693	-0-	565 1	4602 2	Y	-0-	1 1	-0-	

HIDALGO (6590)				41078 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MIRAMAR PETROLEUM, INC.				570385								
THESEER GU				WELL #: 3 U	RRCID -> 130803	COMPL. DATE 04/22/1989	TOTAL DEPTH 8466	PERF. 6588 - 6598				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25 7	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

NOSER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 166954	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 8431	PERF. 6639 - 6644				
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54	

NOSER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 195152	COMPL. DATE 02/10/2001	TOTAL DEPTH 8417	PERF. 6654 - 6660				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (7200, LOWER)		//CONT.//		41078 868	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		//CONT.//		033181							
J. L. BELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184213	COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7208 - 7220
M	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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748					CNTY: HIDALGO		
SAVAGE -A- UNIT		WELL #:		A 2 L	RRCID ->	010902	COMPL. DATE	06/01/1959	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7241 - 7262
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC.				570385					CNTY: HIDALGO		
KAWAHATA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167967	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 7213 - 7223
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			272
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012 - PLUGGED 07/18/12											

HIDALGO (7330)				41078 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MIRAMAR PETROLEUM, INC.				570385							
THERSER GU		WELL #:		3 M	RRCID ->	130804	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	8466	PERF. 7340 - 7350
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238		Y	-0-			18
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238		Y	-0-			18
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238		Y	-0-			18
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238		Y	-0-			18
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238		Y	-0-	18	7	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	325238		Y	-0-			-0-

THERSER GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	147420	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7348 - 7358
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
02	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	
09	2610 #	1925	-0-	-685 B	-22071	152	1	1773	2	N	-0-	275
10	2697 #	2044	-0-	-653 B	-22724	153	1	1891	2	N	-0-	275
11	2160 #	1964	-0-	-196 B	-22920	146	1	1818	2	N	-0-	275
12	2232 #	2147	-0-	-85 B	-23005	157	1	1990	2	N	-0-	275
01	2232 #	1662	-0-	-570 B	-23575	148	1	1514	2	N	-0-	275
02	1848 #	1329	-0-	-519 B	-24094	131	1	1198	2	N	-0-	275

HIDALGO (7790) //CONT.// 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 MIRAMAR PETROLEUM, INC. //CONT.// 570385
 LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	1110 N	1070	-0-	-40 B	-0-	85	1 985 2	N	-0-		110
10	1178 N	1158	-0-	-20 B	-0-	87	1 1071 2	N	-0-		110
11	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	84	1 1045 2	N	-0-		110
12	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	83	1 1050 2	N	-0-		110
01	1147 N	1123	-0-	-24 B	-0-	100	1 1023 2	N	-0-		110
02	1064 N	828	-0-	-236 B	-0-	82	1 746 2	N	-0-		110

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
 HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	1740 X	851	-0-	-889	-0-	67	1 784 2	N	-0-		136
10	1798 X	1139	-0-	-659	-0-	85	1 1054 2	N	-0-		136
11	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	85	1 1052 2	N	-0-		136
12	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	75	1 953 2	N	-0-		136
01	1147 X	829	-0-	-318	-0-	74	1 755 2	N	-0-		136
02	1064 X	687	-0-	-377	-0-	68	1 619 2	N	-0-		136

NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4865	2 106 9	N	96		115
10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4756	2 95 9	N	86	181 1	20
11	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3647	2 50 9	N	45		65
12	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3693	2 76 9	N	69		134
01	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3808	2 39 9	N	35	145 1	24
*02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2799	2 47 9	N	43		67

HIDALGO, EAST (FRIO 7650) 41079 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
 NOSER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 142389 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7649 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		33
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		33
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		33
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		33
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		33
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2002

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
 SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	2130 #	1538	-0-	-592	-0-	122	1 1416 2	N	-0-		43
10	2201 #	1770	-0-	-431	-0-	132	1 1638 2	N	-0-		43
11	1740 #	1710	-0-	-30	-0-	127	1 1583 2	N	-0-		43
12	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	134	1 1705 2	N	-0-		43
01	1798 #	1450	-0-	-348	-0-	129	1 1321 2	N	-0-		43
02	1596 #	1104	-0-	-492	-0-	109	1 995 2	N	-0-		43

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO, NE. (FRIO 7620)		41081 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385										
THESEER GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	131591	COMPL. DATE	07/02/1989	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	7637 - 7660
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
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)		41085 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
PATE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	010910	COMPL. DATE	03/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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
09		3336	3336	-0-	-0-	-0-	529 1	2761 2	N	42		64
							46 9					
10		5380	5380	-0-	-0-	-0-	761 1	4586 2	N	30		94
							33 9					
11		4757	4757	-0-	-0-	-0-	731 1	3967 2	N	54		148
							59 9					
12		5564	5564	-0-	-0-	-0-	732 1	4615 2	N	197	173 1	172
							217 9					
01		5336	5336	-0-	-0-	-0-	756 1	4540 2	N	36		208
							40 9					
*02		1610	1610	-0-	-0-	-0-	271 1	1295 2	N	40	185 1	63
							44 9					

HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	010911	COMPL. DATE	11/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HIDALGO, WEST (6160)		41085 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	010907	COMPL. DATE	11/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (FRIO 4)		//CONT.//		41537 070	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C		//CONT.//		870002								
SEKULA, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	245332	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3320 - 3524
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (FRIO 20)				41537 158	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
OXY USA INC.				630591								
BENTSEN TRACT I		WELL #:		1	RRCID ->	203521	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5806	PERF.	3930 - 3975
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-
02	14B2 EXT	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		
09	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	780	1	4103	2	N	84	182	1	101
						92	9							
10	5053 X	2790	-0-	-2263	-0-	390	1	2356	2	N	40			141
						44	9							
11	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	780	1	4913	2	N	76			217
						84	9							
12	5053 X	4859	-0-	-194	-0-	720	1	4055	2	N	76			293
						84	9							
01	5053 X	4963	-0-	-90	-0-	690	1	4211	2	N	56			349
						62	9							
02	DLQ G-10	5707	-0-	5707	5707	750	1	4836	2	N	110	346	1	113
						121	9							

HEADINGTON OIL COMPANY LLC				370070				CNTY: STARR						
BENTSEN BROS., A		WELL #:		5 L	RRCID ->	039163	COMPL. DATE	05/15/1966	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A		
09	3600 X	2077	-0-	-1523	-0-	2076	3	1	9	N	1			36
10	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4407	3	15	9	N	14			50
11	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4076	3	12	9	N	11			61
12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4037	3	12	9	N	11			72
01	3875 X	1185	-0-	-2690	-0-	1184	3	1	9	N	1			73
						62	9							
02	DLQ G-10	358	-0-	358	358	357	3	1	9	N	1			74

OXY USA INC.				630591				CNTY: STARR						
BENTSEN TRACT II		WELL #:		A 12	RRCID ->	010918	COMPL. DATE	05/30/1974	TOTAL DEPTH	11297	PERF.	N/A		
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	10	1	1	52
						11	9							
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	1			53
						1	9							
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	N	7	2	1	58
						8	9							
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	N	13	2	1	69
						14	9							
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	N	3	3	1	69
						3	9							
02	T. A.	188	-0-	188	188	9	1	157	2	N	20			89
						22	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773																	
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	854	2	N	11	3	0	6	1	78
							12	9									
10	899	N	695	-0-	-204	-0-	63	1	580	2	N	47					125
							52	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	51	1	1224	2	N	41	4	0	8	1	154
							45	9									
12	961	N	857	-0-	-104	-0-	59	1	746	2	N	47	127	0	8	1	66
							52	9									
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	55	1	658	2	N	42	10	1			98
							46	9									
02	T. A.		421	-0-	421	421	20	1	357	2	N	40					138
							44	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9253 - 9290																	
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	57	1	931	2	N	21	7	1			195
							23	9									
10	806	N	687	-0-	-119	-0-	68	1	619	2	N	-0-					195
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	46	1	1101	2	N	31	8	1			218
							34	9									
12	1054	N	784	-0-	-270	-0-	56	1	708	2	N	18	7	1			229
							20	9									
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	59	1	704	2	N	46	9	1			266
							51	9									
02	T. A.		747	-0-	747	747	33	1	584	2	N	118	194	0			190
							130	9									

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7438 - 8867																	
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
02	T. A.		-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 #: 85		RRCID -> 110797		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 72		RRCID -> 117126		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	2	1	60	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
01	93 N	21	-0-	-72	-0-	1	1	19	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 89		RRCID -> 135326		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166								
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
STATE SLICK "D"		WELL #: 19		RRCID -> 135327		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067	
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 103		RRCID -> 137301		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		91	RRCID ->	143185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11385	PERF. 9261 - 9340	
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		97	RRCID ->	143408	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8927 - 9079
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5 1	145 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
10	217 N	136	-0-	-81	-0-	4 1	129 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	4 1	135 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	4 1	134 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4 1	130 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
02	140 N	69	-0-	-71	-0-	2 1	65 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		92	RRCID ->	144308	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 8941 - 8984
09	3300 X	2907	-0-	-393	-0-	88 1	2749 2	Y	63	63 0	1
						1 4	69 9				
10	3410 X	3271	-0-	-139	-0-	90 1	3099 2	Y	73	73 0	1
						2 4	80 9				
11	3300 X	3224	-0-	-76	-0-	96 1	3050 2	Y	69	69 0	1
						2 4	76 9				
12	3255 X	2854	-0-	-401	-0-	82 1	2700 2	Y	64	64 0	1
						2 4	70 9				
01	3286 X	2993	-0-	-293	-0-	90 1	2822 2	Y	72	72 0	1
						2 4	79 9				
02	2996 X	2325	-0-	-671	-0-	71 1	2191 2	Y	56	56 0	1
						1 4	62 9				

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		67	RRCID ->	144309	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF. 8920 - 9888
09	4740 X	4474	-0-	-266	-0-	135 1	4230 2	Y	97	97 0	2
						2 4	107 9				
10	4898 X	3025	-0-	-1873	-0-	83 1	2867 2	Y	67	68 0	1
						1 4	74 9				
11	4860 X	3931	-0-	-929	-0-	117 1	3718 2	Y	85	84 0	2
						2 4	94 9				
12	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	155 1	5107 2	Y	121	121 0	2
						4 4	133 9				
01	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	161 1	5030 2	Y	128	128 0	2
						3 4	141 9				
*02	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	144 1	4468 2	Y	113	113 0	2
						1 4	124 9				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	74 1	2325 2	Y	53	53 0		1
							1 4	58 9					
10		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	72 1	2474 2	Y	58	58 0		1
							1 4	64 9					
11		2520 X	2516	-0-	-4	-0-	75 1	2381 2	Y	54	54 0		1
							1 4	59 9					
12		2604 X	2556	-0-	-48	-0-	74 1	2416 2	Y	58	58 0		1
							2 4	64 9					
01		2604 X	2341	-0-	-263	-0-	71 1	2207 2	Y	56	56 0		1
							1 4	62 9					
02		2352 N	2053	-0-	-299	-0-	63 1	1935 2	Y	49	49 0		1
							1 4	54 9					

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566													

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394													

09		5160 X	4783	-0-	-377	-0-	145 1	4523 2	Y	103	103 0		2
							2 4	113 9					
10		5332 X	4995	-0-	-337	-0-	137 1	4733 2	Y	112	112 0		2
							2 4	123 9					
11		5130 X	5074	-0-	-56	-0-	152 1	4800 2	Y	108	108 0		2
							3 4	119 9					
12		5301 X	5000	-0-	-301	-0-	144 1	4728 2	Y	113	113 0		2
							4 4	124 9					
01		4991 X	4780	-0-	-211	-0-	144 1	4506 2	Y	115	115 0		2
							3 4	127 9					
02		4480 X	4138	-0-	-342	-0-	126 1	3902 2	Y	99	99 0		2
							1 4	109 9					

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257													

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760													

09		5010 X	2515	-0-	-2495	-0-	76 1	2377 2	Y	55	55 0		1
							1 4	61 9					
10		5115 X	3696	-0-	-1419	-0-	102 1	3502 2	Y	82	82 0		1
							2 4	90 9					
11		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	154 1	4884 2	Y	111	110 0		2
							3 4	122 9					
12		4960 X	4759	-0-	-201	-0-	137 1	4501 2	Y	107	107 0		2
							3 4	118 9					
01		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	148 1	4618 2	Y	117	117 0		2
							3 4	129 9					
02		4816 X	4293	-0-	-523	-0-	131 1	4048 2	Y	103	103 0		2
							1 4	113 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	157	1	4902	2	Y	112	112	0			2
						2	4	123	9							
10	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	132	1	4556	2	Y	108	108	0			2
						2	4	119	9							
11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	141	1	4457	2	Y	101	101	0			2
						3	4	111	9							
12	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	157	1	5174	2	Y	123	123	0			2
						4	4	135	9							
01	5363 X	5149	-0-	-214	-0-	155	1	4856	2	Y	123	123	0			2
						3	4	135	9							
*02	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	134	1	4143	2	Y	105	105	0			2
						1	4	116	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

09	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	57	1	1784	2	Y	41	41	0			1
						1	4	45	9							
10	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	74	1	2536	2	Y	60	60	0			1
						1	4	66	9							
11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	98	1	3112	2	Y	70	70	0			1
						2	4	77	9							
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	54	1	1781	2	Y	43	43	0			1
						1	4	47	9							
01	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	91	1	2858	2	Y	72	72	0			1
						2	4	79	9							
*02	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	60	1	1850	2	Y	47	47	0			1
						52	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

09	9450 X	8957	-0-	-493	-0-	271	1	8469	2	Y	194	193	0			4
						4	4	213	9							
10	9765 X	9398	-0-	-367	-0-	259	1	8905	2	Y	209	210	0			3
						4	4	230	9							
11	8640 X	8280	-0-	-360	-0-	247	1	7833	2	Y	177	177	0			3
						5	4	195	9							
12	9269 X	8635	-0-	-634	-0-	248	1	8166	2	Y	195	194	0			4
						6	4	215	9							
01	9393 X	9231	-0-	-162	-0-	278	1	8705	2	Y	221	221	0			4
						5	4	243	9							
*02	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	257	1	7939	2	Y	201	202	0			3
						2	4	221	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 109		RRCID -> 162486		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 9239		PERF. 8994 - 9069		
M	O	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
09	8790 X	8209	-0-	-581	-0-	249 1	7761 2	Y	178	177 0		4
						3 4	196 9					
10	9176 X	7523	-0-	-1653	-0-	207 1	7127 2	Y	168	169 0		3
						4 4	185 9					
11	8880 X	7244	-0-	-1636	-0-	216 1	6853 2	Y	155	155 0		3
						4 4	171 9					
12	9176 X	7144	-0-	-2032	-0-	206 1	6756 2	Y	161	161 0		3
						5 4	177 9					
01	8866 X	8446	-0-	-420	-0-	255 1	7963 2	Y	203	202 0		4
						5 4	223 9					
*02	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	221 1	6832 2	Y	173	174 0		3
						2 4	190 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 108		RRCID -> 163300		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 7681 - 7690	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 163519		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5999 - 6094	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 6		RRCID -> 163525		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 7758 - 7768	
09	1020 N	946	-0-	-74	-0-	29 1	895 2	Y	20	20 0	-0-
						22 9					
10	1581 N	993	-0-	-588	-0-	27 1	942 2	Y	22	22 0	-0-
						24 9					
11	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	30 1	955 2	Y	22	22 0	-0-
						1 4	24 9				
12	992 N	979	-0-	-13	-0-	28 1	926 2	Y	22	22 0	-0-
						1 4	24 9				
01	992 N	941	-0-	-51	-0-	28 1	887 2	Y	23	23 0	-0-
						1 4	25 9				
02	896 N	869	-0-	-27	-0-	26 1	820 2	Y	21	21 0	-0-
						23 9					

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 8		RRCID -> 165677		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8866 - 9095	
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	31 1	953 2	Y	22	22 0	-0-
						24 9					
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	25 1	844 2	Y	20	20 0	-0-
						22 9					
11	840 N	439	-0-	-401	-0-	13 1	415 2	Y	10	10 0	-0-
						11 9					
12	1054 N	467	-0-	-587	-0-	13 1	442 2	Y	11	11 0	-0-
						12 9					
01	899 N	401	-0-	-498	-0-	12 1	378 2	Y	10	10 0	-0-
						11 9					
02	420 N	243	-0-	-177	-0-	7 1	229 2	Y	6	6 0	-0-
						7 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226															
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	EOM BALANCE

09	112932 X	19092	-0-	-93840	-0-	578	1	18051	2	Y	414	414	0		8
						8	4	455	9						
10	16954 X	16954	-0-	-0-	-0-	467	1	16062	2	Y	379	381	0		6
						8	4	417	9						
11	16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	498	1	15766	2	Y	357	356	0		7
						9	4	393	9						
12	19840 X	19840	-0-	-0-	-0-	571	1	18763	2	Y	447	445	0		9
						14	4	492	9						
01	18407 X	18407	-0-	-0-	-0-	555	1	17358	2	Y	440	441	0		8
						10	4	484	9						
02	17808 X	15225	-0-	-2583	-0-	464	1	14358	2	Y	363	365	0		6
						4	4	399	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694															
09	4410 X	2662	-0-	-1748	-0-	81	1	2517	2	Y	57	57	0		1
						1	4	63	9						
10	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	138	1	4745	2	Y	112	111	0		2
						2	4	123	9						
11	4050 X	3212	-0-	-838	-0-	96	1	3039	2	Y	68	69	0		1
						2	4	75	9						
12	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	130	1	4258	2	Y	102	101	0		2
						3	4	112	9						
01	5022 X	3992	-0-	-1030	-0-	120	1	3764	2	Y	96	96	0		2
						2	4	106	9						
*02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	106	1	3291	2	Y	83	84	0		1
						1	4	91	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578															
09	9960 X	9014	-0-	-946	-0-	273	1	8521	2	Y	196	195	0		4
						4	4	216	9						
10	10509 X	6733	-0-	-3776	-0-	185	1	6380	2	Y	150	152	0		2
						3	4	165	9						
11	10170 X	9647	-0-	-523	-0-	288	1	9126	2	Y	207	205	0		4
						5	4	228	9						
12	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	304	1	9995	2	Y	239	238	0		5
						8	4	263	9						
01	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	324	1	10133	2	Y	257	257	0		5
						6	4	283	9						
*02	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	304	1	9411	2	Y	238	239	0		4
						2	4	262	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	143	1	4466	2	Y	102	102	0
							2	4	112	9				2
10		3937 X	3099	-0-	-838	-0-	85	1	2937	2	Y	69	70	0
							1	4	76	9				1
11		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	135	1	4286	2	Y	97	96	0
							3	4	107	9				2
12		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	161	1	5276	2	Y	126	125	0
							4	4	139	9				3
01		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	158	1	4948	2	Y	125	126	0
							3	4	138	9				2
*02		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	141	1	4363	2	Y	111	111	0
							1	4	122	9				2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970														
09		4170 X	2344	-0-	-1826	-0-	71	1	2216	2	Y	51	51	0
							1	4	56	9				1
10		4309 X	2828	-0-	-1481	-0-	78	1	2680	2	Y	63	63	0
							1	4	69	9				1
11		3540 X	3077	-0-	-463	-0-	92	1	2910	2	Y	66	66	0
							2	4	73	9				1
12		3658 X	1810	-0-	-1848	-0-	52	1	1712	2	Y	41	41	0
							1	4	45	9				1
01		3069 X	483	-0-	-2586	-0-	15	1	456	2	Y	11	12	0
							12	9						-0-
02		1568 X	783	-0-	-785	-0-	24	1	738	2	Y	19	19	0
							21	9						-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8898 - 8953														
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	30	1	949	2	Y	21	21	0
							23	9						-0-
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	24	1	839	2	Y	20	20	0
							22	9						-0-
11		300 N	138	-0-	-162	-0-	4	1	131	2	Y	3	3	0
							3	9						-0-
12		3100 N	6157	-0-	3057	3057	177	1	5823	2	Y	139	136	0
							4	4	153	9				3
01		3100 N	4122	-0-	1022	4079	124	1	3887	2	Y	99	100	0
							2	4	109	9				2
*02		5931 X	1852	-0-	-4079	-0-	56	1	1748	2	Y	44	45	0
							48	9						1

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690														
09		2310 X	2173	-0-	-137	-0-	66	1	2054	2	Y	47	47	0
							1	4	52	9				1
10		2387 X	2285	-0-	-102	-0-	63	1	2165	2	Y	51	51	0
							1	4	56	9				1
11		2400 X	2139	-0-	-261	-0-	64	1	2023	2	Y	46	46	0
							1	4	51	9				1
12		2480 X	2300	-0-	-180	-0-	66	1	2175	2	Y	52	52	0
							2	4	57	9				1
01		2480 X	2146	-0-	-334	-0-	65	1	2024	2	Y	51	51	0
							1	4	56	9				1
*02		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	59	1	1819	2	Y	46	46	0
							51	9						1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH 10173	PERF. 8340 - 8790			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2550 X	2154	-0-	-396	-0-	65	1	2036	2	Y	47	47	0	1
						1	4							
10	2635 X	737	-0-	-1898	-0-	20	1	699	2	Y	16	17	0	-0-
						18	9							
11	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	88	1	2789	2	Y	63	62	0	1
						2	4							
12	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	75	1	2470	2	Y	59	59	0	1
						2	4							
01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	78	1	2434	2	Y	62	62	0	1
						1	4							
02	2408 N	2242	-0-	-166	-0-	68	1	2114	2	Y	54	54	0	1
						1	4							
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999										TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6555 - 6681			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9336 - 9474			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011										TOTAL DEPTH 8670	PERF. 7017 - 7200			
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
11	300 X	66	-0-	-234	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
12	310 X	79	-0-	-231	-0-	2	1	75	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
01	43 X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10484	PERF. 8426 - 9333			
09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	110	1	3429	2	Y	79	78	0	2
						1	4							
10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	78	1	2669	2	Y	62	63	0	1
						1	4							
11	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	50	1	1573	2	Y	36	36	0	1
						1	4							
12	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	29	1	956	2	Y	22	23	0	-0-
						1	4							
01	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	30	1	946	2	Y	24	24	0	-0-
						1	4							
02	2688 X	895	-0-	-1793	-0-	27	1	845	2	Y	21	21	0	-0-
						23	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	464 1 6 4	14491 2 366 9	Y	333	331 0	7	
10	15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	436 1 7 4	15006 2 388 9	Y	353	354 0	6	
11	15342 X	15342	-0-	-0-	-0-	458 1 9 4	14514 2 361 9	Y	328	328 0	6	
12	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	435 1 11 4	14309 2 376 9	Y	342	341 0	7	
01	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	435 1 8 4	13592 2 378 9	Y	344	345 0	6	
02	13804 X	12224	-0-	-1580	-0-	372 1 3 4	11528 2 321 9	Y	292	293 0	5	
STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372												
09	4200 X	4081	-0-	-119	-0-	124 1 2 4	3857 2 98 9	Y	89	88 0	2	
10	4402 X	2950	-0-	-1452	-0-	81 1 1 4	2795 2 73 9	Y	66	67 0	1	
11	4260 X	2612	-0-	-1648	-0-	78 1 1 4	2471 2 62 9	Y	56	56 0	1	
12	4402 X	2560	-0-	-1842	-0-	74 1 2 4	2420 2 64 9	Y	58	58 0	1	
01	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	129 1 2 4	4025 2 112 9	Y	102	101 0	2	
*02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	130 1 1 4	4022 2 112 9	Y	102	102 0	2	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750												
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	49 1 1 4	1544 2 39 9	Y	35	35 0	1	
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	1169 2 30 9	Y	27	28 0	-0-	
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	69 1 1 4	2183 2 55 9	Y	50	49 0	1	
12	1674 N	1571	-0-	-103	-0-	45 1 1 4	1485 2 40 9	Y	36	36 0	1	
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	1249 2 35 9	Y	32	32 0	1	
*02	2800 N	3177	-0-	377	377	97 1 1 4	2996 2 83 9	Y	75	75 0	1	
T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256												
09	150 N	9	-0-	-141	-0-	9 2		Y	-0-		-0-	
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	12 1 11 9	418 2	Y	10	10 0	-0-	
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9	135 2	Y	3	3 0	-0-	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	77 2	Y	2	2 0	-0-	
01	217 N	38	-0-	-179	-0-	1 1 1 9	36 2	Y	1	1 0	-0-	
02	140 N	67	-0-	-73	-0-	2 1 2 9	63 2	Y	2	2 0	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987																	
09		885 X	885	-0-	-0-	-0-	27	1	837	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10		930 X	900	-0-	-30	-0-	25	1	853	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
11		900 X	866	-0-	-34	-0-	26	1	819	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
12		930 X	887	-0-	-43	-0-	26	1	838	2	Y	20	20	0			-0-
							1	4									
01		930 X	872	-0-	-58	-0-	26	1	823	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*02		770 N	770	-0-	-0-	-0-	23	1	727	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8974 - 9139																	
09		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	184	1	5746	2	Y	132	131	0			3
							2	4									
10		8835 X	5880	-0-	-2955	-0-	162	1	5571	2	Y	131	132	0			2
							3	4									
11		8550 X	3483	-0-	-5067	-0-	104	1	3296	2	Y	74	75	0			1
							2	4									
12		8835 X	3269	-0-	-5566	-0-	94	1	3092	2	Y	74	74	0			1
							2	4									
01		6696 X	3414	-0-	-3282	-0-	103	1	3218	2	Y	83	82	0			2
							2	4									
*02		T. A.	3244	-0-	3244	3244	99	1	3059	2	Y	77	78	0			1
							1	4									

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1200 N	762	-0-	-438	-0-	23	1	721	2	Y	16	16	0		-0-
						18	9								
10	930 N	868	-0-	-62	-0-	24	1	823	2	Y	19	19	0		-0-
						21	9								
11	810 N	710	-0-	-100	-0-	21	1	672	2	Y	15	15	0		-0-
						17	9								
12	775 N	276	-0-	-499	-0-	8	1	261	2	Y	6	6	0		-0-
						7	9								
01	868 N	745	-0-	-123	-0-	22	1	703	2	Y	18	18	0		-0-
						20	9								
02	672 N	523	-0-	-149	-0-	16	1	493	2	Y	13	13	0		-0-
						14	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405															
09	5250 X	3150	-0-	-2100	-0-	95	1	2979	2	Y	68	68	0		1
						1	4	75	9						
10	5022 X	2530	-0-	-2492	-0-	70	1	2396	2	Y	57	57	0		1
						1	4	63	9						
11	4500 X	2119	-0-	-2381	-0-	63	1	2005	2	Y	45	45	0		1
						1	4	50	9						
12	4650 X	1392	-0-	-3258	-0-	40	1	1316	2	Y	32	32	0		1
						1	4	35	9						
01	3255 X	795	-0-	-2460	-0-	24	1	751	2	Y	18	19	0		-0-
						20	9								
02	2940 X	192	-0-	-2748	-0-	6	1	180	2	Y	5	5	0		-0-
						6	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	6	1	2		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-				-0-
01	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860															
09	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	329	1	10277	2	Y	236	235	0		5
						4	4	260	9						
10	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	310	1	10665	2	Y	251	252	0		4
						5	4	276	9						
11	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	331	1	10493	2	Y	238	237	0		5
						6	4	262	9						
12	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	326	1	10705	2	Y	255	255	0		5
						8	4	281	9						
01	11253 X	11111	-0-	-142	-0-	335	1	10477	2	Y	266	266	0		5
						6	4	293	9						
02	T. A.	10133	-0-	10133	10133	309	1	9556	2	Y	242	243	0		4
						2	4	266	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:	14	RRCID ->	184559	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	7755 - 7878				
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	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE		WELL #:	16	RRCID ->	184598	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6551 - 7460
09	1020 X	230	-0-	-790	-0-	7 1	217 2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
10	1550 X	917	-0-	-633	-0-	25 1	870 2	Y	20	20 0	-0-
						22 9					
11	1500 X	768	-0-	-732	-0-	23 1	727 2	Y	16	16 0	-0-
						18 9					
12	1550 X	840	-0-	-710	-0-	24 1	794 2	Y	19	19 0	-0-
						1 4	21 9				
01	930 X	835	-0-	-95	-0-	25 1	788 2	Y	20	20 0	-0-
						22 9					
*02	931 X	931	-0-	-0-	-0-	28 1	879 2	Y	22	22 0	-0-
						24 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	117	RRCID ->	184976	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	8510 - 10024
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:	7	RRCID ->	185094	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7283 - 7298
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	25 1	780 2	Y	18	18 0	-0-
						20 9					
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	16 1	563 2	Y	13	13 0	-0-
						14 9					
11	330 N	239	-0-	-91	-0-	7 1	226 2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
12	868 N	59	-0-	-809	-0-	2 1	56 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
01	589 N	134	-0-	-455	-0-	4 1	127 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
02	224 N	41	-0-	-183	-0-	1 1	39 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	137	RRCID ->	186619	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	10934	PERF.	8965 - 9112
09	2490 X	2408	-0-	-82	-0-	73 1	2277 2	Y	52	52 0	1
						1 4	57 9				
10	3999 X	3322	-0-	-677	-0-	91 1	3148 2	Y	74	74 0	1
						2 4	81 9				
11	3870 X	2419	-0-	-1451	-0-	72 1	2289 2	Y	52	52 0	1
						1 4	57 9				
12	3999 X	3180	-0-	-819	-0-	92 1	3008 2	Y	71	71 0	1
						2 4	78 9				
01	3658 X	2362	-0-	-1296	-0-	71 1	2227 2	Y	57	57 0	1
						1 4	63 9				
02	2996 X	2891	-0-	-105	-0-	88 1	2726 2	Y	69	69 0	1
						1 4	76 9				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160													
M	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

09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	1	1	0	-0-	
						1 9							
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	1 1	29 2	Y	1	1	0	-0-	
						1 9							
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	1	1	0	-0-	
						1 9							
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	1	1	0	-0-	
						1 9							
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	1	1	0	-0-	
						1 9							
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	1 1	25 2	Y	1	1	0	-0-	
						1 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106													
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	50 1	1551 2	Y	36	35	0	1	
						1 4	40 9						
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	49 1	1678 2	Y	40	40	0	1	
						1 4	44 9						
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	45 1	1431 2	Y	32	32	0	1	
						1 4	35 9						
12	1705 N	924	-0-	-781	-0-	27 1	874 2	Y	20	21	0	-0-	
						1 4	22 9						
01	1767 N	836	-0-	-931	-0-	25 1	789 2	Y	20	20	0	-0-	
						22 9							
02	T. A.	724	-0-	724	724	22 1	683 2	Y	17	17	0	-0-	
						19 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510													
09	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	213 1	6651 2	Y	152	152	0	3	
						3 4	167 9						
10	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	183 1	6310 2	Y	148	149	0	2	
						3 4	163 9						
11	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	224 1	7079 2	Y	161	160	0	3	
						4 4	177 9						
12	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	215 1	7051 2	Y	168	168	0	3	
						5 4	185 9						
01	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	213 1	6669 2	Y	170	170	0	3	
						4 4	187 9						
02	6384 X	5578	-0-	-806	-0-	170 1	5261 2	Y	133	134	0	2	
						1 4	146 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR									
OXY USA INC.		//CONT.//		630591													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		126	RRCID ->	188028	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8549 - 9012					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		134	RRCID ->	188280	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6254 - 6392
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	71 1	2225 2	Y	51	51	0	1
						1 4	56 9					
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	66 1	2270 2	Y	54	54	0	1
						1 4	59 9					
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	69 1	2196 2	Y	50	50	0	1
						1 4	55 9					
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	69 1	2256 2	Y	54	54	0	1
						2 4	59 9					
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	71 1	2219 2	Y	56	56	0	1
						1 4	62 9					
*02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	65 1	1997 2	Y	51	51	0	1
						1 4	56 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		136	RRCID ->	188281	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7461 - 7553
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	16726		Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	16726		Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	16726		Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	16726		Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	16726		Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	16726		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		128	RRCID ->	191130	COMPL. DATE	01/19/2002	TOTAL DEPTH	11221	PERF.	8758 - 9508
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	128 1	3995 2	Y	92	91	0	2
						2 4	101 9					
10	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	118 1	4055 2	Y	96	96	0	2
						2 4	106 9					
11	3360 X	2500	-0-	-860	-0-	75 1	2366 2	Y	53	54	0	1
						1 4	58 9					
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	108 1	3552 2	Y	85	84	0	2
						3 4	94 9					
01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	116 1	3632 2	Y	92	92	0	2
						2 4	101 9					
02	T. A.	3451	-0-	3451	3451	105 1	3255 2	Y	82	83	0	1
						1 4	90 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		130	RRCID ->	191244	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9994 - 10230
09	5970 X	5959	-0-	-11	-0-	180 1	5634 2	Y	130	129	0	3
						2 4	143 9					
10	6448 X	6288	-0-	-160	-0-	173 1	5958 2	Y	140	141	0	2
						3 4	154 9					
11	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	187 1	5917 2	Y	135	134	0	3
						4 4	149 9					
12	6448 X	5915	-0-	-533	-0-	170 1	5595 2	Y	133	133	0	3
						4 4	146 9					
01	6386 X	5625	-0-	-761	-0-	170 1	5303 2	Y	135	135	0	3
						3 4	149 9					
*02	5852 X	5055	-0-	-797	-0-	154 1	4768 2	Y	120	121	0	2
						1 4	132 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR									
OXY USA INC.		//CONT.//		630591													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		140	RRCID ->	191556	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7621 - 7666					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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					
09	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	308	1	9631	2	Y	222	220	0				5
						4	4	244	9								
10	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	300	1	10326	2	Y	243	244	0				4
						5	4	267	9								
11	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	324	1	10272	2	Y	233	232	0				5
						6	4	256	9								
12	10540 X	10459	-0-	-81	-0-	301	1	9890	2	Y	236	236	0				5
						8	4	260	9								
01	10912 X	9632	-0-	-1280	-0-	290	1	9084	2	Y	230	231	0				4
						5	4	253	9								
02	9968 X	8493	-0-	-1475	-0-	259	1	8010	2	Y	202	203	0				3
						2	4	222	9								

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		139	RRCID ->	193895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	9033 - 10154					
09	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	448	1	13979	2	Y	321	319	0				7
						6	4	353	9								
10	14157 X	14157	-0-	-0-	-0-	390	1	13413	2	Y	315	317	0				5
						7	4	347	9								
11	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	425	1	13463	2	Y	305	304	0				6
						8	4	336	9								
12	14942 X	12993	-0-	-1949	-0-	374	1	12288	2	Y	293	293	0				6
						9	4	322	9								
01	14942 X	13126	-0-	-1816	-0-	396	1	12378	2	Y	314	314	0				6
						7	4	345	9								
02	12852 X	10208	-0-	-2644	-0-	311	1	9627	2	Y	243	245	0				4
						3	4	267	9								

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		131	RRCID ->	196441	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	8346 - 9130					
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		148	RRCID ->	197732	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	8928 - 9107					
09	0 N	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 141		RRCID -> 198536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12023		PERF. 9604 - 10088	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09		270 N	162	-0-	-108	-0-	5 1	153 2	Y	4	4 0	-0-	
							4 9						
10		341 N	172	-0-	-169	-0-	5 1	163 2	Y	4	4 0	-0-	
							4 9						
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	8 1	241 2	Y	5	5 0	-0-	
							6 9						
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	15 1	480 2	Y	11	11 0	-0-	
							12 9						
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	13 1	410 2	Y	10	10 0	-0-	
							11 9						
02		T. A.	433	-0-	433	433	13 1	409 2	Y	10	10 0	-0-	
							11 9						
STATE-SLICK		WELL #: 1		RRCID -> 198583		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7400 - 8297			
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-		-0-	
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-	
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-	
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-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			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 150		RRCID -> 199231		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 10712		PERF. 9058 - 10561			
09		4590 X	3609	-0-	-981	-0-	109 1	3412 2	Y	79	78 0	2	
							1 4	87 9					
10		4743 X	3878	-0-	-865	-0-	107 1	3674 2	Y	86	87 0	1	
							2 4	95 9					
11		4590 X	2822	-0-	-1768	-0-	84 1	2669 2	Y	61	61 0	1	
							2 4	67 9					
12		4309 X	1264	-0-	-3045	-0-	36 1	1195 2	Y	29	29 0	1	
							1 4	32 9					
01		3875 X	1041	-0-	-2834	-0-	31 1	983 2	Y	24	25 0	-0-	
							1 4	26 9					
02		2772 X	1027	-0-	-1745	-0-	31 1	968 2	Y	25	25 0	-0-	
							28 9						
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 146		RRCID -> 199234		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 8888 - 9702	
09		960 N	464	-0-	-496	-0-	14 1	439 2	Y	10	10 0	-0-	
							11 9						
10		775 N	516	-0-	-259	-0-	14 1	489 2	Y	12	12 0	-0-	
							13 9						
11		660 N	520	-0-	-140	-0-	16 1	492 2	Y	11	11 0	-0-	
							12 9						
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	15 1	509 2	Y	12	12 0	-0-	
							13 9						
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	18 1	560 2	Y	14	14 0	-0-	
							15 9						
*02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	19 1	589 2	Y	15	15 0	-0-	
							17 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
STATE OF TEXAS		WELL #:		12	RRCID ->	199585	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9252 - 9315	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		149	RRCID ->	201856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	8688 - 9839
09	12150 X	11848	-0-	-302	-0-	359 1	11201 2	Y	257	256	0	5
						5 4	283 9					
10	12555 X	12061	-0-	-494	-0-	332 1	11427 2	Y	269	270	0	4
						6 4	296 9					
11	11910 X	11590	-0-	-320	-0-	346 1	10963 2	Y	249	248	0	5
						7 4	274 9					
12	12307 X	11519	-0-	-788	-0-	331 1	10895 2	Y	259	259	0	5
						8 4	285 9					
01	12245 X	11433	-0-	-812	-0-	345 1	10781 2	Y	274	274	0	5
						6 4	301 9					
02	11060 X	10233	-0-	-827	-0-	312 1	9650 2	Y	244	245	0	4
						3 4	268 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		135	RRCID ->	201860	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	8065 - 10160
09	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	486 1	15170 2	Y	348	347	0	7
						6 4	383 9					
10	15857 X	15857	-0-	-0-	-0-	436 1	15025 2	Y	354	355	0	6
						7 4	389 9					
11	17130 X	14162	-0-	-2968	-0-	423 1	13398 2	Y	303	303	0	6
						8 4	333 9					
12	17701 X	13160	-0-	-4541	-0-	379 1	12444 2	Y	297	297	0	6
						10 4	327 9					
01	17701 X	12573	-0-	-5128	-0-	379 1	11856 2	Y	301	301	0	6
						7 4	331 9					
*02	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	335 1	10379 2	Y	262	264	0	4
						3 4	288 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		151	RRCID ->	204205	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9378 - 9480
09	2790 X	457	-0-	-2333	-0-	14 1	432 2	Y	10	10	0	-0-
						11 9						
10	2666 X	391	-0-	-2275	-0-	11 1	370 2	Y	9	9	0	-0-
						10 9						
11	2550 X	597	-0-	-1953	-0-	18 1	565 2	Y	13	13	0	-0-
						14 9						
12	2604 X	481	-0-	-2123	-0-	14 1	455 2	Y	11	11	0	-0-
						12 9						
01	1023 X	284	-0-	-739	-0-	9 1	267 2	Y	7	7	0	-0-
						8 9						
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	21 1	637 2	Y	16	16	0	-0-
						18 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	N	4	6 1	18
						4	9						
10	930 N	193	-0-	-737	-0-	19	1	174	2	N	-0-		18
11	750 N	226	-0-	-524	-0-	9	1	213	2	N	4	5 1	17
						4	9						
12	992 N	285	-0-	-707	-0-	21	1	261	2	N	3	1 1	19
						3	9						
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	N	3	3 1	19
						3	9						
02	T. A.	219	-0-	219	219	12	1	206	2	N	1		20
						1	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545													

09	270 N	96	-0-	-174	-0-	3	1	91	2	Y	2	3 0	-0-
						2	9						
10	868 N	118	-0-	-750	-0-	3	1	112	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
11	840 N	112	-0-	-728	-0-	3	1	107	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	1	1	45	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	3	1	93	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
02	T. A.	136	-0-	136	136	4	1	129	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456													

09	5490 X	5239	-0-	-251	-0-	159	1	4954	2	Y	113	113 0	2
						2	4	124	9				
10	5673 X	4940	-0-	-733	-0-	136	1	4680	2	Y	111	111 0	2
						2	4	122	9				
11	5280 X	5047	-0-	-233	-0-	151	1	4774	2	Y	108	108 0	2
						3	4	119	9				
12	5425 X	5003	-0-	-422	-0-	144	1	4731	2	Y	113	113 0	2
						4	4	124	9				
01	5425 X	4804	-0-	-621	-0-	145	1	4529	2	Y	115	115 0	2
						3	4	127	9				
02	4508 X	4079	-0-	-429	-0-	124	1	3846	2	Y	98	98 0	2
						1	4	108	9				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10470 - 10487													

09	18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	545	1	17029	2	Y	391	389 0	8
						7	4	430	9				
10	17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	484	1	16662	2	Y	392	394 0	6
						8	4	431	9				
11	17850 X	17257	-0-	-593	-0-	516	1	16324	2	Y	370	369 0	7
						10	4	407	9				
12	18600 X	15782	-0-	-2818	-0-	454	1	14925	2	Y	356	356 0	7
						11	4	392	9				
01	18600 X	15504	-0-	-3096	-0-	467	1	14621	2	Y	371	371 0	7
						8	4	408	9				
02	16800 X	13163	-0-	-3637	-0-	401	1	12414	2	Y	314	316 0	5
						3	4	345	9				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	
09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	218 1	3580 2		N	17	128 0	25 1	41
						19 9							
10	3410 X	2638	-0-	-772	-0-	260 1	2378 2		N	-0-			41
11	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	180 1	4323 2		N	62	5 0	32 1	66
						68 9							
12	3937 X	2998	-0-	-939	-0-	216 1	2741 2		N	37	6 0	29 1	68
						41 9							
01	3937 X	2735	-0-	-1202	-0-	209 1	2492 2		N	31	36 1		63
						34 9							
02	4256 X	2509	-0-	-1747	-0-	131 1	2332 2		N	42			105
						46 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908													
09	4800 X	4621	-0-	-179	-0-	140 1	4369 2		Y	100	99 0		2
						2 4	110 9						
10	4960 X	3001	-0-	-1959	-0-	83 1	2843 2		Y	67	68 0		1
						1 4	74 9						
11	4800 X	4049	-0-	-751	-0-	121 1	3830 2		Y	87	86 0		2
						2 4	96 9						
12	4867 X	4043	-0-	-824	-0-	116 1	3824 2		Y	91	91 0		2
						3 4	100 9						
01	4774 X	3778	-0-	-996	-0-	114 1	3562 2		Y	91	91 0		2
						2 4	100 9						
02	3136 X	2767	-0-	-369	-0-	84 1	2609 2		Y	66	67 0		1
						1 4	73 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277													
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10 1	312 2		Y	7	7 0		-0-
						8 9							
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2 1	84 2		Y	2	2 0		-0-
						2 9							
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	7 1	213 2		Y	5	5 0		-0-
						6 9							
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	13 1	424 2		Y	10	10 0		-0-
						11 9							
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	21 1	650 2		Y	16	16 0		-0-
						18 9							
02	T. A.	756	-0-	756	756	23 1	713 2		Y	18	18 0		-0-
						20 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 161		RRCID -> 214023		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	12000 X	10977	-0-	-1023	-0-	332 1	10379 2	Y	238	237 0	5
						4 4	262 9				
10	12400 X	11025	-0-	-1375	-0-	303 1	10446 2	Y	246	247 0	4
						5 4	271 9				
11	11460 X	9896	-0-	-1564	-0-	296 1	9361 2	Y	212	212 0	4
						6 4	233 9				
12	11842 X	9222	-0-	-2620	-0-	265 1	8721 2	Y	208	208 0	4
						7 4	229 9				
01	11687 X	8504	-0-	-3183	-0-	256 1	8019 2	Y	204	204 0	4
						5 4	224 9				
02	9744 X	7490	-0-	-2254	-0-	228 1	7064 2	Y	178	179 0	3
						2 4	196 9				
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 160		RRCID -> 214025		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370			
09	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	180 1	5611 2	Y	129	128 0	3
						2 4	142 9				
10	6603 X	5656	-0-	-947	-0-	156 1	5358 2	Y	126	127 0	2
						3 4	139 9				
11	6390 X	5681	-0-	-709	-0-	170 1	5375 2	Y	121	121 0	2
						3 4	133 9				
12	6603 X	5378	-0-	-1225	-0-	155 1	5086 2	Y	121	121 0	2
						4 4	133 9				
01	6262 X	5450	-0-	-812	-0-	164 1	5140 2	Y	130	130 0	2
						3 4	143 9				
*02	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	155 1	4788 2	Y	121	121 0	2
						1 4	133 9				
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 163		RRCID -> 214111		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823			
09	5640 X	1087	-0-	-4553	-0-	33 1	1029 2	Y	23	25 0	-0-
						25 9					
10	5828 X	490	-0-	-5338	-0-	13 1	465 2	Y	11	11 0	-0-
						12 9					
11	5820 X	416	-0-	-5404	-0-	12 1	394 2	Y	9	9 0	-0-
						10 9					
12	6014 X	540	-0-	-5474	-0-	16 1	511 2	Y	12	12 0	-0-
						13 9					
01	6014 X	416	-0-	-5598	-0-	13 1	392 2	Y	10	10 0	-0-
						11 9					
02	T. A.	400	-0-	400	400	12 1	377 2	Y	10	10 0	-0-
						11 9					
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 157		RRCID -> 214182		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783			
09	3990 X	1536	-0-	-2454	-0-	46 1	1452 2	Y	34	35 0	1
						1 4	37 9				
10	4495 X	1159	-0-	-3336	-0-	32 1	1098 2	Y	25	26 0	-0-
						1 4	28 9				
11	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	182 1	5763 2	Y	131	128 0	3
						3 4	144 9				
12	5580 X	5554	-0-	-26	-0-	160 1	5254 2	Y	124	125 0	2
						4 4	136 9				
01	5580 X	4166	-0-	-1414	-0-	126 1	3928 2	Y	100	100 0	2
						2 4	110 9				
02	5684 X	4232	-0-	-1452	-0-	129 1	3991 2	Y	101	101 0	2
						1 4	111 9				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BENTSEN TRACT I		WELL #: 5		RRCID -> 218886		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 8670 - 9232	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	7410 X	6107	-0-	-1303	-0-	347 1	5691 2	N	63	222 0	52 1	65	
10	7192 X	1594	-0-	-5598	-0-	69 9	1437 2	N	-0-			65	
11	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	157 1	9039 2	N	163	14 0	33 1	181	
12	7223 X	12	-0-	-7211	-0-	376 1	7 9	N	6	22 0	61 1	104	
01	7223 X	1091	-0-	-6132	-0-	179 9	984 2	N	23	7 1		120	
02	8932 X	7815	-0-	-1117	-0-	5 2	7236 2	N	157			277	
						82 1							
						25 9							
						406 1							
						173 9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 166		RRCID -> 219388		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10992		PERF. 10386 - 10546			
09	7080 X	5835	-0-	-1245	-0-	177 1	5516 2	Y	127	126 0		3	
10	7192 X	7165	-0-	-27	-0-	2 4	140 9	Y	160	160 0		3	
11	6930 X	6536	-0-	-394	-0-	197 1	6789 2	Y	140	140 0		3	
12	6572 X	6553	-0-	-19	-0-	3 4	176 9	Y	148	148 0		3	
01	7161 X	6012	-0-	-1149	-0-	195 1	6183 2	Y	144	144 0		3	
02	5404 X	5148	-0-	-256	-0-	4 4	154 9	Y	122	123 0		2	
						189 1	6196 2	Y					
						5 4	163 9	Y					
						181 1	5670 2	Y					
						3 4	158 9	Y					
						157 1	4856 2	Y					
						1 4	134 9	Y					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 165		RRCID -> 219458		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7296 - 7903			
09	2220 N	2079	-0-	-141	-0-	63 1	1965 2	Y	45	45 0		1	
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	1 4	50 9	Y	50	50 0		1	
11	2070 N	2006	-0-	-64	-0-	61 1	2098 2	Y	43	43 0		1	
12	2139 N	1942	-0-	-197	-0-	1 4	55 9	Y	44	44 0		1	
01	2201 N	1873	-0-	-328	-0-	60 1	1898 2	Y	45	45 0		1	
02	1988 X	1819	-0-	-169	-0-	1 4	47 9	Y	44	44 0		1	
						56 1	1837 2	Y					
						1 4	48 9	Y					
						56 1	1766 2	Y					
						1 4	50 9	Y					
						55 1	1716 2	Y					
						48 9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 168		RRCID -> 220750		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 8674 - 9604			
09	5700 X	5520	-0-	-180	-0-	167 1	5220 2	Y	119	119 0		2	
10	6417 X	5120	-0-	-1297	-0-	2 4	131 9	Y	115	115 0		2	
11	6210 X	4966	-0-	-1244	-0-	141 1	4850 2	Y	106	106 0		2	
12	6417 X	5371	-0-	-1046	-0-	2 4	127 9	Y	121	121 0		2	
01	5704 X	5685	-0-	-19	-0-	148 1	4698 2	Y	137	136 0		3	
*02	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	3 4	117 9	Y	116	117 0		2	
						155 1	5079 2	Y					
						4 4	133 9	Y					
						171 1	5360 2	Y					
						3 4	151 9	Y					
						149 1	4621 2	Y					
						1 4	128 9	Y					

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		5010 X	4829	-0-	-181	-0-	146	1	4567	2	Y	104	104	0		2
							2	4	114	9						
10		5239 X	4863	-0-	-376	-0-	134	1	4607	2	Y	109	109	0		2
							2	4	120	9						
11		5070 X	4249	-0-	-821	-0-	127	1	4020	2	Y	91	91	0		2
							2	4	100	9						
12		5239 X	3975	-0-	-1264	-0-	114	1	3759	2	Y	90	90	0		2
							3	4	99	9						
01		5053 X	3740	-0-	-1313	-0-	113	1	3526	2	Y	90	90	0		2
							2	4	99	9						
02		4508 X	2146	-0-	-2362	-0-	65	1	2024	2	Y	51	52	0		1
							1	4	56	9						

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 169		RRCID -> 222350		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 9124 - 10462					
09		3660 X	1614	-0-	-2046	-0-	49	1	1525	2	Y	35	35	0		1
							1	4	39	9						
10		1736 X	1531	-0-	-205	-0-	42	1	1451	2	Y	34	34	0		1
							1	4	37	9						
11		1680 X	1104	-0-	-576	-0-	33	1	1045	2	Y	23	24	0		-0-
							1	4	25	9						
12		1736 X	886	-0-	-850	-0-	25	1	838	2	Y	20	20	0		-0-
							1	4	22	9						
01		1674 X	907	-0-	-767	-0-	27	1	856	2	Y	22	22	0		-0-
							24	9								
02		1036 N	838	-0-	-198	-0-	26	1	790	2	Y	20	20	0		-0-
							22	9								

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 171		RRCID -> 223350		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 9181		PERF. 6777 - 8712					
09		2550 X	2530	-0-	-20	-0-	77	1	2391	2	Y	55	55	0		1
							1	4	61	9						
10		2635 X	2386	-0-	-249	-0-	66	1	2261	2	Y	53	53	0		1
							1	4	58	9						
11		2550 X	2204	-0-	-346	-0-	66	1	2085	2	Y	47	47	0		1
							1	4	52	9						
12		2635 X	2166	-0-	-469	-0-	62	1	2048	2	Y	49	49	0		1
							2	4	54	9						
01		2635 X	2115	-0-	-520	-0-	64	1	1994	2	Y	51	51	0		1
							1	4	56	9						
02		1960 X	1865	-0-	-95	-0-	57	1	1758	2	Y	45	45	0		1
							50	9								

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 173		RRCID -> 223937		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 8540 - 9852					
09		13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	412	1	12865	2	Y	295	293	0		6
							6	4	325	9						
10		11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	309	1	10622	2	Y	250	252	0		4
							5	4	275	9						
11		13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	409	1	12949	2	Y	294	292	0		6
							8	4	323	9						
12		16113 X	16113	-0-	-0-	-0-	464	1	15238	2	Y	363	362	0		7
							12	4	399	9						
01		15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	458	1	14341	2	Y	365	365	0		7
							8	4	402	9						
*02		12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	372	1	11513	2	Y	291	293	0		5
							3	4	320	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		176	RRCID ->	227037	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9487	PERF. 7144 - 8357		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
10	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
11	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		180	RRCID ->	227576	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	9774	PERF. 8788 - 8882		
09	10080 X	7692	-0-	-2388	-0-	233 1	7272 2	184 9	Y	167	167 0		3
10	10416 X	9017	-0-	-1399	-0-	248 1	8544 2	221 9	Y	201	201 0		3
11	10080 X	4897	-0-	-5183	-0-	146 1	4632 2	116 9	Y	105	106 0		2
12	10416 X	9156	-0-	-1260	-0-	263 1	8659 2	227 9	Y	206	204 0		4
01	10261 X	6187	-0-	-4074	-0-	186 1	5834 2	164 9	Y	149	150 0		3
*02	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	174 1	5371 2	149 9	Y	135	136 0		2

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		2	RRCID ->	228577	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 8950 - 8960		
09	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	252 1	7876 2	199 9	Y	181	178 0		4
10	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	173 1	5939 2	153 9	Y	139	141 0		2
11	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	164 1	5186 2	129 9	Y	117	117 0		2
12	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	227 1	7449 2	196 9	Y	178	176 0		4
01	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	188 1	5874 2	164 9	Y	149	150 0		3
02	7504 X	3474	-0-	-4030	-0-	106 1	3277 2	90 9	Y	82	84 0		1

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		177	RRCID ->	228704	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7418 - 8874		
09	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	38 1	1200 2	31 9	Y	28	27 0		1
10	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	37 1	1263 2	32 9	Y	29	30 0		-0-
11	1410 X	1289	-0-	-121	-0-	38 1	1218 2	32 9	Y	29	28 0		1
12	1457 X	978	-0-	-479	-0-	28 1	926 2	23 9	Y	21	22 0		-0-
01	1457 X	1084	-0-	-373	-0-	33 1	1021 2	29 9	Y	26	26 0		-0-
*02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	47 1	1452 2	42 9	Y	38	37 0		1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008										TOTAL DEPTH	10508	PERF.	8520 - 10022			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	342 1	10667 2	5 4	270 9	Y	245	243	0			5
10	11749 X	10466	-0-	-1283	-0-	288 1	9916 2	5 4	257 9	Y	234	235	0			4
11	11370 X	9168	-0-	-2202	-0-	274 1	8673 2	5 4	216 9	Y	196	196	0			4
12	11749 X	10510	-0-	-1239	-0-	302 1	9939 2	8 4	261 9	Y	237	236	0			5
01	11656 X	10690	-0-	-966	-0-	322 1	10080 2	6 4	282 9	Y	256	256	0			5
02	9800 X	8933	-0-	-867	-0-	272 1	8425 2	2 4	234 9	Y	213	214	0			4
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11700	PERF.	6986 - 7000			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9340	PERF.	7108 - 8772			
09	17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	534 1	16689 2	7 4	421 9	Y	383	381	0			8
10	17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	494 1	16993 2	8 4	440 9	Y	400	402	0			6
11	16928 X	16928	-0-	-0-	-0-	506 1	16013 2	10 4	399 9	Y	363	362	0			7
12	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	488 1	16051 2	12 4	421 9	Y	383	382	0			8
01	17574 X	17574	-0-	-0-	-0-	530 1	16571 2	10 4	463 9	Y	421	421	0			8
*02	16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	514 1	15904 2	4 4	442 9	Y	402	403	0			7
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007										TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7675 - 10266			
09	10440 X	4137	-0-	-6303	-0-	125 1	3911 2	2 4	99 9	Y	90	91	0			2
10	10788 X	183	-0-	-10605	-0-	5 1	174 2	4 9		Y	4	6	0			-0-
11	10440 X	199	-0-	-10241	-0-	6 1	189 2	4 9		Y	4	4	0			-0-
12	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					-0-
01	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	439	-0-	439	439	13 1	415 2	11 9		Y	10	10	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

09	3510 X	3216	-0-	-294	-0-	97 1	3042 2	76 9	Y	69	69 0			1
10	3627 X	3397	-0-	-230	-0-	93 1	3218 2	84 9	Y	76	76 0			1
11	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	107 1	3386 2	85 9	Y	77	76 0			2
12	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	97 1	3183 2	84 9	Y	76	76 0			2
01	3410 X	2910	-0-	-500	-0-	88 1	2744 2	76 9	Y	69	70 0			1
02	3332 X	2406	-0-	-926	-0-	73 1	2268 2	64 9	Y	58	58 0			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984														
09	3180 X	817	-0-	-2363	-0-	25 1	772 2	20 9	Y	18	18 0			-0-
10	2976 X	859	-0-	-2117	-0-	24 1	814 2	21 9	Y	19	19 0			-0-
11	2880 X	726	-0-	-2154	-0-	22 1	686 2	18 9	Y	16	16 0			-0-
12	2976 X	630	-0-	-2346	-0-	18 1	597 2	15 9	Y	14	14 0			-0-
01	1302 X	588	-0-	-714	-0-	18 1	555 2	15 9	Y	14	14 0			-0-
02	672 N	494	-0-	-178	-0-	15 1	466 2	13 9	Y	12	12 0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058														
09	1740 N	1090	-0-	-650	-0-	33 1	1031 2	26 9	Y	24	24 0			-0-
10	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	34 1	1170 2	1 4	Y	28	28 0			-0-
11	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	35 1	1101 2	1 4	Y	25	25 0			-0-
12	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	31 1	1023 2	1 4	Y	24	24 0			-0-
01	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	37 1	1165 2	1 4	Y	31	30 0			1
*02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	30 1	934 2	25 9	Y	23	24 0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668														
09	13200 X	9754	-0-	-3446	-0-	295 1	9223 2	4 4	Y	211	211 0			4
10	13640 X	10177	-0-	-3463	-0-	280 1	9641 2	5 4	Y	228	228 0			4
11	13200 X	9057	-0-	-4143	-0-	271 1	8568 2	5 4	Y	194	194 0			4
12	13144 X	10393	-0-	-2751	-0-	299 1	9829 2	8 4	Y	234	233 0			5
01	11501 X	9350	-0-	-2151	-0-	282 1	8818 2	5 4	Y	223	224 0			4
02	8904 X	6917	-0-	-1987	-0-	211 1	6522 2	2 4	Y	165	166 0			3

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		2340 N	1806	-0-	-534	-0-	55 1	1707 2	Y	39	39 0			1
							1 4	43 9						
10		2635 N	494	-0-	-2141	-0-	14 1	468 2	Y	11	12 0			-0-
							12 9							
11		2550 N	662	-0-	-1888	-0-	20 1	627 2	Y	14	14 0			-0-
							15 9							
12		1860 N	727	-0-	-1133	-0-	21 1	687 2	Y	16	16 0			-0-
							1 4	18 9						
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	16 1	491 2	Y	13	13 0			-0-
							14 9							
02		T. A.	501	-0-	501	501	15 1	473 2	Y	12	12 0			-0-
							13 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608														
09		13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	415 1	12958 2	Y	297	296 0			6
							6 4	327 9						
10		12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	350 1	12039 2	Y	284	285 0			5
							6 4	312 9						
11		11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	350 1	11088 2	Y	251	251 0			5
							7 4	276 9						
12		12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	366 1	12024 2	Y	287	286 0			6
							9 4	316 9						
01		12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	383 1	11986 2	Y	304	304 0			6
							7 4	334 9						
02		12740 X	9193	-0-	-3547	-0-	280 1	8670 2	Y	219	221 0			4
							2 4	241 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117														
09		15570 X	11486	-0-	-4084	-0-	348 1	10859 2	Y	249	249 0			5
							5 4	274 9						
10		16089 X	13540	-0-	-2549	-0-	373 1	12829 2	Y	302	302 0			5
							6 4	332 9						
11		14310 X	11903	-0-	-2407	-0-	356 1	11259 2	Y	255	255 0			5
							7 4	281 9						
12		14787 X	12508	-0-	-2279	-0-	360 1	11829 2	Y	282	281 0			6
							9 4	310 9						
01		14632 X	12645	-0-	-1987	-0-	381 1	11924 2	Y	303	303 0			6
							7 4	333 9						
*02		10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	334 1	10334 2	Y	261	263 0			4
							3 4	287 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330														
09		3030 X	2590	-0-	-440	-0-	78 1	2449 2	Y	56	55 0			1
							1 4	62 9						
10		3968 X	2694	-0-	-1274	-0-	74 1	2553 2	Y	60	60 0			1
							1 4	66 9						
11		3840 X	2737	-0-	-1103	-0-	82 1	2589 2	Y	58	58 0			1
							2 4	64 9						
12		3968 X	2618	-0-	-1350	-0-	75 1	2476 2	Y	59	59 0			1
							2 4	65 9						
01		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	90 1	2826 2	Y	72	72 0			1
							2 4	79 9						
02		2548 X	2306	-0-	-242	-0-	70 1	2174 2	Y	55	55 0			1
							1 4	61 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
OXY USA INC.			//CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 196		RRCID -> 237128		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8400 - 10246					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	12900 X	11182	-0-	-1718	-0-	339 1	10571 2	5 4	267 9	Y	243	242 0				5
10	12803 X	8482	-0-	-4321	-0-	233 1	8037 2	4 4	208 9	Y	189	191 0				3
11	12390 X	9682	-0-	-2708	-0-	289 1	9160 2	5 4	228 9	Y	207	206 0				4
12	12803 X	7184	-0-	-5619	-0-	207 1	6794 2	5 4	178 9	Y	162	163 0				3
01	12462 X	8547	-0-	-3915	-0-	258 1	8058 2	5 4	226 9	Y	205	204 0				4
02	7756 X	7422	-0-	-334	-0-	226 1	6999 2	2 4	195 9	Y	177	178 0				3

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 201		RRCID -> 237558		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 10391		PERF. 8250 - 8298					
09	4050 X	4036	-0-	-14	-0-	122 1	3815 2	2 4	97 9	Y	88	87 0				2
10	4309 X	3967	-0-	-342	-0-	109 1	3759 2	2 4	97 9	Y	88	89 0				1
11	4170 X	3440	-0-	-730	-0-	103 1	3254 2	2 4	81 9	Y	74	74 0				1
12	4309 X	3651	-0-	-658	-0-	105 1	3452 2	3 4	91 9	Y	83	82 0				2
01	4247 X	3788	-0-	-459	-0-	114 1	3572 2	2 4	100 9	Y	91	91 0				2
02	3444 X	3156	-0-	-288	-0-	96 1	2976 2	1 4	83 9	Y	75	76 0				1

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 190		RRCID -> 240328		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 12083		PERF. 9301 - 9311					
09	2460 X	2307	-0-	-153	-0-	70 1	2181 2	1 4	55 9	Y	50	50 0				1
10	2511 X	1978	-0-	-533	-0-	54 1	1875 2	1 4	48 9	Y	44	44 0				1
11	2490 X	2292	-0-	-198	-0-	68 1	2169 2	1 4	54 9	Y	49	49 0				1
12	2573 X	1785	-0-	-788	-0-	51 1	1689 2	1 4	44 9	Y	40	40 0				1
01	2573 X	2342	-0-	-231	-0-	71 1	2208 2	1 4	62 9	Y	56	56 0				1
*02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	63 1	1936 2	1 4	54 9	Y	49	49 0				1

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 199		RRCID -> 240340		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10412		PERF. 8242 - 10114					
09	930 N	781	-0-	-149	-0-	24 1	738 2	19 9		Y	17	17 0				-0-
10	930 N	861	-0-	-69	-0-	24 1	816 2	21 9		Y	19	19 0				-0-
11	810 N	799	-0-	-11	-0-	24 1	756 2	19 9		Y	17	17 0				-0-
12	806 N	784	-0-	-22	-0-	23 1	740 2	1 4	20 9	Y	18	18 0				-0-
01	868 N	736	-0-	-132	-0-	22 1	694 2	20 9		Y	18	18 0				-0-
02	644 N	617	-0-	-27	-0-	19 1	581 2	17 9		Y	15	15 0				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613														
M O	ALLOW 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

09	6960 X	5097	-0-	-1863	-0-	154	1	4820	2	Y	110	110	0	2
						2	4	121	9					
10	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	199	1	6849	2	Y	162	161	0	3
						3	4	178	9					
11	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	171	1	5416	2	Y	122	123	0	2
						3	4	134	9					
12	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	236	1	7745	2	Y	185	183	0	4
						6	4	204	9					
01	7223 X	5639	-0-	-1584	-0-	170	1	5319	2	Y	134	136	0	2
						3	4	147	9					
*02	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	190	1	5872	2	Y	150	149	0	3
						2	4	165	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602														
09	3300 X	2899	-0-	-401	-0-	88	1	2741	2	Y	63	63	0	1
						1	4	69	9					
10	3286 X	2694	-0-	-592	-0-	74	1	2553	2	Y	60	60	0	1
						1	4	66	9					
11	3030 X	3027	-0-	-3	-0-	90	1	2863	2	Y	65	65	0	1
						2	4	72	9					
12	3100 X	2785	-0-	-315	-0-	80	1	2634	2	Y	63	63	0	1
						2	4	69	9					
01	3100 X	3000	-0-	-100	-0-	90	1	2829	2	Y	72	72	0	1
						2	4	79	9					
02	2716 X	2533	-0-	-183	-0-	77	1	2388	2	Y	61	61	0	1
						1	4	67	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156														
09	2850 X	2298	-0-	-552	-0-	70	1	2172	2	Y	50	50	0	1
						1	4	55	9					
10	2821 X	2296	-0-	-525	-0-	63	1	2176	2	Y	51	51	0	1
						1	4	56	9					
11	2400 X	2172	-0-	-228	-0-	65	1	2055	2	Y	46	46	0	1
						1	4	51	9					
12	2480 X	2159	-0-	-321	-0-	62	1	2041	2	Y	49	49	0	1
						2	4	54	9					
01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	83	1	2588	2	Y	65	65	0	1
						2	4	72	9					
*02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	68	1	2111	2	Y	54	54	0	1
						1	4	59	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838														
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	123	1	3831	2	Y	88	87	0	2
						2	4	97	9					
10	4123 X	3991	-0-	-132	-0-	110	1	3782	2	Y	88	89	0	1
						2	4	97	9					
11	3990 X	3232	-0-	-758	-0-	97	1	3057	2	Y	69	69	0	1
						2	4	76	9					
12	4185 X	2890	-0-	-1295	-0-	83	1	2733	2	Y	65	65	0	1
						2	4	72	9					
01	4185 X	2930	-0-	-1255	-0-	88	1	2763	2	Y	70	70	0	1
						2	4	77	9					
02	3780 X	1681	-0-	-2099	-0-	51	1	1585	2	Y	41	41	0	1
						45	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
STATE-SLICK		WELL #: 9		RRCID -> 243717		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8024 - 8032				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	122 X	122	-0-	-0-	-0-	4 1	115 2	Y	3	3 0				-0-
10	124 X	82	-0-	-42	-0-	3 9	78 2	Y	2	2 0				-0-
11	120 X	90	-0-	-30	-0-	2 1	85 2	Y	2	2 0				-0-
12	124 X	77	-0-	-47	-0-	2 9	73 2	Y	2	2 0				-0-
01	124 X	103	-0-	-21	-0-	2 1	98 2	Y	2	2 0				-0-
02	T. A.	98	-0-	98	98	3 1	93 2	Y	2	2 0				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 179		RRCID -> 244629		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 15802		PERF. 7318 - 7326				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	7817	-0-	7817	7817	234 1	7395 2	Y	167	164 0				3
12	14B2 EXT	16402	-0-	16402	24219	4 4	184 9							
01	14B2 EXT	14649	-0-	14649	38868	472 1	15511 2	Y	370	366 0				7
*02	51114 X	12246	-0-	-38868	-0-	12 4	407 9							
						442 1	13812 2	Y	352	352 0				7
						8 4	387 9							
						373 1	11549 2	Y	292	294 0				5
						3 4	321 9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 208		RRCID -> 244646		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 11426		PERF. 8945 - 10816				
09	4920 X	4472	-0-	-448	-0-	135 1	4228 2	Y	97	96 0				2
10	5766 X	5374	-0-	-392	-0-	2 4	107 9							
11	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	148 1	5091 2	Y	120	120 0				2
12	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	3 4	132 9							
01	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	191 1	6058 2	Y	137	136 0				3
*02	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	4 4	151 9							
						181 1	5961 2	Y	142	142 0				3
						5 4	156 9							
						169 1	5284 2	Y	134	135 0				2
						3 4	147 9							
						157 1	4854 2	Y	123	123 0				2
						1 4	135 9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 194		RRCID -> 246183		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8300 - 9630				
09	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	352 1	11004 2	Y	253	252 0				5
10	13144 X	12209	-0-	-935	-0-	5 4	278 9							
11	12720 X	11438	-0-	-1282	-0-	336 1	11568 2	Y	272	273 0				4
12	13144 X	10931	-0-	-2213	-0-	6 4	299 9							
01	13020 X	11033	-0-	-1987	-0-	342 1	10819 2	Y	246	245 0				5
*02	11032 X	10080	-0-	-952	-0-	6 4	271 9							
						315 1	10337 2	Y	246	246 0				5
						8 4	271 9							
						333 1	10404 2	Y	264	264 0				5
						6 4	290 9							
						307 1	9507 2	Y	240	241 0				4
						2 4	264 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5370 X	4424	-0-	-946	-0-	134 1 2 4	4182 2 106 9	Y	96	96 0		2
10	5549 X	5135	-0-	-414	-0-	141 1 2 4	4865 2 127 9	Y	115	115 0		2
11	5310 X	4719	-0-	-591	-0-	141 1 3 4	4464 2 111 9	Y	101	101 0		2
12	5487 X	4498	-0-	-989	-0-	129 1 3 4	4255 2 111 9	Y	101	101 0		2
01	5332 X	4160	-0-	-1172	-0-	125 1 2 4	3923 2 110 9	Y	100	100 0		2
*02	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	111 1 1 4	3431 2 95 9	Y	86	87 0		1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

09	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	239 1 3 4	7462 2 188 9	Y	171	170 0		4
10	8928 X	8447	-0-	-481	-0-	232 1 4 4	8004 2 207 9	Y	188	189 0		3
11	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	273 1 5 4	8657 2 216 9	Y	196	195 0		4
12	8928 X	7616	-0-	-1312	-0-	219 1 6 4	7203 2 188 9	Y	171	172 0		3
01	8432 X	8050	-0-	-382	-0-	243 1 4 4	7590 2 213 9	Y	194	193 0		4
*02	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	216 1 2 4	6686 2 186 9	Y	169	170 0		3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	101 1 1 4	3146 2 79 9	Y	72	71 0		2
10	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	108 1 2 4	3734 2 96 9	Y	87	88 0		1
11	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	75 1 1 4	2367 2 59 9	Y	54	54 0		1
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	86 1 2 4	2820 2 74 9	Y	67	67 0		1
01	1488 X	684	-0-	-804	-0-	21 1 18 9	645 2	Y	16	17 0		-0-
*02	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	79 1 1 4	2431 2 68 9	Y	62	61 0		1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BENTSEN TRACT I		WELL #: 8		RRCID -> 247977		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 9234 - 9268						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
09	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	113	1	1858	2	N	13	5	0	12	1	164
10	1519 X	976	-0-	-543	-0-	14	9	880	2	N	-0-					164
11	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	96	1	2387	2	N	56	156	0	14	1	50
12	2046 X	1598	-0-	-448	-0-	99	1	1451	2	N	30	1	0	16	1	63
01	2046 X	1767	-0-	-279	-0-	62	9	1617	2	N	13	19	1			57
02	2380 N	1713	-0-	-667	-0-	114	1	1575	2	N	45					102
						33	9									
						136	1									
						14	9									
						88	1									
						50	9									

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 213		RRCID -> 248132		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 10441		PERF. 8302 - 9108						
09	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	33	1	1023	2	Y	23	23	0			-0-
10	992 X	879	-0-	-113	-0-	25	9	833	2	Y	20	20	0			-0-
11	930 X	873	-0-	-57	-0-	24	1	826	2	Y	19	19	0			-0-
12	1116 X	898	-0-	-218	-0-	22	9	849	2	Y	20	20	0			-0-
01	1116 X	895	-0-	-221	-0-	26	1	845	2	Y	21	21	0			-0-
02	812 N	760	-0-	-52	-0-	21	9	717	2	Y	18	18	0			-0-
						1	4									
						27	1									
						23	9									
						23	1									
						20	9									

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 215		RRCID -> 248204		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 10120 - 10130						
09	9960 X	9061	-0-	-899	-0-	274	1	8566	2	Y	197	196	0			4
10	10292 X	8886	-0-	-1406	-0-	4	4	217	9							
11	9090 X	8239	-0-	-851	-0-	245	1	8419	2	Y	198	199	0			3
12	9362 X	8580	-0-	-782	-0-	4	4	218	9							
01	9362 X	8899	-0-	-463	-0-	246	1	7794	2	Y	176	176	0			3
02	7756 X	7702	-0-	-54	-0-	5	4	194	9							
						247	1	8114	2	Y	194	193	0			4
						6	4	213	9							
						268	1	8392	2	Y	213	213	0			4
						5	4	234	9							
						235	1	7263	2	Y	184	185	0			3
						2	4	202	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 211		RRCID -> 248395		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 9684 - 9692						
09	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	137	1	4270	2	Y	98	98	0			2
10	4371 X	3965	-0-	-406	-0-	2	4	108	9							
11	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	109	1	3757	2	Y	88	89	0			1
12	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	2	4	97	9							
01	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	142	1	4487	2	Y	102	101	0			2
02	4424 X	4328	-0-	-96	-0-	3	4	112	9							
						149	1	4895	2	Y	116	116	0			2
						4	4	128	9							
						145	1	4523	2	Y	115	115	0			2
						3	4	127	9							
						132	1	4081	2	Y	104	104	0			2
						1	4	114	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
OXY USA INC.			//CONT.// 630591											
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 216		RRCID -> 248437		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10826		PERF. 7768 - 10166			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		2670 X	1995	-0-	-675	-0-	60 1	1887 2	Y	43	43 0			1
							1 4	47 9						
10		2790 X	2184	-0-	-606	-0-	60 1	2069 2	Y	49	49 0			1
							1 4	54 9						
11		2700 X	1237	-0-	-1463	-0-	37 1	1169 2	Y	27	27 0			1
							1 4	30 9						
12		2790 X	874	-0-	-1916	-0-	25 1	827 2	Y	19	20 0			-0-
							1 4	21 9						
01		2790 X	848	-0-	-1942	-0-	26 1	800 2	Y	20	20 0			-0-
							22 9							
02		1960 X	678	-0-	-1282	-0-	21 1	639 2	Y	16	16 0			-0-
							18 9							

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 212		RRCID -> 248457		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 12090		PERF. 8506 - 8514			

09		3090 X	2158	-0-	-932	-0-	65 1	2040 2	Y	47	47 0			1
							1 4	52 9						
10		3193 X	1868	-0-	-1325	-0-	51 1	1770 2	Y	42	42 0			1
							1 4	46 9						
11		2880 X	2658	-0-	-222	-0-	79 1	2515 2	Y	57	57 0			1
							1 4	63 9						
12		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	87 1	2844 2	Y	68	68 0			1
							2 4	75 9						
01		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	87 1	2722 2	Y	69	69 0			1
							2 4	76 9						
*02		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	75 1	2322 2	Y	59	59 0			1
							1 4	65 9						

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 217		RRCID -> 248517		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 10894		PERF. 8828 - 9254			

09		6510 X	6139	-0-	-371	-0-	186 1	5804 2	Y	134	133 0			3
							2 4	147 9						
10		6665 X	5705	-0-	-960	-0-	157 1	5405 2	Y	127	128 0			2
							3 4	140 9						
11		6390 X	6033	-0-	-357	-0-	180 1	5707 2	Y	130	129 0			3
							3 4	143 9						
12		6603 X	5845	-0-	-758	-0-	168 1	5528 2	Y	132	132 0			3
							4 4	145 9						
01		6448 X	5663	-0-	-785	-0-	171 1	5339 2	Y	136	136 0			3
							3 4	150 9						
*02		5600 X	4896	-0-	-704	-0-	149 1	4618 2	Y	116	117 0			2
							1 4	128 9						

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 219		RRCID -> 252039		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 11640		PERF. 8646 - 9926			

09		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	168 1	5250 2	Y	120	120 0			2
							2 4	132 9						
10		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	213 1	7340 2	Y	173	172 0			3
							4 4	190 9						
11		11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	336 1	10643 2	Y	241	239 0			5
							6 4	265 9						
12		11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	317 1	10434 2	Y	249	249 0			5
							8 4	274 9						
01		7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	229 1	7148 2	Y	181	183 0			3
							4 4	199 9						
*02		7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	233 1	7216 2	Y	183	183 0			3
							2 4	201 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

09		14340 X	13787	-0-	-553	-0-		417	1	13035	2	Y	299	298 0	6
								6	4	329	9				
10		14694 X	13342	-0-	-1352	-0-		367	1	12641	2	Y	298	299 0	5
								6	4	328	9				
11		14760 X	12199	-0-	-2561	-0-		364	1	11541	2	Y	261	261 0	5
								7	4	287	9				
12		15252 X	9413	-0-	-5839	-0-		271	1	8902	2	Y	212	213 0	4
								7	4	233	9				
01		15252 X	12745	-0-	-2507	-0-		384	1	12017	2	Y	306	304 0	6
								7	4	337	9				
02		12180 X	11596	-0-	-584	-0-		353	1	10935	2	Y	277	278 0	5
								3	4	305	9				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252															

09		330 X	-0-	-0-	-330	-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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456															

09		5430 X	5255	-0-	-175	-0-		159	1	4969	2	Y	114	114 0	2
								2	4	125	9				
10		5363 X	4036	-0-	-1327	-0-		111	1	3824	2	Y	90	91 0	1
								2	4	99	9				
11		5730 X	3826	-0-	-1904	-0-		114	1	3619	2	Y	83	82 0	2
								2	4	91	9				
12		5921 X	5288	-0-	-633	-0-		152	1	5002	2	Y	118	118 0	2
								4	4	130	9				
01		5921 X	4259	-0-	-1662	-0-		128	1	4017	2	Y	102	102 0	2
								2	4	112	9				
*02		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-		158	1	4888	2	Y	123	123 0	2
								1	4	135	9				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314															

09		3030 X	2165	-0-	-865	-0-		66	1	2046	2	Y	47	47 0	1
								1	4	52	9				
10		3131 X	2270	-0-	-861	-0-		62	1	2151	2	Y	51	51 0	1
								1	4	56	9				
11		3030 X	2985	-0-	-45	-0-		89	1	2824	2	Y	64	64 0	1
								2	4	70	9				
12		3131 X	3034	-0-	-97	-0-		87	1	2870	2	Y	68	68 0	1
								2	4	75	9				
01		3007 X	2455	-0-	-552	-0-		74	1	2315	2	Y	59	59 0	1
								1	4	65	9				
02		2800 X	2452	-0-	-348	-0-		75	1	2311	2	Y	59	59 0	1
								1	4	65	9				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	26940 X	15431	-0-	-11509	-0-	467 1	14589 2	6 4	369 9	Y	335	334 0		7
10	24242 X	14670	-0-	-9572	-0-	404 1	13899 2	7 4	360 9	Y	327	329 0		5
11	19500 X	12961	-0-	-6539	-0-	387 1	12261 2	7 4	306 9	Y	278	278 0		5
12	19251 X	7321	-0-	-11930	-0-	211 1	6923 2	5 4	182 9	Y	165	167 0		3
01	17515 X	10914	-0-	-6601	-0-	329 1	10291 2	6 4	288 9	Y	262	260 0		5
02	12376 X	9926	-0-	-2450	-0-	302 1	9361 2	2 4	261 9	Y	237	238 0		4

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591														
09	9960 X	6022	-0-	-3938	-0-	182 1	5694 2	2 4	144 9	Y	131	131 0		3
10	10292 X	6794	-0-	-3498	-0-	187 1	6438 2	3 4	166 9	Y	151	152 0		2
11	8460 X	7354	-0-	-1106	-0-	220 1	6956 2	4 4	174 9	Y	158	157 0		3
12	8742 X	7101	-0-	-1641	-0-	204 1	6716 2	5 4	176 9	Y	160	160 0		3
01	8742 X	6363	-0-	-2379	-0-	192 1	6000 2	3 4	168 9	Y	153	153 0		3
02	6860 X	5393	-0-	-1467	-0-	164 1	5087 2	1 4	141 9	Y	128	129 0		2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834														
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	47 1	1462 2	1 4	36 9	Y	33	33 0		1
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	57 1	1961 2	1 4	51 9	Y	46	46 0		1
11	1770 N	1767	-0-	-3	-0-	53 1	1671 2	1 4	42 9	Y	38	38 0		1
12	1612 N	1242	-0-	-370	-0-	36 1	1174 2	1 4	31 9	Y	28	28 0		1
01	2077 N	974	-0-	-1103	-0-	29 1	920 2	1 4	24 9	Y	22	23 0		-0-
*02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	35 1	1087 2	30 9		Y	27	27 0		-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684														
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3 1	82 2	2 9		Y	2	2 0		-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3 1	109 2	3 9		Y	3	3 0		-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4 1	127 2	3 9		Y	3	3 0		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	2 1	78 2	2 9		Y	2	2 0		-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	2 1	58 2	1 9		Y	1	1 0		-0-
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	2 1	53 2	1 9		Y	1	1 0		-0-

 HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	23130 X	19495	-0-	-3635	-0-	590	1 8 4	18432	2 465 9	Y	423	420	0			9
10	23901 X	18635	-0-	-5266	-0-	513	1 9 4	17655	2 458 9	Y	416	418	0			7
11	20610 X	16901	-0-	-3709	-0-	505	1 10 4	15988	2 398 9	Y	362	362	0			7
12	20305 X	13705	-0-	-6600	-0-	394	1 10 4	12961	2 340 9	Y	309	310	0			6
01	20150 X	17105	-0-	-3045	-0-	516	1 9 4	16129	2 451 9	Y	410	408	0			8
*02	18200 X	13229	-0-	-4971	-0-	403	1 3 4	12476	2 347 9	Y	315	318	0			5

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

09	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-					-0-
10	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					-0-
11	2520 X	92	-0-	-2428	-0-	3	1 2 9	87	2	Y	2	2	0			-0-
12	150 X	150	-0-	-0-	-0-	4	1 3 9	143	2	Y	3	3	0			-0-
01	51 X	51	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	48	2	Y	1	1	0			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7458 - 10004

09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	46	1 1 4	1422	2 36 9	Y	33	32	0			1
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	39	1 1 4	1355	2 35 9	Y	32	32	0			1
11	390 N	152	-0-	-238	-0-	5	1 3 9	144	2	Y	3	4	0			-0-
12	1271 N	798	-0-	-473	-0-	23	1 1 4	754	2 20 9	Y	18	18	0			-0-
01	1271 N	762	-0-	-509	-0-	23	1 20 9	719	2	Y	18	18	0			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	2	1 2 9	57	2	Y	2	2	0			-0-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	23	1 19 9	729	2	Y	17	17	0			-0-
10	1612 N	946	-0-	-666	-0-	26	1 23 9	897	2	Y	21	21	0			-0-
11	870 N	147	-0-	-723	-0-	4	1 3 9	140	2	Y	3	3	0			-0-
12	806 N	368	-0-	-438	-0-	11	1 9 9	348	2	Y	8	8	0			-0-
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	37	1 1 4	1145	2 33 9	Y	30	29	0			1
*02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	28	1 23 9	866	2	Y	21	22	0			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		13590 X	11101	-0-	-2489	-0-	336 1	10496 2	265 9	265 9	Y	241	240 0			5
							4 4		265 9							
10		14043 X	9932	-0-	-4111	-0-	273 1	9410 2	244 9	244 9	Y	222	223 0			4
							5 4		244 9							
11		12300 X	11087	-0-	-1213	-0-	331 1	10489 2	261 9	261 9	Y	237	236 0			5
							6 4		261 9							
12		12710 X	9722	-0-	-2988	-0-	280 1	9194 2	241 9	241 9	Y	219	220 0			4
							7 4		241 9							
01		12369 X	9763	-0-	-2606	-0-	294 1	9207 2	257 9	257 9	Y	234	234 0			4
							5 4		257 9							
02		10360 X	8276	-0-	-2084	-0-	252 1	7805 2	217 9	217 9	Y	197	198 0			3
							2 4		217 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152																

09		5670 X	4329	-0-	-1341	-0-	131 1	4093 2	103 9	103 9	Y	94	94 0			2
							2 4		103 9							
10		5518 X	4029	-0-	-1489	-0-	111 1	3818 2	98 9	98 9	Y	89	90 0			1
							2 4		98 9							
11		5340 X	4540	-0-	-800	-0-	136 1	4293 2	108 9	108 9	Y	98	97 0			2
							3 4		108 9							
12		5332 X	4108	-0-	-1224	-0-	118 1	3885 2	102 9	102 9	Y	93	93 0			2
							3 4		102 9							
01		4960 X	3114	-0-	-1846	-0-	94 1	2937 2	81 9	81 9	Y	74	75 0			1
							2 4		81 9							
02		3836 X	2905	-0-	-931	-0-	89 1	2739 2	76 9	76 9	Y	69	69 0			1
							1 4		76 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606																

09		13200 X	10590	-0-	-2610	-0-	321 1	10012 2	253 9	253 9	Y	230	229 0			5
							4 4		253 9							
10		13640 X	10501	-0-	-3139	-0-	289 1	9950 2	257 9	257 9	Y	234	235 0			4
							5 4		257 9							
11		13200 X	9208	-0-	-3992	-0-	275 1	8711 2	217 9	217 9	Y	197	197 0			4
							5 4		217 9							
12		12524 X	10106	-0-	-2418	-0-	291 1	9557 2	251 9	251 9	Y	228	227 0			5
							7 4		251 9							
01		11594 X	10352	-0-	-1242	-0-	312 1	9761 2	273 9	273 9	Y	248	248 0			5
							6 4		273 9							
02		9884 X	9344	-0-	-540	-0-	285 1	8812 2	245 9	245 9	Y	223	224 0			4
							2 4		245 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750																

09		51240 X	37503	-0-	-13737	-0-	1136 1	35457 2	895 9	895 9	Y	814	810 0			17
							15 4		895 9							
10		52948 X	35820	-0-	-17128	-0-	986 1	33938 2	879 9	879 9	Y	799	803 0			13
							17 4		879 9							
11		44790 X	32049	-0-	-12741	-0-	957 1	30318 2	756 9	756 9	Y	687	686 0			14
							18 4		756 9							
12		43617 X	32412	-0-	-11205	-0-	933 1	30651 2	804 9	804 9	Y	731	730 0			15
							24 4		804 9							
01		40145 X	32671	-0-	-7474	-0-	985 1	30808 2	860 9	860 9	Y	782	782 0			15
							18 4		860 9							
*02		33040 X	27986	-0-	-5054	-0-	853 1	26392 2	734 9	734 9	Y	667	671 0			11
							7 4		734 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 229		RRCID -> 263139		COMPL. DATE 03/23/2011			TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	3930 X	1519	-0-	-2411	-0-	46 1	1435 2	37 9	34	Y	34	34 0			1
10	4061 X	1109	-0-	-2952	-0-	31 1	1051 2	26 9	24	Y	24	25 0			-0-
11	4290 X	3280	-0-	-1010	-0-	98 1	3103 2	77 9	70	Y	70	69 0			1
12	4433 X	3963	-0-	-470	-0-	114 1	3747 2	99 9	90	Y	90	89 0			2
01	4433 X	1920	-0-	-2513	-0-	58 1	1810 2	51 9	46	Y	46	47 0			1
02	3052 X	1370	-0-	-1682	-0-	42 1	1292 2	36 9	33	Y	33	33 0			1

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 228		RRCID -> 263140		COMPL. DATE 12/01/2011			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084						
09	34705 X	34705	-0-	-0-	-0-	1051 1	32813 2	827 9	752	Y	752	749 0			15
10	35340 X	34229	-0-	-1111	-0-	942 1	32431 2	840 9	764	Y	764	767 0			12
11	34200 X	31338	-0-	-2862	-0-	936 1	29645 2	739 9	672	Y	672	671 0			13
12	35340 X	30335	-0-	-5005	-0-	873 1	28686 2	754 9	685	Y	685	684 0			14
01	35340 X	31012	-0-	-4328	-0-	935 1	29244 2	816 9	742	Y	742	742 0			14
02	29456 X	25727	-0-	-3729	-0-	784 1	24263 2	674 9	613	Y	613	617 0			10

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 234		RRCID -> 264143		COMPL. DATE 06/12/2011			TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325						
09	26580 X	21916	-0-	-4664	-0-	664 1	20720 2	523 9	475	Y	475	473 0			10
10	32290 X	32290	-0-	-0-	-0-	889 1	30594 2	792 9	720	Y	720	718 0			12
11	28231 X	28231	-0-	-0-	-0-	843 1	26706 2	666 9	605	Y	605	605 0			12
12	25506 X	25506	-0-	-0-	-0-	734 1	24120 2	633 9	575	Y	575	576 0			11
01	32302 X	22884	-0-	-9418	-0-	690 1	21578 2	603 9	548	Y	548	549 0			10
02	29176 X	21010	-0-	-8166	-0-	640 1	19813 2	552 9	502	Y	502	503 0			9

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 233		RRCID -> 264144		COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976						
09	18750 X	10314	-0-	-8436	-0-	312 1	9752 2	246 9	224	Y	224	223 0			5
10	17360 X	11871	-0-	-5489	-0-	327 1	11248 2	290 9	264	Y	264	265 0			4
11	15420 X	13175	-0-	-2245	-0-	394 1	12463 2	311 9	283	Y	283	281 0			6
12	13609 X	11606	-0-	-2003	-0-	334 1	10977 2	287 9	261	Y	261	262 0			5
01	11873 X	11534	-0-	-339	-0-	348 1	10876 2	304 9	276	Y	276	276 0			5
02	10528 X	10341	-0-	-187	-0-	315 1	9751 2	272 9	247	Y	247	248 0			4

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8825 - 10145															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		43380 X	28725	-0-	-14655	-0-	870	1	27158	2	Y	623	620	0	13
							12	4	685	9					
10		44826 X	27570	-0-	-17256	-0-	759	1	26121	2	Y	615	618	0	10
							13	4	677	9					
11		38940 X	25082	-0-	-13858	-0-	749	1	23727	2	Y	538	537	0	11
							14	4	592	9					
12		35650 X	25536	-0-	-10114	-0-	735	1	24149	2	Y	575	575	0	11
							19	4	633	9					
01		31031 X	24409	-0-	-6622	-0-	736	1	23016	2	Y	585	585	0	11
							13	4	644	9					
02		25648 X	20226	-0-	-5422	-0-	616	1	19075	2	Y	482	485	0	8
							5	4	530	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270															

09		8280 X	7703	-0-	-577	-0-	233	1	7283	2	Y	167	167	0	3
							3	4	184	9					
10		9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	252	1	8661	2	Y	204	204	0	3
							4	4	224	9					
11		8820 X	8476	-0-	-344	-0-	253	1	8018	2	Y	182	181	0	4
							5	4	200	9					
12		9114 X	7625	-0-	-1489	-0-	219	1	7212	2	Y	171	172	0	3
							6	4	188	9					
01		9145 X	6573	-0-	-2572	-0-	198	1	6197	2	Y	158	158	0	3
							4	4	174	9					
02		7784 X	7136	-0-	-648	-0-	217	1	6730	2	Y	170	170	0	3
							2	4	187	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450															

09		61230 X	45046	-0-	-16184	-0-	1364	1	42589	2	Y	977	973	0	20
							18	4	1075	9					
10		60419 X	44058	-0-	-16361	-0-	1212	1	41744	2	Y	983	987	0	16
							21	4	1081	9					
11		52560 X	39508	-0-	-13052	-0-	1180	1	37374	2	Y	847	846	0	17
							22	4	932	9					
12		52700 X	38804	-0-	-13896	-0-	1117	1	36698	2	Y	874	874	0	17
							28	4	961	9					
01		49290 X	37633	-0-	-11657	-0-	1134	1	35486	2	Y	902	902	0	17
							21	4	992	9					
*02		39116 X	31682	-0-	-7434	-0-	965	1	29877	2	Y	756	760	0	13
							8	4	832	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630															

09		17940 X	15348	-0-	-2592	-0-	465	1	14511	2	Y	333	331	0	7
							6	4	366	9					
10		17329 X	15481	-0-	-1848	-0-	426	1	14667	2	Y	346	347	0	6
							7	4	381	9					
11		16050 X	15700	-0-	-350	-0-	469	1	14852	2	Y	336	335	0	7
							9	4	370	9					
12		16585 X	15134	-0-	-1451	-0-	435	1	14313	2	Y	341	341	0	7
							11	4	375	9					
01		16213 X	13733	-0-	-2480	-0-	414	1	12950	2	Y	328	329	0	6
							8	4	361	9					
02		14196 X	12520	-0-	-1676	-0-	381	1	11807	2	Y	299	300	0	5
							3	4	329	9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

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	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-				Y	-0-			-0-
10	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-				Y	-0-			-0-
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36 2	Y	1	1 0		-0-
						1	9						
02	T. A.	271	-0-	271	271	8	1	256 2	Y	6	6 0		-0-
						7	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

09	10440 X	9413	-0-	-1027	-0-	285	1	8900 2	Y	204	205 0		4
						4	4	224 9					
10	16120 X	7622	-0-	-8498	-0-	210	1	7221 2	Y	170	171 0		3
						4	4	187 9					
11	15600 X	6726	-0-	-8874	-0-	201	1	6363 2	Y	144	144 0		3
						4	4	158 9					
12	16120 X	5669	-0-	-10451	-0-	163	1	5361 2	Y	128	128 0		3
						4	4	141 9					
01	14477 X	5438	-0-	-9039	-0-	164	1	5129 2	Y	129	130 0		2
						3	4	142 9					
02	6580 X	4509	-0-	-2071	-0-	137	1	4252 2	Y	108	108 0		2
						1	4	119 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

09	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	81	1	2540 2	Y	58	58 0		1
						1	4	64 9					
10	2759 X	2466	-0-	-293	-0-	68	1	2336 2	Y	55	55 0		1
						1	4	61 9					
11	2670 X	1685	-0-	-985	-0-	50	1	1594 2	Y	36	36 0		1
						1	4	40 9					
12	2790 X	1558	-0-	-1232	-0-	45	1	1473 2	Y	35	35 0		1
						1	4	39 9					
01	2790 X	1397	-0-	-1393	-0-	42	1	1317 2	Y	34	34 0		1
						1	4	37 9					
02	1568 N	1121	-0-	-447	-0-	34	1	1058 2	Y	26	27 0		-0-
						29	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078

09	16050 X	3053	-0-	-12997	-0-	92	1	2887 2	Y	66	69 0		1
						1	4	73 9					
10	30538 X	30538	-0-	-0-	-0-	840	1	28935 2	Y	681	671 0		11
						14	4	749 9					
11	14319 X	14319	-0-	-0-	-0-	428	1	13545 2	Y	307	312 0		6
						8	4	338 9					
12	13392 X	9455	-0-	-3937	-0-	272	1	8942 2	Y	213	215 0		4
						7	4	234 9					
01	30535 X	8418	-0-	-22117	-0-	254	1	7937 2	Y	202	202 0		4
						5	4	222 9					
02	27580 X	6577	-0-	-21003	-0-	200	1	6202 2	Y	157	158 0		3
						2	4	173 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		26910 X	23572	-0-	-3338	-0-	714 1	22286 2	Y	511	509 0		10
							10 4	562 9					
10		27807 X	22814	-0-	-4993	-0-	628 1	21615 2	Y	509	511 0		8
							11 4	560 9					
11		26910 X	20345	-0-	-6565	-0-	608 1	19245 2	Y	437	436 0		9
							11 4	481 9					
12		27807 X	19537	-0-	-8270	-0-	562 1	18477 2	Y	440	440 0		9
							14 4	484 9					
01		26381 X	18688	-0-	-7693	-0-	563 1	17623 2	Y	447	448 0		8
							10 4	492 9					
02		18816 X	15739	-0-	-3077	-0-	480 1	14842 2	Y	375	377 0		6
							4 4	413 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170													

09		48210 X	18662	-0-	-29548	-0-	565 1	17645 2	Y	404	404 0		8
							8 4	444 9					
10		49817 X	15835	-0-	-33982	-0-	436 1	15003 2	Y	354	356 0		6
							7 4	389 9					
11		30120 X	12952	-0-	-17168	-0-	387 1	12253 2	Y	277	278 0		5
							7 4	305 9					
12		28117 X	12484	-0-	-15633	-0-	359 1	11806 2	Y	282	281 0		6
							9 4	310 9					
01		23436 X	21342	-0-	-2094	-0-	643 1	20125 2	Y	511	507 0		10
							12 4	562 9					
*02		18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	559 1	17296 2	Y	437	440 0		7
							5 4	481 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420													

09		56640 X	35993	-0-	-20647	-0-	1090 1	34029 2	Y	781	778 0		16
							15 4	859 9					
10		54684 X	34189	-0-	-20495	-0-	941 1	32394 2	Y	762	766 0		12
							16 4	838 9					
11		45930 X	30892	-0-	-15038	-0-	923 1	29224 2	Y	662	661 0		13
							17 4	728 9					
12		44082 X	29599	-0-	-14483	-0-	852 1	27992 2	Y	667	667 0		13
							21 4	734 9					
01		40083 X	28499	-0-	-11584	-0-	859 1	26873 2	Y	683	683 0		13
							16 4	751 9					
*02		30716 X	23923	-0-	-6793	-0-	729 1	22560 2	Y	571	574 0		10
							6 4	628 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352													

09		9090 X	2004	-0-	-7086	-0-	61 1	1895 2	Y	43	43 0		1
							1 4	47 9					
10		8432 X	2160	-0-	-6272	-0-	59 1	2047 2	Y	48	48 0		1
							1 4	53 9					
11		8160 X	2640	-0-	-5520	-0-	79 1	2498 2	Y	56	56 0		1
							1 4	62 9					
12		4216 X	2537	-0-	-1679	-0-	73 1	2399 2	Y	57	57 0		1
							2 4	63 9					
01		2449 X	2032	-0-	-417	-0-	61 1	1916 2	Y	49	49 0		1
							1 4	54 9					
02		2072 X	1915	-0-	-157	-0-	58 1	1806 2	Y	46	46 0		1
							51 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 10738															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		8850 X	6780	-0-	-2070	-0-	205	1	6410	2	Y	147	146	0	3
							3	4	162	9					
10		9021 X	6688	-0-	-2333	-0-	184	1	6337	2	Y	149	150	0	2
							3	4	164	9					
11		8040 X	6116	-0-	-1924	-0-	183	1	5785	2	Y	132	131	0	3
							3	4	145	9					
12		7998 X	6036	-0-	-1962	-0-	174	1	5708	2	Y	136	136	0	3
							4	4	150	9					
01		7409 X	5693	-0-	-1716	-0-	172	1	5368	2	Y	136	136	0	3
							3	4	150	9					
*02		5404 X	4933	-0-	-471	-0-	150	1	4653	2	Y	117	118	0	2
							1	4	129	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9408															

09		42735 X	42735	-0-	-0-	-0-	1294	1	40404	2	Y	927	923	0	19
							17	4	1020	9					
10		58559 X	40313	-0-	-18246	-0-	1109	1	38196	2	Y	899	904	0	14
							19	4	989	9					
11		51270 X	37330	-0-	-13940	-0-	1115	1	35313	2	Y	801	799	0	16
							21	4	881	9					
12		47120 X	35631	-0-	-11489	-0-	1025	1	33697	2	Y	803	803	0	16
							26	4	883	9					
01		47120 X	32768	-0-	-14352	-0-	988	1	30898	2	Y	785	786	0	15
							18	4	864	9					
*02		35616 X	26800	-0-	-8816	-0-	817	1	25273	2	Y	639	643	0	11
							7	4	703	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220															

09		17822 X	17822	-0-	-0-	-0-	553	1	17262	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							7	4							
10		16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	458	1	15768	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							8	4							
11		16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	494	1	15628	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							9	4							
12		15004 X	15004	-0-	-0-	-0-	443	1	14550	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							11	4							
01		14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	443	1	13859	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							8	4							
*02		11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	363	1	11237	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							3	4							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506															

09		17107 X	17107	-0-	-0-	-0-	518	1	16173	2	Y	372	370	0	8
							7	4	409	9					
10		15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	434	1	14927	2	Y	351	353	0	6
							7	4	386	9					
11		14636 X	14636	-0-	-0-	-0-	437	1	13847	2	Y	313	313	0	6
							8	4	344	9					
12		12183 X	12134	-0-	-49	-0-	349	1	11476	2	Y	273	274	0	5
							9	4	300	9					
01		13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	396	1	12377	2	Y	315	314	0	6
							7	4	347	9					
*02		11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	343	1	10619	2	Y	269	270	0	5
							3	4	296	9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		257	RRCID ->	269998	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6750 -	7140
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
09		40200 X	29703	-0-	-10497	-0-	899 1	28082 2	Y	645	643 0		13
							12 4	710 9					
10		41540 X	30119	-0-	-11421	-0-	829 1	28537 2	Y	672	674 0		11
							14 4	739 9					
11		27262 X	27262	-0-	-0-	-0-	814 1	25789 2	Y	585	584 0		12
							15 4	644 9					
12		38161 X	26006	-0-	-12155	-0-	748 1	24594 2	Y	586	586 0		12
							19 4	645 9					
01		35154 X	25046	-0-	-10108	-0-	755 1	23618 2	Y	599	600 0		11
							14 4	659 9					
02		27720 X	21159	-0-	-6561	-0-	645 1	19953 2	Y	505	507 0		9
							5 4	556 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		254	RRCID ->	270024	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	8160 -	9155
09		100860 X	45101	-0-	-55759	-0-	1366 1	42640 2	Y	979	974 0		20
							18 4	1077 9					
10		104222 X	43126	-0-	-61096	-0-	1187 1	40861 2	Y	962	967 0		15
							20 4	1058 9					
11		66180 X	44420	-0-	-21760	-0-	1327 1	42020 2	Y	953	949 0		19
							25 4	1048 9					
12		54808 X	42625	-0-	-12183	-0-	1226 1	40311 2	Y	961	961 0		19
							31 4	1057 9					
01		48236 X	38262	-0-	-9974	-0-	1153 1	36080 2	Y	916	918 0		17
							21 4	1008 9					
02		42084 X	31150	-0-	-10934	-0-	949 1	29376 2	Y	743	747 0		13
							8 4	817 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		247	RRCID ->	270050	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8716 -	10698
09		47250 X	10679	-0-	-36571	-0-	323 1	10097 2	Y	232	232 0		5
							4 4	255 9					
10		48825 X	10997	-0-	-37828	-0-	303 1	10419 2	Y	245	246 0		4
							5 4	270 9					
11		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	262 1	8298 2	Y	188	188 0		4
							5 4	207 9					
12		21049 X	6663	-0-	-14386	-0-	192 1	6301 2	Y	150	151 0		3
							5 4	165 9					
01		26137 X	26137	-0-	-0-	-0-	788 1	24646 2	Y	626	617 0		12
							14 4	689 9					
*02		19279 X	19279	-0-	-0-	-0-	587 1	18181 2	Y	460	464 0		8
							5 4	506 9					

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		7	RRCID ->	270817	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8820 -	9342
09		0	10821	-0-	10821	10821	328 1	10230 2	N	235	230 0		5
							4 4	259 9					
10		0 W	77624	-0-	77624	88445	2136 1	73542 2	N	1736	1713 0		28
							36 4	1910 9					
11		0 W	58698	-0-	58698	147143	1754 1	55526 2	N	1259	1262 0		25
							33 4	1385 9					
12		193608 X	46465	-0-	-147143	-0-	1337 1	43941 2	N	1048	1052 0		21
							34 4	1153 9					
01		80538 X	42176	-0-	-38362	-0-	1271 1	39771 2	N	1010	1012 0		19
							23 4	1111 9					
*02		72744 X	34347	-0-	-38397	-0-	1046 1	32371 2	N	838	824 0		14
							8 4	922 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR
OXY USA INC.			//CONT.//		630591							
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:		258	RRCID -> 270818			COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 10603	PERF. 9270 - 10310
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

09	0	10821	-0-	10821	10985	328 1	10230 2	N	235	230 0		5
						4 4	259 9					
10	40043 X	29058	-0-	-10985	-0-	800 1	27531 2	N	648	643 0		10
						14 4	713 9					
11	33450 X	21731	-0-	-11719	-0-	649 1	20557 2	N	466	467 0		9
						12 4	513 9					
12	34565 X	17688	-0-	-16877	-0-	509 1	16717 2	N	408	400 0		8
						13 4	449 9					
01	34565 X	15458	-0-	-19107	-0-	466 1	14577 2	N	370	371 0		7
						8 4	407 9					
*02	31220 X	12143	-0-	-19077	-0-	370 1	11444 2	N	296	291 0		5
						3 4	326 9					

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:		260	RRCID -> 271227			COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 10195	PERF. 9036 - 9940

09	0 W	11441	-0-	11441	11441	355 1	11081 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
10	0 W	24091	-0-	24091	35532	663 1	22825 2	Y	538	529 0		9
						11 4	592 9					
11	0 W	21720	-0-	21720	57252	649 1	20547 2	Y	465	465 0		9
						12 4	512 9					
12	0 W	19914	-0-	19914	77166	573 1	18833 2	Y	449	449 0		9
						14 4	494 9					
01	96042 X	18876	-0-	-77166	-0-	569 1	17801 2	Y	451	452 0		8
						10 4	496 9					
02	21952 X	15183	-0-	-6769	-0-	463 1	14318 2	Y	362	364 0		6
						4 4	398 9					

SMITH PRODUCTION INC.			WELL #:		789662	RRCID -> 194597			COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10043	PERF. 8822 - 8852
SLICK ESTATE C			17									

09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	260 1	1573 2	Y	16	21 1		44
						18 9						
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	231 1	1750 2	Y	41			85
						45 9						
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	218 1	1679 2	Y	25			110
						28 9						
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	229 1	1672 2	Y	40	96 1		54
						44 9						
01	1860 N	1068	-0-	-792	-0-	148 1	902 2	Y	16			70
						18 9						
*02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	163 1	956 2	Y	16			86
						18 9						

SLICK ESTATE -C-			WELL #:		16	RRCID -> 196761			COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 10012	PERF. 9374 - 9860

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 18		RRCID -> 216561		COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352					
M	O	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	
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	64	1	1509	2	Y	42	75 1	5
						46	9						
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	63	1	1656	2	Y	25		30
						28	9						
11	1080 N	798	-0-	-282	-0-	40	1	740	2	Y	16		46
						18	9						
12	3100 N	5411	-0-	2311	2311	257	1	5126	2	Y	25	60 1	11
						28	9						
01	6444 X	4133	-0-	-2311	-0-	126	1	3932	2	Y	68		79
						75	9						
*02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	22	1	2728	2	Y	33		112
						36	9						

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		RRCID -> 010914		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
BENTSEN BROS. -A-		WELL #: 4											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BENTSEN BROS. "A"		846548		RRCID -> 251726		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416					
WELL #: 1													
09	3810 X	2723	-0-	-1087	-0-	2634	2	89	9	N	81	188 1	23
10	3937 X	2611	-0-	-1326	-0-	2548	2	63	9	N	57		80
11	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4013	2	98	9	N	89		169
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3733	2	129	9	N	117	194 1	92
01	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4171	2	36	9	N	33		125
02	DLQ G-10	3619	-0-	3619	3619	3576	2	43	9	N	39		164

BENTSEN BROS. "A"		846548		RRCID -> 254599		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352					
WELL #: 2													
09	3720 X	3316	-0-	-404	-0-	3241	2	75	9	N	68	188 1	35
10	3937 X	3339	-0-	-598	-0-	3280	2	59	9	N	54		89
11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3904	2	84	9	N	76		165
12	3689 X	3674	-0-	-15	-0-	3579	2	95	9	N	86	194 1	57
01	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5948	2	44	9	N	40		97
02	DLQ G-10	2300	-0-	2300	2300	2253	2	47	9	N	43		140

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 161410		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 9192					
ECHOLS		WELL #: 1											
09	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	201	1	3795	3	Y	43		269
						47	9						
10	3100 N	3481	-0-	381	381	177	1	3223	3	Y	74	295 1	48
						81	9						
11	3000 N	3117	-0-	117	498	163	1	2909	3	Y	41		89
						45	9						
12	3940 X	3442	-0-	-498	-0-	185	1	3202	3	Y	50		139
						55	9						
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	158	1	2797	3	Y	50		189
						55	9						
02	3360 X	2962	-0-	-398	-0-	158	1	2728	3	Y	69	184 1	74
						76	9						

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ECHOLS		WELL #:		2	RRCID ->	164446	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9330 - 9450		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3480 X	3368	-0-	-112	-0-	168	1	3177	3	Y	21			163
10	3596 X	3573	-0-	-23	-0-	23	9	184	1	Y	46	73	1	136
11	3480 X	3464	-0-	-16	-0-	51	9	182	1	Y	29			165
12	3472 X	3259	-0-	-213	-0-	32	9	177	1	Y	28			193
01	3565 X	3029	-0-	-536	-0-	31	9	160	1	Y	36			229
02	DLQ G-10	3015	-0-	3015	3015	40	9	161	1	Y	57	186	1	100
						63	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (4850 FRIO)				41537 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
HEADINGTON OIL COMPANY LLC				370070										
BENTSEN BROS. -A-		WELL #:		5 U	RRCID ->	122129	COMPL. DATE	08/18/1986	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4854 - 4879		
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIRSCH (WILCOX 3950)				41659 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB					
B & B OIL, INC.				039791										
HIRSCH, ISAAC, ETAL -B-		WELL #:		1VM	RRCID ->	046266	COMPL. DATE	02/07/1969	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HIRSCH "B"				WELL #:	6	RRCID ->	129868	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	3958	PERF.	3898 - 3914	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HIRSCH (WILCOX 6250)		41659 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
B & B OIL, INC.		039791								
HIRSCH, ISAAC		WELL #: 1AU		RRCID -> 042769		COMPL. DATE 10/14/1967		TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HIRSCH, ISAAC ETAL		WELL #: 2VU		RRCID -> 046167		COMPL. DATE 01/10/1969		TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A		
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HIRSCH, ISAAC, ETAL-B-		WELL #: 2D		RRCID -> 047183		COMPL. DATE 09/26/1969		TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HIRSCH, ISAAC, ET AL -B-		WELL #: 1VU		RRCID -> 049232		COMPL. DATE 01/29/1969		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HIRSCH, ISAAC ETAL -B-		WELL #: 3DC		RRCID -> 049515		COMPL. DATE 02/14/1970		TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HIRSCH (WILCOX 7000)		41659 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
B & B OIL, INC.		039791								
HIRSCH, ISAAC ETAL		WELL #: 2VL		RRCID -> 045900		COMPL. DATE 01/10/1969		TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HIRSCH (WILCOX 7000)		//CONT.//		41659 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB					
B & B OIL, INC.		//CONT.//		039791										
HIRSCH, ISAAC, ET AL -B-		WELL #:		1VL	RRCID -> 049233	COMPL. DATE 02/04/1969	TOTAL DEPTH 7200	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIRSCH (6450)				41659 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
B & B OIL, INC.				039791										
HIRSCH "B"		WELL #:		4	RRCID -> 131209	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6481 - 6487						

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIRSCH (6900)				41659 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
B & B OIL, INC.				039791										
HIRSCH, ISAAC		WELL #:		1	RRCID -> 041573	COMPL. DATE 04/14/1967	TOTAL DEPTH 7130	PERF. N/A						

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIRSCH, ISAAC, -A-		WELL #:		1AM	RRCID -> 043018	COMPL. DATE 11/17/1967	TOTAL DEPTH 7108	PERF. N/A						

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-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIRSCH, ISAAC ET AL -B-		WELL #:		3DL	RRCID -> 048674	COMPL. DATE 02/14/1970	TOTAL DEPTH 7115	PERF. N/A						

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOFFMAN				41937 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
L.L. OIL COMPANY				479924										
HOFFMAN W.K. "B"		WELL #:		6	RRCID -> 192402	COMPL. DATE 10/19/2002	TOTAL DEPTH 2868	PERF. 2492 - 2498						

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS)		41937 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL								
L.L. OIL COMPANY		479924														
HOFFMAN, W. K. "B"		WELL #: 1A		RRCID -> 010928		COMPL. DATE 11/18/1948		TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP)		41937 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
C. M. OIL CORPORATION		120711														
WEIL ESTATE		WELL #: 3113		RRCID -> 060417		COMPL. DATE 04/18/1986		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2281 - 2287								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	202 1	3257 2	N	-0-						-0-
10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	208 1	2076 2	N	-0-						-0-
11	2070	X	942	-0-	-1128	-0-	942 2		N	-0-						-0-
12	3565	X	424	-0-	-3141	-0-	424 2		N	-0-						-0-
01	3565	X	514	-0-	-3051	-0-	90 1	424 2	N	-0-						-0-
02	3220	X	472	-0-	-2748	-0-	101 1	371 2	N	-0-						-0-

HOFFMAN 116		WELL #: 1		RRCID -> 213792		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

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								
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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								
09	7500		4504	-0-	-2996	22203	4504 2			N	-0-					193
10	7750		918	-0-	-6832	15371	911 2	7 9		N	6	142 1		6 8		51
11	7500		442	-0-	-7058	8313	442 2			N	-0-					51
12	7750		-0-	-0-	-7750	563				N	-0-					51
01	7750		-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-					51
02	7000		NO RPT	-0-	-7000	-0-				N	NO RPT					51

HOLLY BEACH (LM- 4)												
RINCON PETROLEUM CORPORATION												
STATE TRACT 726												
WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		16337 R	16337	-0-	-0-	-0-	278 1	16059 2		N	-0-	-0-
10		17330	17330	-0-	-0-	-0-	287 1	17043 2		N	-0-	-0-
11		15930 #	15581	-0-	-349	-0-	278 1	15303 2		N	-0-	-0-
12		16977	16977	-0-	-0-	-0-	287 1	16690 2		N	-0-	-0-
01		16678	16469	-0-	-209	-0-	287 1	16182 2		N	-0-	-0-
02		15064	NO RPT	-0-	-15064	-0-				N	NO RPT	-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)												
OXY USA INC.												
PALMER STATE 348												
WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2677 2	190 9	Y	173	173 1	170
10		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3041 2	169 9	Y	154	154 1	170
11		2790 X	1555	-0-	-1235	-0-	1350 2	205 9	Y	186	186 1	170
12		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2		Y	-0-		170
01		2883 X	209	-0-	-2674	-0-	45 2	164 9	Y	149	149 1	170
02		2604 X	50	-0-	-2554	-0-	50 2		Y	-0-		170

PALMER STATE 348												
WELL #: 3S RRCID -> 179852 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11428 - 12127												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		1920 X	1893	-0-	-27	-0-	1818 2	75 9	Y	68		215
10		1519 N	1364	-0-	-155	-0-	1364 2		Y	-0-		215
11		1470 N	1421	-0-	-49	-0-	1421 2		Y	-0-	192 1	23
12		1519 N	2	-0-	-1517	-0-	2 2		Y	-0-		23
01		1364 N	16	-0-	-1348	-0-	16 2		Y	-0-		23
02		1344 N	17	-0-	-1327	-0-	17 2		Y	-0-		23

PALMER STATE 348												
WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	63

SULLIVAN, D. J. "C"												
WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		3930 X	3150	-0-	-780	-0-	3150 2			N	-0-	-0-
10		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2			N	-0-	-0-
11		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 2			N	-0-	-0-
12		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2			N	-0-	-0-
01		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189 2			N	-0-	-0-
*02		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2			N	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "C"												
WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1748 2	35 9	N	32	32 1	9
10		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2416 2	83 9	N	75	26 0	19
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	19 1	-0-
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
*02		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	1794 2	413 9	N	375	157 0	24

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189568	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10360 - 12327
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PALMER 347		WELL #:		5R	RRCID ->	191724	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.	10355 - 11662
09	1973	N	1973	-0-	-0-	1973	2	Y	-0-			188
10	1984	N	1943	-0-	-41	1943	2	Y	-0-			188
11	2178	N	2178	-0-	-0-	1963	2	Y	195	195	1	188
12	2046	N	1905	-0-	-141	1905	2	Y	-0-			188
01	2128	N	2128	-0-	-0-	1919	2	Y	190	190	1	188
02	1876	N	1473	-0-	-403	1473	2	Y	-0-			188

PALMER STATE 348		WELL #:		6	RRCID ->	193641	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10386 - 11973
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PALMER STATE 348		WELL #:		7	RRCID ->	195542	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	11356 - 11361
09	1039	N	1039	-0-	-0-	1039	2	Y	-0-			208
10	1209	N	1172	-0-	-37	966	2	Y	187	187	1	208
11	1110	N	1109	-0-	-1	1109	2	Y	-0-			208
12	1237	N	1237	-0-	-0-	1035	2	Y	184	184	1	208
01	1184	N	1184	-0-	-0-	1184	2	Y	-0-			208
02	1036	N	917	-0-	-119	821	2	Y	87	180	1	115

PALMER STATE 348		WELL #:		8	RRCID ->	200004	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	12643	PERF.	10425 - 11681
09	3840	X	3336	-0-	-504	3121	2	Y	195	195	1	228
10	3702	X	3702	-0-	-0-	3282	2	Y	382	382	1	228
11	3771	X	3771	-0-	-0-	3347	2	Y	385	385	1	228
12	3601	X	3601	-0-	-0-	3386	2	Y	195	195	1	228
01	7634	X	7634	-0-	-0-	3272	2	Y	3965	3965	1	228
*02	2700	X	2700	-0-	-0-	2700	2	Y	-0-	190	1	38

PALMER STATE 348		WELL #:		9	RRCID ->	206817	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10128 - 11700
09	3300	X	2669	-0-	-631	2463	2	Y	187	187	1	353
10	3162	X	2493	-0-	-669	2288	2	Y	186	186	1	353
11	2610	X	2062	-0-	-548	2062	2	Y	-0-			353
12	3123	X	3123	-0-	-0-	2913	2	Y	191	191	1	353
01	2886	X	2886	-0-	-0-	2886	2	Y	-0-			353
*02	4687	X	4687	-0-	-0-	4686	2	Y	1	200	1	154

PALMER STATE 348		WELL #:		10	RRCID ->	209790	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11076 - 12360
09	2415	X	2415	-0-	-0-	2402	2	Y	12	186	1	118
10	2511	X	2182	-0-	-329	2182	2	Y	-0-			118
11	2940	X	2120	-0-	-820	1968	2	Y	138	191	1	65
12	3038	X	2100	-0-	-938	2100	2	Y	-0-			65
01	3038	X	1162	-0-	-1876	1162	2	Y	-0-			65
02	2268	X	2030	-0-	-238	1873	2	Y	143			208

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		29	RRCID ->	211574	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.	11654	-	12295
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
09		1410 X	1148	-0-	-262	-0-	897 2	251 9	N	228	190 1			274
10		1581 X	250	-0-	-1331	-0-	158 2	92 9	N	84	119 0	76 1		163
11		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-				163
12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-				163
01		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-				163
02		1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-			N	-0-				163

PALMER STATE 348		WELL #:		11	RRCID ->	217474	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	12451	PERF.	11287	-	12390
09		6210 X	6105	-0-	-105	-0-	5857 2	248 9	Y	225	197 1			183
10		5983 X	5937	-0-	-46	-0-	5838 2	99 9	Y	90	190 1			83
11		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	5992 2	208 9	Y	189	189 1			83
12		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6023 2	199 9	Y	181	181 1			83
01		5983 X	4787	-0-	-1196	-0-	4575 2	212 9	Y	193	193 1			83
02		5404 X	3723	-0-	-1681	-0-	3513 2	210 9	Y	191	191 1			83

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228843	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	11147	-	11754
09		510 N	466	-0-	-44	-0-	466 2		N	-0-				227
10		558 N	492	-0-	-66	-0-	492 2		N	-0-				227
11		810 N	650	-0-	-160	-0-	650 2		N	-0-				227
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-				227
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-				227
*02		616 N	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-				227

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		36	RRCID ->	230367	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11047	-	12199
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		39	RRCID ->	242304	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	12371	PERF.	11857	-	12220
09		1650 X	1288	-0-	-362	-0-	1155 2	133 9	N	121	188 1			148
10		39162 X	39162	-0-	-0-	-0-	39085 2	77 9	N	70				218
11		122858 X	122858	-0-	-0-	-0-	122801 2	57 9	N	52				270
12		115041 X	115041	-0-	-0-	-0-	115041 2		N	-0-				270
01		83483 X	83483	-0-	-0-	-0-	83483 2		N	-0-				270
*02		58513 X	58513	-0-	-0-	-0-	58513 2		N	-0-	186 1			84

HOME RUN (VICKSBURG 10)		42403 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS					
OXY USA INC.		630591												
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		9	RRCID ->	196122	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	14053	PERF.	13334	-	13390
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

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	06/02/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13454	-	13689	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		1613 X	382	-0-	-1231	-0-	375	2	7	9	N	6	7	1	2
10		10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10494	2	358	9	N	325	114	0	81
11		3000 N	45665	-0-	42665	42665	42949	2	2716	9	N	2469	569	0	434
12		3100 N	43016	-0-	39916	82581	37474	2	5542	9	N	5038	1997	0	88
01		109850 X	27269	-0-	-82581	-0-	21677	2	5592	9	N	5084	2270	0	353
*02		17790 X	17790	-0-	-0-	-0-	14460	2	3330	9	N	3027	1267	0	196

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		33	RRCID ->	231815	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	13792	PERF.	13307	-	13791	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		38	RRCID ->	238100	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12679	-	13650	
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-			118	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118	

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		16	RRCID ->	256529	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13062	-	13588	
09		9330 X	5073	-0-	-4257	-0-	4769	2	304	9	N	276	278	1	266
10		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6222	2	710	9	N	645	68	0	382
11		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	5879	2	585	9	N	532	78	0	393
12		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	5955	2	1107	9	N	1006	317	0	351
01		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	5542	2	1799	9	N	1635	580	0	385
*02		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	4626	2	1626	9	N	1478	405	0	378

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		17	RRCID ->	258008	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	13118	-	13447	
09		23010 X	18568	-0-	-4442	-0-	16316	2	2252	9	N	2047	2058	1	363
10		23798 X	23798	-0-	-0-	-0-	21328	2	2470	9	N	2245	232	0	443
11		23280 X	22468	-0-	-812	-0-	19716	2	2752	9	N	2502	261	0	477
12		34825 X	34825	-0-	-0-	-0-	28408	2	6417	9	N	5834	1514	0	448
01		26614 X	26614	-0-	-0-	-0-	19354	2	7260	9	N	6600	2027	0	697
*02		23241 X	23241	-0-	-0-	-0-	17344	2	5897	9	N	5361	1520	0	458

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		40	RRCID ->	271402	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	12031	PERF.	11142	-	11878	
*12		75814 X	75814	-0-	-0-	-0-	75814	2			N	-0-		-0-	
01		167059 X	148679	-0-	-18380	-0-	148679	2			N	-0-		-0-	
02		150892 X	116115	-0-	-34777	-0-	116115	2			N	-0-		-0-	

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	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
09	798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	569	2	229	9	N	208	188	1	208
10	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2			N	-0-			208
11	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	529	2	149	9	N	135	195	1	148
12	837 N	503	-0-	-334	B	-0-	503	2			N	-0-			148
01	558 N	470	-0-	-88	B	-0-	470	2			N	-0-			148
02	700 N	378	-0-	-322	B	-0-	262	2	116	9	N	105			253

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						
09	292 N	292	-0-	-0-		-0-	12	1	258	2	N	20			208
							22	9							
10	341 N	245	-0-	-96		-0-	12	1	227	2	N	5			213
							6	9							
11	222 N	222	-0-	-0-		-0-	16	1	206	2	N	-0-			213
12	310 N	281	-0-	-29		-0-	25	1	256	2	N	-0-			213
01	261 N	261	-0-	-0-		-0-	36	1	225	2	N	-0-			213
*02	274 N	274	-0-	-0-		-0-	41	1	233	2	N	-0-			213

CAGE RANCH		WELL #: 7094		RRCID -> 176396		COMPL. DATE 08/09/1999			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

CAGE RANCH		WELL #: 7095		RRCID -> 176859		COMPL. DATE 11/14/1999			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309						
09	5700 X	1046	-0-	-4654		-0-	48	1	998	2	N	-0-			265
10	5890 X	1182	-0-	-4708		-0-	61	1	1121	2	N	-0-			265
11	5700 X	622	-0-	-5078		-0-	44	1	578	2	N	-0-			265
12	5890 X	645	-0-	-5245		-0-	57	1	588	2	N	-0-			265
01	1612 X	1224	-0-	-388		-0-	170	1	1054	2	N	-0-			265
*02	1296 X	1296	-0-	-0-		-0-	193	1	1100	2	N	3			268
							3	9							

CAGE RANCH		WELL #: 7097-C		RRCID -> 177219		COMPL. DATE 02/05/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238						
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	630 X	490	-0-	-140	-0-	23	1	467	2	N	-0-				178
10	651 X	348	-0-	-303	-0-	16	1	295	2	N	34				212
						37	9								
11	600 X	406	-0-	-194	-0-	26	1	349	2	N	28				240
						31	9								
12	496 X	29	-0-	-467	-0-	3	1	26	2	N	-0-				240
01	496 X	139	-0-	-357	-0-	16	1	98	2	N	23				263
						25	9								
02	448 X	320	-0-	-128	-0-	45	1	258	2	N	15	195	1		83
						17	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

09	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	528	1	6157	3	Y	-0-				-0-
10	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	560	1	5961	3	Y	1	8			-0-
						1	9								
11	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	493	1	5306	3	Y	-0-				-0-
12	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	523	1	5323	3	Y	-0-				-0-
01	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	482	1	4818	3	Y	-0-				-0-
*02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	514	1	4582	3	Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

09	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	104	1	1216	3	Y	-0-				-0-
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	121	1	1282	3	Y	-0-				-0-
11	1590 N	1433	-0-	-157	-0-	121	1	1312	3	Y	-0-				-0-
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	129	1	1309	3	Y	-0-				-0-
01	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	118	1	1173	3	Y	-0-				-0-
02	1344 N	1220	-0-	-124	-0-	123	1	1097	3	Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

09	6120 X	5946	-0-	-174	-0-	468	1	5454	3	Y	22				25
						24	9								
10	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	531	1	5641	3	Y	18	31	1		12
						20	9								
11	5280 X	5218	-0-	-62	-0-	443	1	4775	3	Y	-0-				12
12	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	565	1	5746	3	Y	-0-				12
01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	536	1	5361	3	Y	-0-				12
02	4928 X	4328	-0-	-600	-0-	437	1	3891	3	Y	-0-				12

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		3	RRCID ->	142533	COMPL. DATE	07/25/1992	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8662 - 8734
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
09		2874 X	2874	-0-	-0-	2874 2					13
10		3560 X	3560	-0-	-0-	3560 2					13
11		3863 X	3863	-0-	-0-	3863 2					13
12		3229 X	3229	-0-	-0-	3229 2					13
01		2821 X	2737	-0-	-84	2735 2		2 9			15
02		2548 X	2298	-0-	-250	2298 2					15

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		4	RRCID ->	143493	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8392 - 8578
09		613 N	613	-0-	-0-	612 2		1 9	N		88
10		775 N	775	-0-	-0-	775 2			N		88
11		570 N	444	-0-	-126	443 2		1 9	N		89
12		682 N	682	-0-	-0-	681 2		1 9	N		90
01		718 N	718	-0-	-0-	718 2			N		90
*02		427 N	427	-0-	-0-	427 2			N		90

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		5	RRCID ->	146480	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8420 - 8618
09		660 N	22	-0-	-638	22 2			N		48
10		372 N	341	-0-	-31	341 2			N		48
11		498 N	498	-0-	-0-	498 2			N		48
12		275 N	275	-0-	-0-	275 2			N		48
01		341 N	277	-0-	-64	277 2			N		48
02		476 N	262	-0-	-214	262 2			N		48

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		6	RRCID ->	146561	COMPL. DATE	07/11/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8489 - 8833
09		1754 X	1754	-0-	-0-	1754 2			N		90
10		1674 X	1671	-0-	-3	1671 2			N		90
11		2023 X	2023	-0-	-0-	2023 2			N		90
12		1955 X	1955	-0-	-0-	1955 2			N		90
01		1736 X	1736	-0-	-0-	1736 2			N		90
*02		2240 N	2240	-0-	-0-	2240 2			N		90

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #:		21	RRCID ->	146666	COMPL. DATE	09/11/1993	TOTAL DEPTH	9208	PERF. 8248 - 8504
09		4350 X	4134	-0-	-216	4134 2			Y		62
10		4836 X	1110	-0-	-3726	1110 2			Y		62
11		4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-			Y		62
12		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			Y		62
01		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			Y		62
02		3864 X	183	-0-	-3681	172 2		11 9	Y	10 38 1	34

HUBBERD, WILLIAM D		WELL #:		22	RRCID ->	151472	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8402 - 8902
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #:		24	RRCID ->	152918	COMPL. DATE	01/06/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8267 - 8598
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "E"		WELL #: 1		RRCID -> 162847		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9154 - 9168								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	1500 X	23	-0-	-1477	-0-	23	2			N	-0-					105
10	1550 X	4	-0-	-1546	-0-	4	2			N	-0-					105
11	1500 X	196	-0-	-1304	-0-	196	2			N	-0-					105
12	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					105
01	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2576	2	2	9	N	2					107
*02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3286	2	13	9	N	12					119

HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033								
09	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					28
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					28
11	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					28
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					28
01	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					28
*02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					28

HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810								
09	3000 N	3764	-0-	764	2247	3764	2			N	-0-					45
10	6114 X	3867	-0-	-2247	-0-	3867	2			N	-0-					45
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					45
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					45
01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3468	2	2	9	N	2					47
*02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					47

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021								
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	254	-0-	254	-0-	29	1	224	2	Y	1	1	1			1
11	DLQ G-10	739	-0-	739	-0-	85	1	651	2	Y	3					4
12	1038 N	45	-0-	-993	-0-	6	1	39	2	Y	-0-	2	1			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	252 N	15	-0-	-237	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					2

CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464								
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	249	1	1975	2	Y	3	6	1			6
10	2604 N	789	-0-	-1815	-0-	89	1	700	2	Y	-0-	2	1			4
11	2520 N	1121	-0-	-1399	-0-	129	1	991	2	Y	1					5
12	2294 N	1519	-0-	-775	-0-	195	1	1321	2	Y	3	3	1			5
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	133	1	1152	2	Y	4					9
*02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	156	1	1317	2	Y	4	9	1			4

MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222								
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					20
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					20
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					20
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					20
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					20
02	756 N	746	-0-	-10	-0-	746	2			N	-0-					20

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					10
10	1798 N	218	-0-	-1580	-0-	218	2			N	-0-					10
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					10
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					10
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					10
*02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					10

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	480 N	224	-0-	-256	-0-	224	2		N	-0-		33
10	403 N	230	-0-	-173	-0-	230	2		N	-0-		33
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-		33
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-		33
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-		33
*02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-		33

HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883				
09	4980 X	164	-0-	-4816	-0-	164	2		N	-0-		70
10	3472 X	1085	-0-	-2387	-0-	1085	2		N	-0-		70
11	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		N	-0-		70
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		N	-0-		70
01	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3959	2	8 9	N	7		77
*02	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2		N	-0-		77

HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843				
09	2280 X	328	-0-	-1952	-0-	321	2	7 9	N	6		88
10	2356 X	648	-0-	-1708	-0-	648	2		N	-0-		88
11	720 X	292	-0-	-428	-0-	292	2		N	-0-		88
12	713 X	390	-0-	-323	-0-	383	2	7 9	N	6		94
01	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	2		N	-0-		94
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-		94

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616				
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	21		64
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		64
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2		Y	-0-		64
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-		64
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-		64
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-		64

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018				
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		Y	-0-		37
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		Y	-0-		37
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2 9	Y	2		39
12	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2		Y	-0-		39
01	1550 N	1273	-0-	-277	-0-	1273	2		Y	-0-		39
02	1400 N	1015	-0-	-385	-0-	1011	2	4 9	Y	4		43

HUBBERD		WELL #: 47		RRCID -> 189989		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9821 - 10373				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959				
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-		42
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-		42
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-		42
12	2015 N	1681	-0-	-334	-0-	1681	2		N	-0-		42
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2192	2	4 9	N	4		46
*02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-		46

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3090 X	2916	-0-	-174	-0-	2916	2			164
10	2976 X	2822	-0-	-154	-0-	2822	2			164
11	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2948	2	33 9	N	194
12	2976 X	2848	-0-	-128	-0-	2839	2	9 9	N	202
01	2976 X	2938	-0-	-38	-0-	2938	2		N	202
02	2688 X	2649	-0-	-39	-0-	2649	2		N	24

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226		
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	38
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	38
11	1350 N	1332	-0-	-18	-0-	1332	2		N	38
12	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2		N	38
01	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	1269	2		N	38
02	1232 N	766	-0-	-466	-0-	766	2		N	38

HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23

HUBBERD WILLIAM "D4"		WELL #: 52		RRCID -> 191268		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8094 - 9083		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 49		RRCID -> 191411		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791		
09	8820 X	7578	-0-	-1242	-0-	7569	2	9 9	N	59
10	8432 X	7500	-0-	-932	-0-	7491	2	9 9	N	67
11	8160 X	6689	-0-	-1471	-0-	6674	2	15 9	N	81
12	8339 X	6723	-0-	-1616	-0-	6703	2	20 9	N	99
01	7843 X	6606	-0-	-1237	-0-	6581	2	25 9	N	122
02	7084 X	5967	-0-	-1117	-0-	5948	2	19 9	N	139

HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950		
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	88
10	3410 X	3164	-0-	-246	-0-	3164	2		N	88
11	3300 X	2782	-0-	-518	-0-	2782	2		N	88
12	3379 X	2766	-0-	-613	-0-	2766	2		N	88
01	3348 X	2668	-0-	-680	-0-	2668	2		N	88
02	3024 X	1586	-0-	-1438	-0-	1586	2		N	88

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 33		RRCID -> 191711		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369			
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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				
09	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5411	2	9	9	Y	8	155
10	6572 X	5154	-0-	-1418	-0-	5148	2	6	9	Y	5	160
11	6360 X	3476	-0-	-2884	-0-	3462	2	14	9	Y	13	173
12	6541 X	3910	-0-	-2631	-0-	3896	2	14	9	Y	13	186
01	6107 X	4948	-0-	-1159	-0-	4918	2	30	9	Y	27	213
02	5068 X	4257	-0-	-811	-0-	4239	2	18	9	Y	16	49

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 35		RRCID -> 191817		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704				
09	600 N	328	-0-	-272	-0-	37	1	290	2	Y	1	3
						1	9					
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	69	1	540	2	Y	2	3
						2	9					
11	540 N	318	-0-	-222	-0-	37	1	281	2	Y	-0-	3
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	57	1	384	2	Y	3	5
						3	9					
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	64	1	556	2	Y	4	9
						4	9					
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	47	1	396	2	Y	4	4
						4	9					

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 36		RRCID -> 191818		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894				
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	65	1	513	2	Y	-0-	2
10	868 N	537	-0-	-331	-0-	61	1	474	2	Y	2	3
						2	9					
11	840 N	479	-0-	-361	-0-	55	1	424	2	Y	-0-	3
12	589 N	562	-0-	-27	-0-	72	1	487	2	Y	3	5
						3	9					
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	79	1	686	2	Y	4	9
						4	9					
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	61	1	517	2	Y	4	4
						4	9					

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 37		RRCID -> 192599		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543				
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	61	1	482	2	Y	-0-	1
10	620 N	499	-0-	-121	-0-	56	1	441	2	Y	2	2
						2	9					
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	74	1	565	2	Y	1	3
						1	9					
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	73	1	496	2	Y	4	5
						4	9					
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	529	2	Y	4	9
						4	9					
02	560 N	513	-0-	-47	-0-	54	1	455	2	Y	4	4
						4	9					

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390				
M	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
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	115	1	908	2	Y	2	3 1	3
10	992 N	967	-0-	-25	-0-	109	2	854	2	Y	4	2 1	5
11	960 N	956	-0-	-4	-0-	110	1	846	2	Y	-0-		5
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	135	1	917	2	Y	3	3 1	5
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	110	1	950	2	Y	4		9
*02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	99	1	835	2	Y	4	9 1	4

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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				
09	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	208	1	1648	2	Y	3	5 1	5
10	2263 N	1732	-0-	-531	-0-	195	1	1529	2	Y	7	4 1	8
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	251	1	1923	2	Y	3		11
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	264	1	1789	2	Y	-0-	6 1	5
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	209	1	1817	2	Y	4		9
02	2044 N	1913	-0-	-131	-0-	202	1	1707	2	Y	4	9 1	4

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 40		RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703				
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	Y	-0-		3
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	2	Y	-0-		3
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		3
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		3
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3

HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384				
09	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-		38
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-		38
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-		38
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-		38
01	248 N	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-		38
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		38

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806		
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	
09	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	796 1	6308 2	Y	20	19 1	19
10	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	22 9 670 1	5251 2	Y	24	15 1	28
11	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	26 9 665 1	5100 2	Y	-0-		28
12	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	764 1	5177 2	Y	-0-	16 1	12
01	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	589 1	5108 2	Y	-0-		12
*02	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	583 1 1 9	4934 2	Y	1	9 1	4

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862		
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	167 1	1322 2	Y	3	4 1	4
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	3 9 197 1	1543 2	Y	8	4 1	8
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	9 9 185 1	1422 2	Y	-0-		8
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	228 1	1543 2	Y	6	4 1	10
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	7 9 194 1	1685 2	Y	8		18
*02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	9 9 173 1 10 9	1467 2	Y	9	19 1	8

HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356		
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264 2	1 9	N	1		88
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-		88
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1211 2	6 9	N	5		93
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		93
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-		93
*02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-		93

HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208		
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1352 2	10 9	N	9		177
10	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1005 2	19 9	N	17		194
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	972 2	2 9	N	2		196
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-		196
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-		196
*02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-		196

MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762		
09	8580 X	6993	-0-	-1587	-0-	6981 2	12 9	N	11		126
10	8742 X	7221	-0-	-1521	-0-	7214 2	7 9	N	6		132
11	8460 X	7106	-0-	-1354	-0-	7102 2	4 9	N	4		136
12	8091 X	6866	-0-	-1225	-0-	6863 2	3 9	N	3		139
01	7440 X	6992	-0-	-448	-0-	6964 2	28 9	N	25		164
02	6636 X	6164	-0-	-472	-0-	6156 2	8 9	N	7		171

HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654			
M	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	
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	182 1	1441 2	Y	2	4 1	4
10	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	195 1	1530 2	Y	8	4 1	8
11	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	189 1	1453 2	Y	-0-		8
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	303 1	2049 2	Y	2	5 1	5
01	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	302 1	2623 2	Y	3		8
*02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	189 1	1599 2	Y	5	9 1	4

HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497			
09	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	1153 2		N	-0-		14
10	1271 N	939	-0-	-332	-0-	939 2		N	-0-		14
11	1230 N	1083	-0-	-147	-0-	1083 2		N	-0-		14
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2075 2	10 9	N	9		23
01	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2785 2	12 9	N	11		34
*02	2800 N	2828	-0-	28	28	2826 2	2 9	N	2		36

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280			
09	390 N	301	-0-	-89	-0-	301 2		N	-0-		106
10	558 N	233	-0-	-325	-0-	233 2		N	-0-		106
11	990 N	330	-0-	-660	-0-	324 2	6 9	N	5		111
12	310 N	196	-0-	-114	-0-	196 2		N	-0-		111
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	443 2	11 9	N	10		121
02	308 N	191	-0-	-117	-0-	191 2		N	-0-		121

HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990			
09	3480 X	3210	-0-	-270	-0-	3210 2		N	-0-		82
10	3224 X	3046	-0-	-178	-0-	3046 2		N	-0-		82
11	3120 X	2991	-0-	-129	-0-	2991 2		N	-0-		82
12	3224 X	3054	-0-	-170	-0-	3054 2		N	-0-		82
01	3224 X	2930	-0-	-294	-0-	2930 2		N	-0-		82
02	2912 X	2438	-0-	-474	-0-	2438 2		N	-0-		82

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134			
09	960 N	523	-0-	-437	-0-	523 2		N	-0-		100
10	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992 2		N	-0-		100
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		100
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		100
01	992 N	737	-0-	-255	-0-	737 2		N	-0-		100
02	756 N	647	-0-	-109	-0-	647 2		N	-0-		100

HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD		WELL #: 80		RRCID -> 212861		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9435 - 10177								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880								
09	6390 X	5592	-0-	-798	-0-	5584	2	8	9	N	7					63
10	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5453	2	13	9	N	12					75
11	5280 X	4736	-0-	-544	-0-	4707	2	29	9	N	26					101
12	5518 X	4415	-0-	-1103	-0-	4415	2			N	-0-					101
01	5518 X	4409	-0-	-1109	-0-	4387	2	22	9	N	20					121
02	4984 X	3933	-0-	-1051	-0-	3923	2	10	9	N	9					130

HUBBERD		WELL #: 78		RRCID -> 215101		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10094								
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910								
09	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-					137
10	620 N	312	-0-	-308	-0-	312	2			Y	-0-					137
11	420 N	261	-0-	-159	-0-	261	2			Y	-0-					137
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					137
01	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	2			Y	-0-					137
*02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	704	2	7	9	Y	6					143

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393								
09	2700 N	2577	-0-	-123	-0-	2576	2	1	9	Y	1					101
10	2790 N	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			Y	-0-					101
11	2640 X	2343	-0-	-297	-0-	2342	2	1	9	Y	1					102
12	2666 N	2341	-0-	-325	-0-	2341	2			Y	-0-					102
01	2604 N	2332	-0-	-272	-0-	2328	2	4	9	Y	4					106
02	2184 N	2091	-0-	-93	-0-	2090	2	1	9	Y	1					107

HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993								
09	3000 N	2337	-0-	-663	1021	2337	2			N	-0-					152
10	3100 N	2484	-0-	-616	405	2484	2			N	-0-					152
11	2610 X	2071	-0-	-539	-0-	2071	2			N	-0-					152
12	2697 X	2109	-0-	-588	-0-	2109	2			N	-0-					152
01	2697 X	1962	-0-	-735	-0-	1962	2			N	-0-					152
02	2240 X	1683	-0-	-557	-0-	1683	2			N	-0-					152

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//	43118 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUBBERD "B"			WELL #: 1	RRCID -> 187911	COMPL. DATE 01/14/2002	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8590	-	8704						
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	34	1	1865	2	N	-0-			9
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	33	1	1913	2	N	47	47	1	9
							52	9							
11	1890	N	1689	-0-	-201	-0-	101	1	1588	3	N	-0-			9
12	1953	N	1418	-0-	-535	-0-	78	1	1340	3	N	-0-			9
01	1984	N	1387	-0-	-597	-0-	77	1	1310	3	N	-0-			9
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-			9

HUBBERD "B"			WELL #: 3	RRCID -> 208267	COMPL. DATE 12/24/2004	TOTAL DEPTH 8772	PERF. 8472	-	8618						
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	-2			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

HUBBERD "B"			WELL #: 4 T	RRCID -> 213103	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7298	-	8306						
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	32	1	1794	2	N	-0-			12
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	29	1	1675	2	N	22			34
							24	9							
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	101	1	1590	3	N	-0-	32	1	2
12	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	76	1	1307	3	N	-0-			2
01	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	74	1	1259	3	N	-0-			2
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-			2

HUBBERD "C-EAST"			WELL #: 1	RRCID -> 213499	COMPL. DATE 07/31/2005	TOTAL DEPTH 9280	PERF. 8940	-	9008						
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	69	1	3844	2	N	-0-			70
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	69	1	4023	2	N	-0-			70
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	268	1	4200	3	N	-0-	70	1	-0-
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	249	1	4267	3	N	-0-			-0-
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	231	1	3936	3	N	-0-			-0-
*02	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	38	1	8132	3	N	-0-			-0-

HUBBERD A			WELL #: 1	RRCID -> 215588	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8526	-	8565						
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	15	1	852	2	N	-0-			32
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	14	1	819	2	N	-0-			32
11	780	N	307	-0-	-473	-0-	19	1	288	3	N	-0-	31	1	1
12	899	N	4	-0-	-895	-0-	4	3			N	-0-			1
01	837	N	188	-0-	-649	-0-	11	1	177	3	N	-0-			1
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			1

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		2	RRCID ->	219667	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8654 - 8952	
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
09	1650 N	1629	-0-	-21	-0-	29	1	1598	2	N	2		66
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	29	1	1691	2	N	-0-	52 1	14
11	1560 N	1450	-0-	-110	-0-	87	1	1363	3	N	-0-	13 1	1
12	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	86	1	1466	3	N	-0-		1
01	1705 N	1416	-0-	-289	-0-	78	1	1338	3	N	-0-		1
*02	2800 N	5787	-0-	2987	2987	28	1	5759	3	N	-0-		1

HUBBERD TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	224997	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9056	
09	2640 N	2504	-0-	-136	-0-	44	1	2459	2	N	1		37
10	2697 N	2652	-0-	-45	-0-	45	1	2601	2	N	5		42
11	2520 N	2448	-0-	-72	-0-	146	1	2296	3	N	5	45 1	2
12	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	146	1	2505	3	N	-0-		2
01	2666 N	2644	-0-	-22	-0-	146	1	2498	3	N	-0-		2
*02	2800 N	13656	-0-	10856	10856	64	1	13592	3	N	-0-		2

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	
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #:		17	RRCID ->	194188	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	6986 - 7006	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUBBERD "B"		WELL #:		4 C	RRCID ->	213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 7326	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUERFANO (LOBO 1)		43260 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164794		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 6384				
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
09	1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	154 1	1227 2	N	9			9
10	1426 #	1392	-0-	-34	-0-	10 9	1210 2	N	-0-			9
11	1440 #	1432	-0-	-8	-0-	182 1	1239 2	N	-0-			9
12	1505 R	1505	-0-	-0-	-0-	193 1	1299 2	N	-0-			9
01	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	206 1	1341 2	N	-0-			9
*02	1716 R	1716	-0-	-0-	-0-	203 1	1485 2	N	-0-			9

HUGHES (5200)		43319 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GARCIA 608		WELL #: 2		RRCID -> 230282		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250				
M	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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES (6300)		43319 480		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GARCIA 45		WELL #: 1		RRCID -> 218506		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5877 - 5882				
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
09	1650 #	683	-0-	-967	-0-	681 2	2 9	N	2			142
10	1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	1556 2	6 9	N	5			147
11	1380 #	1308	-0-	-72	-0-	1305 2	3 9	N	3			150
12	1426 #	1065	-0-	-361	-0-	1054 2	11 9	N	10			160
01	1550 #	1421	-0-	-129	-0-	1419 2	2 9	N	2			162
02	1400 #	538	-0-	-862	-0-	532 2	6 9	N	5			167

GARCIA 45		WELL #: 2		RRCID -> 254234		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ARUBA PETROLEUM, INC.		033762										
GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 225000		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736				
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
09	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3249	-0-	3249	-0-	3249 3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2494	-0-	2494	-0-	5743 3		N	-0-			-0-
12	7576 X	1833	-0-	-5743	-0-	1833 3		N	-0-			-0-
01	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		N	-0-			-0-
02	3220 X	2604	-0-	-616	-0-	2604 3		N	-0-			-0-

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 235507		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888				
09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 3		N	-0-			-0-
10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3		N	-0-			-0-
11	1980 X	1918	-0-	-62	-0-	1918 3		N	-0-			-0-
12	2697 N	1555	-0-	-1142	-0-	1555 3		N	-0-			-0-
01	2480 N	1193	-0-	-1287	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
*02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3		N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861														
MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 075828 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 11294 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
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	98	1	878	2	Y	-0-		-0-
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	92	1	761	2	Y	-0-		-0-
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	79	1	713	2	Y	-0-		-0-
12		992 N	841	-0-	-151	-0-	89	1	752	2	Y	-0-		-0-
01		868 N	710	-0-	-158	-0-	80	1	630	2	Y	-0-		-0-
02		728 N	716	-0-	-12	-0-	80	1	636	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329														
09		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	347	1	1772	2	N	-0-		-0-
10		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	393	1	1931	2	N	-0-		-0-
11		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	358	1	1733	2	N	-0-		-0-
12		2201 N	2175	-0-	-26	-0-	362	1	1813	2	N	-0-		-0-
01		2325 N	1373	-0-	-952	-0-	96	1	1277	2	N	-0-		-0-
02		1960 N	1281	-0-	-679	-0-	91	1	1190	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014														
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	67	1	341	2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	326	-0-	326	-0-	55	1	271	2	Y	-0-		-0-
11		T. A.	349	-0-	349	-0-	60	1	289	2	Y	-0-		-0-
12		T. A.	411	-0-	411	1086	68	1	343	2	Y	-0-		-0-
01		1515 X	429	-0-	-1086	-0-	30	1	399	2	Y	-0-		-0-
02		336 N	303	-0-	-33	-0-	22	1	281	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137														
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-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308														
09		1680 N	1565	-0-	-115	-0-	256	1	1309	2	N	-0-		-0-
10		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	292	1	1436	2	N	-0-		-0-
11		1770 N	1628	-0-	-142	-0-	279	1	1349	2	N	-0-		-0-
12		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	297	1	1489	2	N	-0-		-0-
01		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	127	1	1682	2	N	-0-		-0-
*02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	113	1	1470	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346														
09		2400 N	2213	-0-	-187	-0-	362	1	1851	2	N	-0-		-0-
10		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	391	1	1921	2	N	-0-		-0-
11		2340 N	2188	-0-	-152	-0-	375	1	1813	2	N	-0-		-0-
12		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	425	1	2129	2	N	-0-		-0-
01		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	178	1	2359	2	N	-0-		-0-
*02		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	157	1	2053	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008														
09		1140 N	852	-0-	-288	-0-	139	1	713	2	N	-0-		-0-
10		1271 N	823	-0-	-448	-0-	139	1	684	2	N	-0-		-0-
11		1200 N	916	-0-	-284	-0-	157	1	759	2	N	-0-		-0-
12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	184	1	924	2	N	-0-		-0-
01		837 N	295	-0-	-542	-0-	21	1	274	2	N	-0-		-0-
02		868 N	472	-0-	-396	-0-	34	1	438	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 #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
COND PROD	* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS	
09		420 N	-0-	-0-	-420	-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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346												
09		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	189	1	967	2	Y	-0-
10		T. A.	997	-0-	997	997	169	1	828	2	Y	-0-
11		T. A.	946	-0-	946	1943	162	1	784	2	Y	-0-
12		T. A.	1009	-0-	1009	2952	168	1	841	2	Y	-0-
01		4089 X	1137	-0-	-2952	-0-	80	1	1057	2	Y	-0-
*02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	78	1	1016	2	Y	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456												
09		570 N	185	-0-	-385	-0-	30	1	155	2	Y	-0-
10		T. A.	13	-0-	13	13	2	1	11	2	Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-
01		13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744												
09		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	341	1	1743	2	N	-0-
10		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	331	1	1624	2	N	-0-
11		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	367	1	1773	2	N	-0-
12		2139 N	1615	-0-	-524	-0-	269	1	1346	2	N	-0-
01		1953 N	1587	-0-	-366	-0-	111	1	1476	2	N	-0-
02		1988 N	1372	-0-	-616	-0-	98	1	1274	2	N	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630												
09		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	295	1	1509	2	Y	-0-
10		T. A.	1834	-0-	1834	1834	310	1	1524	2	Y	-0-
11		T. A.	1864	-0-	1864	3698	319	1	1545	2	Y	-0-
12		T. A.	1916	-0-	1916	5614	319	1	1597	2	Y	-0-
01		7443 X	1829	-0-	-5614	-0-	128	1	1701	2	Y	-0-
02		1736 N	1469	-0-	-267	-0-	105	1	1364	2	Y	-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198												
09		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	294	1	2634	2	Y	-0-
10		T. A.	3012	-0-	3012	3012	326	1	2686	2	Y	-0-
11		T. A.	2884	-0-	2884	5896	289	1	2595	2	Y	-0-
12		T. A.	3097	-0-	3097	8993	328	1	2769	2	Y	-0-
01		11973 X	2980	-0-	-8993	-0-	334	1	2646	2	Y	-0-
02		2744 X	2681	-0-	-63	-0-	299	1	2382	2	Y	-0-

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333												
09		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	167	1	1494	2	Y	-0-
10		T. A.	1633	-0-	1633	1633	177	1	1456	2	Y	-0-
11		T. A.	1632	-0-	1632	3265	164	1	1468	2	Y	-0-
12		T. A.	1623	-0-	1623	4888	172	1	1451	2	Y	-0-
01		T. A.	1472	-0-	1472	6360	165	1	1307	2	Y	-0-
02		T. A.	1356	-0-	1356	7716	151	1	1205	2	Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BNR OPERATING, LLC				077577								
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		1	RRCID ->	150397	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9804 - 9863	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		-0-
12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	224468	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 9600 - 10230	
09		180 N	135	-0-	-45	-0-	135 2		N	-0-		-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.		WELL #:		1	RRCID ->	068875	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9344 - 10016	
RATHMELL, J.G.												
09		750 N	688	-0-	-62	-0-	688 2		Y	-0-		-0-
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		Y	-0-		-0-
11		750 N	537	-0-	-213	-0-	537 2		Y	-0-		-0-
12		713 N	669	-0-	-44	-0-	669 2		Y	-0-		-0-
01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		Y	-0-		-0-
*02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		2	RRCID ->	085037	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10075 - 10534	
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-		-0-
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-		-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-		-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-		-0-
02		196 N	183	-0-	-13	-0-	183 2		Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		3	RRCID ->	086685	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10432 - 10539	
09		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		Y	-0-		-0-
10		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		Y	-0-		-0-
11		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		Y	-0-		-0-
12		1612 X	1367	-0-	-245	-0-	1367 2		Y	-0-		-0-
01		1674 X	1576	-0-	-98	-0-	1576 2		Y	-0-		-0-
02		1512 X	1369	-0-	-143	-0-	1369 2		Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	087825	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9432 - 10040	
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-		-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-		-0-
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-		-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-		-0-
01		341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2		Y	-0-		-0-
*02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

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

09	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	535	-0-	-137	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

09	5310	X	4256	-0-	-1054	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			Y	-0-					-0-
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	3906	-0-	-713	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	2617	-0-	-2653	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	1873	-0-	-2943	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF. 10408 - 11395

09	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
10	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	1974	-0-	-537	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	2401	-0-	-110	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1710	-0-	-558	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

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

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	613	-0-	-143	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9465 - 10568	
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	BALANCE
09		279 N	279	-0-	-0-	279	2			Y	-0-
10		279 N	269	-0-	-10	269	2			Y	-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	300	2			Y	-0-
12		305 N	305	-0-	-0-	305	2			Y	-0-
01		279 N	235	-0-	-44	235	2			Y	-0-
02		280 N	278	-0-	-2	278	2			Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 8		RRCID -> 144553		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9804 - 10100	
09		870 N	803	-0-	-67	803	2			Y	-0-
10		1029 N	1029	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-
11		930 N	878	-0-	-52	878	2			Y	-0-
12		1006 N	1006	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-
01		1104 N	1104	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-
02		812 N	754	-0-	-58	754	2			Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 9		RRCID -> 145567		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9537 - 10527	
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914		PERF. 9894 - 10186	
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

RATHMELL, J. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9690 - 10428	
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
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

RATHMELL, J. G.		WELL #: 11		RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9300 - 10016	
09		273 N	273	-0-	-0-	273	2			Y	-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	297	2			Y	-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	328	2			Y	-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	314	2			Y	-0-
01		308 N	308	-0-	-0-	308	2			Y	-0-
02		252 N	240	-0-	-12	240	2			Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9642 - 9688	
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		10	RRCID ->	147756	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10604 - 11382
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	AMT	BALANCE
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-
02	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
09	4770	X	4285	-0-	-485	-0-	4285 2	Y	-0-		-0-
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161 2	Y	-0-		-0-
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479 2	Y	-0-		-0-
12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2	Y	-0-		-0-
01	4433	X	4412	-0-	-21	-0-	4412 2	Y	-0-		-0-
*02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		13	RRCID ->	152449	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9806 - 10534
09	2100	N	1955	-0-	-145	-0-	1955 2	Y	-0-		-0-
10	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	2133 2	Y	-0-		-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	Y	-0-		-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2	Y	-0-		-0-
01	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2068 2	Y	-0-		-0-
*02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		14 T	RRCID ->	153258	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9363 - 10418
09	3900	X	3327	-0-	-573	-0-	3327 2	Y	-0-		-0-
10	3999	X	3298	-0-	-701	-0-	3298 2	Y	-0-		-0-
11	3870	X	3118	-0-	-752	-0-	3118 2	Y	-0-		-0-
12	3999	X	3055	-0-	-944	-0-	3055 2	Y	-0-		-0-
01	3999	X	3626	-0-	-373	-0-	3626 2	Y	-0-		-0-
02	3108	X	2927	-0-	-181	-0-	2927 2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		16	RRCID ->	161693	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10430 - 10490
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	Y	-0-		-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119 2	Y	-0-		-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129 2	Y	-0-		-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117 2	Y	-0-		-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		15	RRCID ->	162715	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	10648	PERF. 9365 - 10444
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.		195	-0-	195	195	195 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	195		Y	-0-		-0-
12	T. A.		138	-0-	138	333	138 2	Y	-0-		-0-
01	333	X	-0-	-0-	-333	-0-		Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		17	RRCID ->	163041	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9850 - 11412
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	Y	-0-		-0-
10	1209	N	991	-0-	-218	-0-	991 2	Y	-0-		-0-
11	1440	N	1127	-0-	-313	-0-	1127 2	Y	-0-		-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	Y	-0-		-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	Y	-0-		-0-
*02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285				
09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2	Y	-0-			-0-
10	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2	Y	-0-			-0-
11	5520 X	4582	-0-	-938	-0-	4582	2	Y	-0-			-0-
12	5022 X	4736	-0-	-286	-0-	4736	2	Y	-0-			-0-
01	5053 X	4705	-0-	-348	-0-	4705	2	Y	-0-			-0-
*02	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145				
09	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2	Y	-0-			-0-
10	3472 X	3032	-0-	-440	-0-	3032	2	Y	-0-			-0-
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2	Y	-0-			-0-
12	3100 X	3070	-0-	-30	-0-	3070	2	Y	-0-			-0-
01	3038 X	2973	-0-	-65	-0-	2973	2	Y	-0-			-0-
02	3192 X	2798	-0-	-394	-0-	2798	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432				
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	Y	-0-			-0-
10	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2	Y	-0-			-0-
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	Y	-0-			-0-
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	Y	-0-			-0-
01	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2	Y	-0-			-0-
*02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3780 X	2500	-0-	-1280	-0-	2500	2	Y	-0-			-0-
10	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2	Y	-0-			-0-
11	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2	Y	-0-			-0-
12	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2	Y	-0-			-0-
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2	Y	-0-			-0-
*02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429				
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	Y	-0-			-0-
10	837 N	783	-0-	-54	-0-	783	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	755	-0-	-115	-0-	755	2	Y	-0-			-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	Y	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	663	-0-	-37	-0-	663	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227				
09	4050 X	3715	-0-	-335	-0-	3715	2	Y	-0-			-0-
10	3751 X	3654	-0-	-97	-0-	3654	2	Y	-0-			-0-
11	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2	Y	-0-			-0-
12	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2	Y	-0-			-0-
01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2	Y	-0-			-0-
*02	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2	Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608				
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082				
09	3900 X	3724	-0-	-176	-0-	3724	2	Y	-0-			-0-
10	4588 X	3528	-0-	-1060	-0-	3528	2	Y	-0-			-0-
11	4770 X	4161	-0-	-609	-0-	4161	2	Y	-0-			-0-
12	4929 X	4620	-0-	-309	-0-	4620	2	Y	-0-			-0-
01	4929 X	4582	-0-	-347	-0-	4582	2	Y	-0-			-0-
02	3892 X	3739	-0-	-153	-0-	3739	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380				
09	2640 X	2174	-0-	-466	-0-	2174	2	Y	-0-			-0-
10	2418 X	2258	-0-	-160	-0-	2258	2	Y	-0-			-0-
11	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2	Y	-0-			-0-
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2	Y	-0-			-0-
01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	Y	-0-			-0-
*02	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357				
M	O	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
09	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	2		Y	-0-	-0-	
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2		Y	-0-	-0-	
11	510 N	176	-0-	-334	-0-	176	2		Y	-0-	-0-	
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	-0-	
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649				
09	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		Y	-0-	-0-	
10	2077 X	2054	-0-	-23	-0-	2054	2		Y	-0-	-0-	
11	2190 X	2057	-0-	-133	-0-	2057	2		Y	-0-	-0-	
12	2573 X	2195	-0-	-378	-0-	2195	2		Y	-0-	-0-	
01	2573 X	1872	-0-	-701	-0-	1872	2		Y	-0-	-0-	
02	2324 X	2260	-0-	-64	-0-	2260	2		Y	-0-	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551				
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		Y	-0-	-0-	
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		Y	-0-	-0-	
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		Y	-0-	-0-	
12	1984 N	1772	-0-	-212	-0-	1772	2		Y	-0-	-0-	
01	2046 N	1684	-0-	-362	-0-	1684	2		Y	-0-	-0-	
*02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		Y	-0-	-0-	

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456				
09	2700 X	2606	-0-	-94	-0-	2606	2		Y	-0-	-0-	
10	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		Y	-0-	-0-	
11	2640 X	2548	-0-	-92	-0-	2548	2		Y	-0-	-0-	
12	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		Y	-0-	-0-	
01	2728 X	2509	-0-	-219	-0-	2509	2		Y	-0-	-0-	
*02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		Y	-0-	-0-	

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628				
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	2		Y	-0-	-0-	
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-	-0-	
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-	-0-	
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-	-0-	
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	2		Y	-0-	-0-	
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-	-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		24	RRCID ->	183785	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9888 - 10198
M	O	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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	183989	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6916 - 9947
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-
02	T. A.	-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
09	2820 N	2605	-0-	-215	-0-	2605	2	Y	-0-			-0-
10	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2	Y	-0-			-0-
11	2610 N	2590	-0-	-20	-0-	2590	2	Y	-0-			-0-
12	2697 N	2686	-0-	-11	-0-	2686	2	Y	-0-			-0-
01	2635 N	2417	-0-	-218	-0-	2417	2	Y	-0-			-0-
*02	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		26	RRCID ->	185092	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9430 - 10720
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	185375	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9813 - 10620
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	Y	-0-			-0-
10	2139 N	1940	-0-	-199	-0-	1940	2	Y	-0-			-0-
11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	Y	-0-			-0-
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	Y	-0-			-0-
01	1953 N	1760	-0-	-193	-0-	1760	2	Y	-0-			-0-
*02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		28	RRCID ->	187981	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10040 - 10340
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		15	RRCID ->	188684	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9832 - 10510
09	2820 X	2738	-0-	-82	-0-	2738	2	Y	-0-			-0-
10	3069 X	3028	-0-	-41	-0-	3028	2	Y	-0-			-0-
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2	Y	-0-			-0-
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2	Y	-0-			-0-
01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2	Y	-0-			-0-
02	2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-			Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310	2	Y	-0-		13
10	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2	Y	-0-		13
11	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	1369	2	Y	-0-		13
12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2	Y	-0-		13
01	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	1312	2	Y	-0-		13
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	Y	-0-		13

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	118	1	1643	2	N	-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	137	1	1888	2	N	-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	140	1	1998	2	N	-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	124	1	1818	2	N	-0-
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	137	1	1917	2	N	-0-
02	1820	N	1467	-0-	-353	-0-	94	1	1373	2	N	-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 11174 - 11252

09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	Y	-0-		-0-
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	Y	-0-		-0-
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	Y	-0-		-0-
12	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1934	2	Y	-0-		-0-
01	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	1949	2	Y	-0-		-0-
02	1848	N	1706	-0-	-142	-0-	1706	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10286 - 11110

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 10205 - 11064

09	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	445	1	6173	2	N	-0-
10	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	752	1	10358	2	N	-0-
11	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	826	1	11778	2	N	-0-
12	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	690	1	10146	2	N	-0-
01	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	861	1	12058	2	N	-0-
*02	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	627	1	9173	2	N	-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1271	2	N	-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	101	1	1385	2	N	-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	85	1	1210	2	N	-0-
12	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	71	1	1038	2	N	-0-
01	1488	N	1048	-0-	-440	-0-	70	1	978	2	N	-0-
02	1204	N	942	-0-	-262	-0-	60	1	882	2	N	-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2	Y	-0-		-0-
10	2046 N	1693	-0-	-353	-0-	1693 2	Y	-0-		-0-
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2	Y	-0-		-0-
12	1953 N	1756	-0-	-197	-0-	1756 2	Y	-0-		-0-
01	3100 N	3375	-0-	275	-0-	3375 2	Y	-0-		-0-
*02	1535 N	1260	-0-	-275	-0-	1260 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 202374		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375		
09	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 2	Y	-0-		-0-
10	4247 X	4085	-0-	-162	-0-	4085 2	Y	-0-		-0-
11	4110 X	3893	-0-	-217	-0-	3893 2	Y	-0-		-0-
12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 2	Y	-0-		-0-
01	4247 X	3729	-0-	-518	-0-	3729 2	Y	-0-		-0-
02	3836 X	3003	-0-	-833	-0-	3003 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570		
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2	Y	-0-		-0-
10	3069 X	2269	-0-	-800	-0-	2269 2	Y	-0-		-0-
11	2970 X	2920	-0-	-50	-0-	2920 2	Y	-0-		-0-
12	3069 X	2813	-0-	-256	-0-	2813 2	Y	-0-		-0-
01	3069 X	2531	-0-	-538	-0-	2531 2	Y	-0-		-0-
02	2772 X	2413	-0-	-359	-0-	2413 2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452		
09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2	N	-0-		-0-
10	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2	N	-0-		-0-
11	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2	N	-0-		-0-
12	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2	N	-0-		-0-
01	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2	N	-0-		-0-
*02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2	N	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BENAVIDES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 226978		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9998 - 10556		
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	AMT	CODE	BALANCE
09	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	253	1	3507	2	N	-0-	-0-
10	3534 X	3274	-0-	-260	-0-	222	1	3052	2	N	-0-	-0-
11	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	237	1	3384	2	N	-0-	-0-
12	3534 X	3530	-0-	-4	-0-	225	1	3305	2	N	-0-	-0-
01	3534 X	1188	-0-	-2346	-0-	79	1	1109	2	N	-0-	-0-
02	3192 X	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 16		RRCID -> 228711		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9713 - 10510		
09	6480 X	6401	-0-	-79	-0-	6401	2			N	-0-	-0-
10	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-	-0-
11	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-	-0-
12	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-	-0-
01	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-	-0-
*02	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-	-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 229889		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9924 - 9938		
09	1350 N	1127	-0-	-223	-0-	1127	2			N	-0-	-0-
10	1426 N	1019	-0-	-407	-0-	1019	2			N	-0-	-0-
11	1320 N	989	-0-	-331	-0-	989	2			N	-0-	-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-	-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-	-0-
*02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 33		RRCID -> 231961		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9582 - 10481		
09	4710 X	4145	-0-	-565	-0-	4145	2			N	-0-	-0-
10	4495 X	4171	-0-	-324	-0-	4171	2			N	-0-	-0-
11	4350 X	4001	-0-	-349	-0-	4001	2			N	-0-	-0-
12	4495 X	4255	-0-	-240	-0-	4255	2			N	-0-	-0-
01	4495 X	4146	-0-	-349	-0-	4146	2			N	-0-	-0-
02	3864 X	3229	-0-	-635	-0-	3229	2			N	-0-	-0-

SANCHEZ- MCMURRY		WELL #: 26		RRCID -> 235684		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9920 - 10602		
09	6000 X	5675	-0-	-325	-0-	5675	2			N	-0-	-0-
10	6293 X	4832	-0-	-1461	-0-	4832	2			N	-0-	-0-
11	6090 X	4750	-0-	-1340	-0-	4750	2			N	-0-	-0-
12	5859 X	5218	-0-	-641	-0-	5218	2			N	-0-	-0-
01	5859 X	5492	-0-	-367	-0-	5492	2			N	-0-	-0-
02	5292 X	3819	-0-	-1473	-0-	3819	2			N	-0-	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 251692		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 11174		PERF. 10004 - 10924		
09	4560 X	4401	-0-	-159	-0-	296	1	4105	2	N	-0-	-0-
10	5208 X	4121	-0-	-1087	-0-	279	1	3842	2	N	-0-	-0-
11	5040 X	3859	-0-	-1181	-0-	253	1	3606	2	N	-0-	-0-
12	5208 X	3697	-0-	-1511	-0-	235	1	3462	2	N	-0-	-0-
01	4836 X	3393	-0-	-1443	-0-	226	1	3167	2	N	-0-	-0-
02	4116 X	3402	-0-	-714	-0-	218	1	3184	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491											
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014											
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-		-0-
10		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-		-0-
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		-0-
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-		-0-
01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-		-0-
*02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861											
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400											
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424											
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		690 N	640	-0-	-50 B	-0-	105 1	535 2	Y	-0-	-0-
10		713 N	657	-0-	-56 B	-0-	111 1	546 2	Y	-0-	-0-
11		750 N	624	-0-	-126 B	-0-	107 1	517 2	Y	-0-	-0-
12		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	131 1	656 2	Y	-0-	-0-
01		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	51 1	671 2	Y	-0-	-0-
*02		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	45 1	585 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045											
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	399 1	2040 2	Y	-0-	-0-
10		2573 N	2209	-0-	-364 B	-0-	374 1	1835 2	Y	-0-	-0-
11		2460 N	1990	-0-	-470 B	-0-	341 1	1649 2	Y	-0-	-0-
12		2511 N	2426	-0-	-85 B	-0-	404 1	2022 2	Y	-0-	-0-
01		3004 N	3004	-0-	-0- B	-0-	210 1	2794 2	Y	-0-	-0-
*02		2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	211 1	2757 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318											
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	235 1	1200 2	Y	-0-	-0-
10		1426 N	1343	-0-	-83 B	-0-	227 1	1116 2	Y	-0-	-0-
11		1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	291 1	1407 2	Y	-0-	-0-
12		2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	337 1	1687 2	Y	-0-	-0-
01		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	118 1	1562 2	Y	-0-	-0-
*02		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	103 1	1342 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744											
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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-
02		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 #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660																	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456																	
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-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349																	
09		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	100	1	510	2	Y	-0-					-0-
10		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	102	1	501	2	Y	-0-					-0-
11		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	114	1	552	2	Y	-0-					-0-
12		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	113	1	564	2	Y	-0-					-0-
01		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	46	1	605	2	Y	-0-					-0-
*02		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	39	1	506	2	Y	-0-					-0-
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372																	
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-
02	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																	
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.				630591								
DECARREON, G. G.		WELL #:		1	RRCID ->	078840	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	10747	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		6617 X	6617	-0-	-0- B	-0-	6617 2		Y	-0-		-0-
10		6941 X	6941	-0-	-0- B	-0-	6941 2		Y	-0-		-0-
11		6393 X	6393	-0-	-0- B	-0-	6393 2		Y	-0-		-0-
12		6444 X	6444	-0-	-0- B	-0-	6444 2		Y	-0-		-0-
01		6686 X	6686	-0-	-0- B	-0-	6686 2		Y	-0-		-0-
*02		6630 X	6630	-0-	-0- B	-0-	6630 2		Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	083182	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9600 - 9640	
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-
02	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	
09	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2			Y	-0-		-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 2			Y	-0-		-0-
11	900 N	731	-0-	-169 B	-0-	731 2			Y	-0-		-0-
12	961 N	421	-0-	-540 B	-0-	421 2			Y	-0-		-0-
01	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 2			Y	-0-		-0-
*02	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 2			Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		3	RRCID ->	092281	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9306 - 9337	
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	5689 X	5689	-0-	-0- B	-0-	5689 2			Y	-0-		-0-
*02	7214 X	7214	-0-	-0- B	-0-	7214 2			Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		4	RRCID ->	110745	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	10528	PERF. 9276 - 9286	
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2			Y	-0-		-0-
10	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2			Y	-0-		-0-
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2			Y	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2			Y	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2			Y	-0-		-0-
*02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2			Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		10	RRCID ->	146966	COMPL. DATE	10/13/1993	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9292 - 9452	
09	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2			Y	-0-		-0-
10	992 N	843	-0-	-149 B	-0-	843 2			Y	-0-		-0-
11	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2			Y	-0-		-0-
12	837 N	742	-0-	-95 B	-0-	742 2			Y	-0-		-0-
01	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	795 2			Y	-0-		-0-
02	644 N	544	-0-	-100 B	-0-	544 2			Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		14C	RRCID ->	152526	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9363 - 9414	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		6	RRCID ->	152919	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9328 - 9374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		7	RRCID ->	155278	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9405 - 9509		
09	450 N	404	-0-	-46 B	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
10	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
11	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
12	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
01	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
02	392 N	365	-0-	-27 B	-0-	365	2		Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		11	RRCID ->	157423	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9300 - 9324		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID ->	162127	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	10569	PERF. 9366 - 9924		
09	6908 X	6908	-0-	-0- B	-0-	6908	2		Y	-0-			-0-
10	6634 X	6408	-0-	-226 B	-0-	6408	2		Y	-0-			-0-
11	6710 X	6710	-0-	-0- B	-0-	6710	2		Y	-0-			-0-
12	6727 X	6001	-0-	-726 B	-0-	6001	2		Y	-0-			-0-
01	6727 X	6470	-0-	-257 B	-0-	6470	2		Y	-0-			-0-
*02	6338 X	6338	-0-	-0- B	-0-	6338	2		Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		9	RRCID ->	162678	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9370 - 9516		
09	3709 X	3709	-0-	-0- B	-0-	3709	2		Y	-0-			-0-
10	3825 X	3825	-0-	-0- B	-0-	3825	2		Y	-0-			-0-
11	3910 X	3910	-0-	-0- B	-0-	3910	2		Y	-0-			-0-
12	3798 X	3798	-0-	-0- B	-0-	3798	2		Y	-0-			-0-
01	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	3667	2		Y	-0-			-0-
*02	3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-	3698	2		Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	162679	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9348 - 9376		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7	RRCID ->	164815	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9465 - 9512		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
OXY USA INC.		//CONT.// 630591															
DECARREON, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 165185		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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									
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-
02	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									
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 172943		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471									
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-
02	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									
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-
02	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									
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 173324		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818									
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
DECARREON, G. G.		WELL #:		10	RRCID ->	175504	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9457 - 9509
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		16	RRCID ->	177047	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9323 - 10485
09	6865 X	6865	-0-	-0- B	-0-	6865 2		Y	-0-		-0-
10	7368 X	7368	-0-	-0- B	-0-	7368 2		Y	-0-		-0-
11	7099 X	7099	-0-	-0- B	-0-	7099 2		Y	-0-		-0-
12	7075 X	7075	-0-	-0- B	-0-	7075 2		Y	-0-		-0-
01	6595 X	6595	-0-	-0- B	-0-	6595 2		Y	-0-		-0-
*02	6720 X	6720	-0-	-0- B	-0-	6720 2		Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		20	RRCID ->	178046	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9693 - 9874
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		17	RRCID ->	179259	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9424 - 9502
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		25	RRCID ->	182478	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 9503
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		22	RRCID ->	184521	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9349 - 9477
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		28		RRCID -> 188523		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
10	2201 N	1907	-0-	-294 B	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
11	2220 N	2047	-0-	-173 B	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
12	2201 N	1978	-0-	-223 B	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
01	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
02	1904 N	1721	-0-	-183 B	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		31		RRCID -> 189305		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574						
09	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
10	930 N	758	-0-	-172 B	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
11	960 N	721	-0-	-239 B	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
12	992 N	845	-0-	-147 B	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
01	744 N	741	-0-	-3 B	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
*02	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		27		RRCID -> 189969		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356						
09	3240 X	3044	-0-	-196 B	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
10	3426 X	3426	-0-	-0- B	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
11	3150 X	2988	-0-	-162 B	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
12	3436 X	3436	-0-	-0- B	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
01	3255 X	3221	-0-	-34 B	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
02	2940 X	-0-	-0-	-2940 B	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		26		RRCID -> 199635		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570						
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-
02	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						
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-
02	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						
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-
02	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						
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215156	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	9918 - 9930
M	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		34	RRCID ->	231949	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9420 - 9435
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

I. Y. GARCIA (FRIO)		44126 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
XTO ENERGY INC.		945936										
VAUGHAN		WELL #:		3	RRCID ->	223029	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	13725	PERF.	13261 - 13332
09	270 X	-0-	-0-	-270		-0-			N	19		174
10	217 X	187	-0-	-30		-0-	8 1	158 3	N	19		193
							21 9					
11	524 X	524	-0-	-0-		-0-	26 1	477 3	N	19		212
							21 9					
12	815 X	815	-0-	-0-		-0-	71 1	721 3	N	21		233
							23 9					
01	833 X	833	-0-	-0-		-0-	67 1	744 3	N	20		253
							22 9					
*02	656 X	656	-0-	-0-		-0-	35 1	599 3	N	20		273
							22 9					

OIL AND GAS DIVISION

I. Y. GARCIA (M-30)
XTO ENERGY INC.
THOMAS

44126 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
945936
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 X		2	-0-	-148		2 3	N	-0-			129
10	155 X		3	-0-	-152		3 3	N	-0-			129
11	30 X		1	-0-	-29		1 3	N	-0-			129
12	15 X		-0-	-0-	-15			N	-0-			129
01	3 X		1	-0-	-2		1 3	N	-0-			129
02	3 X		1	-0-	-2		1 3	N	-0-			129

EP GARCIA RANCH

WELL #: 1 RRCID -> 268053 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 18167 PERF.12976 - 13011

09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	14 1	270 3	N	-0-			6
10	210 X	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	N	-0-			6
11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 3	N	-0-			6
12	311 X	311	-0-	-0-	-0-	28 1	283 3	N	-0-			6
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	28 1	306 3	N	-0-			6
*02	258 X	258	-0-	-0-	-0-	14 1	244 3	N	-0-			6

INDIAN POINT (CHEYENNE)
EOG RESOURCES, INC.
STATE TRACT 788 GU

44441 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
253162
WELL #: 1 RRCID -> 256287 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15510 - 15742

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2013 - WORKOVER EFF 06/15/13

STATE TRACT 788 GU

WELL #: 3 RRCID -> 257578 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.16338 - 16634

09	T. A.	29	-0-	29	386	5 1	24 3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	386			Y	-0-			-0-
11	T. A.	26	-0-	26	412	3 1	23 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	16	-0-	16	428	2 1	14 3	Y	-0-			-0-
01	428 X	-0-	-0-	-428	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.)
ALTA MESA SERVICES, LP
STATE TRACT 786

44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
015721
WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	501 1	10261 2	Y	116	140 1		64
						128 9						
10	12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	502 1	11543 2	Y	105	116 1		53
						116 9						
11	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	644 1	10471 2	Y	136	137 1		52
						150 9						
12	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	476 1	11033 2	Y	137	96 1		93
						151 9						
01	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	308 1	10672 2	Y	129	201 1		21
						142 9						
02	9772 X	7253	-0-	-2519	-0-	241 1	6878 2	Y	122			143
						134 9						

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		//CONT.// 44441 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721										
STATE TRACT 786		WELL #: 12		RRCID -> 237192		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 12598 PERF.11120 - 11154			
M	O	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		
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	591 1	110	133 1	61			
						121 9						
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	572 1	99	110 1	50			
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	417 1	131	131 1	50			
12	1085 N	578	-0-	-507	-0-	449 1	117	89 1	78			
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	473 1	118	177 1	19			
						130 9						
*02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	232 1	41		60			
						45 9						

STATE TRACT 786		WELL #: 3		RRCID -> 249872		COMPL. DATE 05/05/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 256685		COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172		
STATE TRACT 749		WELL #: 1									
09	10350 X	5793	-0-	-4557	-0-	944 1	28	36 1	27		
						31 9					
10	10695 X	5552	-0-	-5143	-0-	902 1	35	30 1	32		
						39 9					
11	10350 X	4791	-0-	-5559	-0-	478 1	57	51 1	38		
						63 9					
12	6758 X	5155	-0-	-1603	-0-	519 1	12	38 1	12		
						13 9					
01	6758 X	2518	-0-	-4240	-0-	442 1	70	44 1	38		
						77 9					
02	5404 X	NO RPT	-0-	-5404	-0-		N	NO RPT	38		

STATE TRACT 788 SHALLOW GU		WELL #: 1		RRCID -> 270616		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 12412		
09	15840 X	14217	-0-	-1623	-0-	2269 1	332	323 1	318		
						365 9					
10	16368 X	14568	-0-	-1800	-0-	2321 1	354	343 1	329		
						389 9					
11	15840 X	13963	-0-	-1877	-0-	1357 1	504	493 1	340		
						554 9					
12	16368 X	14221	-0-	-2147	-0-	1395 1	362	335 1	367		
						398 9					
01	16368 X	7082	-0-	-9286	-0-	1220 1	310	509 1	168		
						341 9					
02	13272 X	NO RPT	-0-	-13272	-0-		N	NO RPT	168		

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

INDIAN POINT (UPPER FRIO CONS.)		44441 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
STATE TRACT 788 SHALLOW GU		WELL #: 2		RRCID -> 256392		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10450 - 10576		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

INDIGO (FRIO)		44485 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC.		521315												
STATE TRACT 926-S		WELL #: 1		RRCID -> 243520		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10386 - 10406				
M	O	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		
09	98760 #	80628	-0-	-18132	-0-	2449	1	75383	2	N	2542	2189	1	478
						2796	9							
10	106836	106836	-0-	-0-	-0-	2976	1	100241	2	N	3290	3576	1	192
						3619	9							
11	99300	80861	-0-	-18439	-0-	2124	1	75978	2	N	2508	2438	1	262
						2759	9							
12	103478	86595	-0-	-16883	-0-	2718	1	80969	2	N	2644	2661	1	245
						2908	9							
01	103478	90569	-0-	-12909	-0-	2786	1	84766	2	N	2743	2728	1	260
						3017	9							
02	93464	80555	-0-	-12909	-0-	2325	1	75595	2	N	2395	2407	1	248
						2635	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 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
09	3270 X	2614	-0-	-656	-0-	142	1	2472	2	N	-0-	-0-
10	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	366	1	5665	2	N	-0-	-0-
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	217	1	3094	2	N	-0-	-0-
12	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	205	1	2721	2	N	-0-	-0-
01	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	346	1	4665	2	N	-0-	-0-
02	4480 X	3583	-0-	-897	-0-	244	1	3339	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 063472		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 10285		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	461	1	7997	2	N	-0-	-0-
10	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	437	1	6765	2	N	-0-	-0-
11	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	471	1	6709	2	N	-0-	-0-
12	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	467	1	6196	2	N	-0-	-0-
01	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	403	1	5434	2	N	-0-	-0-
*02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	329	1	4499	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 064632		COMPL. DATE 12/18/1975		TOTAL DEPTH 9200		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 065220		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH 9958		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-	-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-	-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	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 #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE

09		7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	411 1	7131 2	N			-0-				-0-
10		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	443 1	6851 2	N			-0-				-0-
11		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	458 1	6524 2	N			-0-				-0-
12		7750 X	7262	-0-	-488	-0-	509 1	6753 2	N			-0-				-0-
01		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	582 1	7847 2	N			-0-				-0-
*02		7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	524 1	7157 2	N			-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A																
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N		-0-				-0-
10		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	68 1	1056 2	N			-0-				-0-
11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	70 1	996 2	N			-0-				-0-
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	88 1	1167 2	N			-0-				-0-
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	88 1	1188 2	N			-0-				-0-
02		1008 N	969	-0-	-39	-0-	66 1	903 2	N			-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 066774 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 9998 PERF. N/A																
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A																
09		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	101 1	1747 2	N			-0-				-0-
10		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	123 1	1899 2	N			-0-				-0-
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	119 1	1697 2	N			-0-				-0-
12		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	123 1	1627 2	N			-0-				-0-
01		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	113 1	1524 2	N			-0-				-0-
*02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	86 1	1170 2	N			-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A																
09		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	93 1	1606 2	N			-0-				-0-
10		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	115 1	1780 2	N			-0-				-0-
11		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	118 1	1682 2	N			-0-				-0-
12		1767 N	955	-0-	-812	-0-	67 1	888 2	N			-0-				-0-
01		1891 N	1693	-0-	-198	-0-	117 1	1576 2	N			-0-				-0-
02		1680 N	1597	-0-	-83	-0-	109 1	1488 2	N			-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A																
09		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	301 1	5230 2	N			-0-				-0-
10		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	336 1	5207 2	N			-0-				-0-
11		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	331 1	4720 2	N			-0-				-0-
12		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	359 1	4767 2	N			-0-				-0-
01		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	380 1	5116 2	N			-0-				-0-
*02		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	330 1	4512 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 #:		18	RRCID ->	071362	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	8339 - 8644		
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
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	71 1	1226 2	N	-0-				-0-
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	85 1	1322 2	N	-0-				-0-
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	91 1	1295 2	N	-0-				-0-
12		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	98 1	1306 2	N	-0-				-0-
01		1395 N	1224	-0-	-171	-0-	85 1	1139 2	N	-0-				-0-
02		1288 N	1259	-0-	-29	-0-	86 1	1173 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		19	RRCID ->	072220	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	N/A		
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	53 1	923 2	N	-0-				-0-
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	59 1	914 2	N	-0-				-0-
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	64 1	911 2	N	-0-				-0-
12		1023 N	976	-0-	-47	-0-	68 1	908 2	N	-0-				-0-
01		961 N	933	-0-	-28	-0-	64 1	869 2	N	-0-				-0-
02		924 N	824	-0-	-100	-0-	56 1	768 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		9	RRCID ->	074275	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7568 - 7636		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	73 1	1134 2	N	-0-				-0-
11	14B	DENY	976	-0-	976	976	64 1	912 2	N	-0-				-0-
12	14B	DENY	855	-0-	855	1831	60 1	795 2	N	-0-				-0-
01	14B	DENY	302	-0-	302	2133	21 1	281 2	N	-0-				-0-
02	14B	DENY	688	-0-	688	2821	47 1	641 2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	9114 - 9349		
09		2040 N	2035	-0-	-5	-0-	160 1	1875 2	N	-0-				-0-
10		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	196 1	1933 2	N	-0-				-0-
11		2190 N	1925	-0-	-265	-0-	181 1	1744 2	N	-0-				-0-
12		2108 N	2016	-0-	-92	-0-	191 1	1825 2	N	-0-				-0-
01		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	215 1	2071 2	N	-0-				-0-
*02		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	187 1	1767 2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		1	RRCID ->	075657	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	9107 - 9966		
09		2460 N	2233	-0-	-227	-0-	175 1	2058 2	N	-0-				-0-
10		2387 N	2268	-0-	-119	-0-	208 1	2060 2	N	-0-				-0-
11		2580 N	2486	-0-	-94	-0-	234 1	2252 2	N	-0-				-0-
12		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	229 1	2192 2	N	-0-				-0-
01		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	239 1	2298 2	N	-0-				-0-
*02		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	237 1	2234 2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	075822	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8898 - 9120		
09		2850 X	1653	-0-	-1197	-0-	130 1	1523 2	N	-0-				-0-
10		2945 X	1698	-0-	-1247	-0-	156 1	1542 2	N	-0-				-0-
11		2850 X	1471	-0-	-1379	-0-	138 1	1333 2	N	-0-				-0-
12		2387 X	1524	-0-	-863	-0-	144 1	1380 2	N	-0-				-0-
01		2387 X	1567	-0-	-820	-0-	148 1	1419 2	N	-0-				-0-
02		1540 X	1372	-0-	-168	-0-	131 1	1241 2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A													
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1494	2	Y	-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1472	2	Y	-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1617	2	Y	-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1559	2	Y	-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1513	2	Y	-0-
*02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1270	2	Y	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074													
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	N	-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	N	-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	-0-	23	1	308	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496													
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	N	-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	553	2	N	-0-
11	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	-0-	85	1	1215	2	N	-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	867	2	N	-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	999	2	N	-0-
02	1204	N	870	-0-	-334	-0-	-0-	59	1	811	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754													
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	3259	2	N	-0-
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	4182	2	N	-0-
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	3908	2	N	-0-
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	3776	2	N	-0-
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	3986	2	N	-0-
*02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	3551	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398													
09	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	-0-	619	1	10736	2	N	-0-
10	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	-0-	669	1	10347	2	N	-0-
11	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	-0-	641	1	9134	2	N	-0-
12	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	-0-	848	1	11253	2	N	-0-
01	10757	X	10152	-0-	-605	-0-	-0-	701	1	9451	2	N	-0-
02	9716	X	9413	-0-	-303	-0-	-0-	642	1	8771	2	N	-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 #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	60 1	1033 2		N	-0-	-0-
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	62 1	956 2		N	-0-	-0-
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	65 1	930 2		N	-0-	-0-
12		1116 N	976	-0-	-140	-0-	68 1	908 2		N	-0-	-0-
01		1023 N	941	-0-	-82	-0-	65 1	876 2		N	-0-	-0-
02		924 N	862	-0-	-62	-0-	59 1	803 2		N	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253												
09		4710 X	4035	-0-	-675	-0-	220 1	3815 2		N	-0-	-0-
10		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	255 1	3951 2		N	-0-	-0-
11		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	273 1	3891 2		N	-0-	-0-
12		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	300 1	3978 2		N	-0-	-0-
01		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	287 1	3864 2		N	-0-	-0-
02		3584 X	3459	-0-	-125	-0-	236 1	3223 2		N	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172												
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	20 1	356 2		N	-0-	-0-
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	20 1	315 2		N	-0-	-0-
11		600 N	300	-0-	-300	-0-	20 1	280 2		N	-0-	-0-
12		403 N	297	-0-	-106	-0-	21 1	276 2		N	-0-	-0-
01		341 N	305	-0-	-36	-0-	21 1	284 2		N	-0-	-0-
*02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	42 1	578 2		N	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783												
09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	42 1	734 2		N	-0-	-0-
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	33 1	515 2		N	-0-	-0-
11		780 N	535	-0-	-245	-0-	35 1	500 2		N	-0-	-0-
12		806 N	517	-0-	-289	-0-	36 1	481 2		N	-0-	-0-
01		558 N	526	-0-	-32	-0-	36 1	490 2		N	-0-	-0-
*02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	36 1	490 2		N	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909												
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2		N	-0-	-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2		N	-0-	-0-
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	18 1	259 2		N	-0-	-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	6 1	76 2		N	-0-	-0-
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	33 1	440 2		N	-0-	-0-
*02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	48 1	651 2		N	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197												
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	19 1	334 2		N	-0-	-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	18 1	281 2		N	-0-	-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	21 1	305 2		N	-0-	-0-
12		372 N	333	-0-	-39	-0-	23 1	310 2		N	-0-	-0-
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	24 1	326 2		N	-0-	-0-
02		308 N	290	-0-	-18	-0-	20 1	270 2		N	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 37 P RRCID -> 095272 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8922 - 9207												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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
09	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-		456	1	5349	2	Y	-0-			-0-
10	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-		384	1	3793	2	Y	-0-			-0-
11	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-		249	1	2396	2	Y	-0-			-0-
12	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-		311	1	2971	2	Y	-0-			-0-
01	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-		364	1	3503	2	Y	-0-			-0-
*02	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-		419	1	3959	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		40 P	RRCID ->	096754	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8311 - 8834			
09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-		156	1	2707	2	N	-0-			-0-
10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-		218	1	3372	2	N	-0-			-0-
11	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-		239	1	3406	2	N	-0-			-0-
12	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-		270	1	3578	2	N	-0-			-0-
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-		272	1	3670	2	N	-0-			-0-
*02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-		254	1	3478	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		41	RRCID ->	097359	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7202 - 7375			
09	5010 X	4174	-0-	-836	-0-		227	1	3947	2	N	-0-			-0-
10	4309 X	4150	-0-	-159	-0-		252	1	3898	2	N	-0-			-0-
11	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-		319	1	4551	2	N	-0-			-0-
12	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-		309	1	4101	2	N	-0-			-0-
01	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-		371	1	5002	2	N	-0-			-0-
*02	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-		321	1	4391	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		43 J	RRCID ->	098647	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9544 - 9904			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		45 J	RRCID ->	100057	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8130 - 9040			
09	7980 X	6518	-0-	-1462	-0-		355	1	6163	2	N	-0-			-0-
10	8246 X	5763	-0-	-2483	-0-		350	1	5413	2	N	-0-			-0-
11	8430 X	4949	-0-	-3481	-0-		324	1	4625	2	N	-0-			-0-
12	8711 X	5055	-0-	-3656	-0-		354	1	4701	2	N	-0-			-0-
01	8711 X	4359	-0-	-4352	-0-		301	1	4058	2	N	-0-			-0-
02	6076 X	4325	-0-	-1751	-0-		295	1	4030	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		47	RRCID ->	103495	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	8132 - 8227			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		48	RRCID ->	103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8673 - 9193			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	84	1	1462	2	N	-0-
10		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	98	1	1512	2	N	-0-
11		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	110	1	1570	2	N	-0-
12		1612 N	1409	-0-	-203	-0-	99	1	1310	2	N	-0-
01		1612 N	1014	-0-	-598	-0-	70	1	944	2	N	-0-
02		1568 N	1302	-0-	-266	-0-	89	1	1213	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944												
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 52V RRCID -> 108064 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8214 - 9270												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496												
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	942	2	N	-0-
10		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	68	1	1045	2	N	-0-
11		1080 N	1072	-0-	-8	-0-	70	1	1002	2	N	-0-
12		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	80	1	1064	2	N	-0-
01		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	83	1	1120	2	N	-0-
*02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	71	1	970	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782												
09		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	330	1	5720	2	N	-0-
10		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	434	1	6718	2	N	-0-
11		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	444	1	6325	2	N	-0-
12		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	448	1	5946	2	N	-0-
01		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	458	1	6181	2	N	-0-
*02		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	428	1	5848	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090												
09		180 N	114	-0-	-66	-0-	6	1	108	2	N	-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	N	-0-
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	-0-
*02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536												
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	613	2	N	-0-
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	N	-0-
11		720 N	643	-0-	-77	-0-	42	1	601	2	N	-0-
12		682 N	650	-0-	-32	-0-	46	1	604	2	N	-0-
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	640	2	N	-0-
02		588 N	585	-0-	-3	-0-	40	1	545	2	N	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MECOM, J. W.		WELL #:		62K	RRCID ->	117482	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7383 - 7415
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8386 - 8582
09	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	232	1	4023	2	N	-0-	-0-
10	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	282	1	4368	2	N	-0-	-0-
11	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	274	1	3905	2	N	-0-	-0-
12	4402 X	4015	-0-	-387	-0-	281	1	3734	2	N	-0-	-0-
01	4526 X	3999	-0-	-527	-0-	276	1	3723	2	N	-0-	-0-
02	4088 X	3450	-0-	-638	-0-	235	1	3215	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9011 - 9034
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	N	-0-	-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	N	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
12	403 N	309	-0-	-94	-0-	22	1	287	2	N	-0-	-0-
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	2	N	-0-	-0-
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8552 - 8754
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	66	1	1153	2	N	-0-	-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	87	1	1354	2	N	-0-	-0-
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	120	1	1717	2	N	-0-	-0-
12	1271 N	71	-0-	-1200	-0-	5	1	66	2	N	-0-	-0-
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	111	1	1494	2	N	-0-	-0-
*02	2800 N	3097	-0-	297	-0-	211	1	2886	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		68	RRCID ->	142677	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8561 - 8712
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		70	RRCID ->	143939	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	8694 - 8824
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8742 - 9388
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	N	-0-	-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	43	1	669	2	N	-0-	-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	43	1	615	2	N	-0-	-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	65	1	859	2	N	-0-	-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	79	1	1059	2	N	-0-	-0-
*02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	65	1	883	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 #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

09	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	365	1	6327	2	N	-0-					-0-
10	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	366	1	5669	2	N	-0-					-0-
11	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	366	1	5219	2	N	-0-					-0-
12	6417 X	5693	-0-	-724	-0-	399	1	5294	2	N	-0-					-0-
01	6417 X	5469	-0-	-948	-0-	378	1	5091	2	N	-0-					-0-
02	5796 X	4898	-0-	-898	-0-	334	1	4564	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

09	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	441	1	7652	2	N	-0-					-0-
10	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	415	1	6425	2	N	-0-					-0-
11	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	472	1	6726	2	N	-0-					-0-
12	7843 X	7645	-0-	-198	-0-	536	1	7109	2	N	-0-					-0-
01	7843 X	6478	-0-	-1365	-0-	447	1	6031	2	N	-0-					-0-
02	7084 X	6756	-0-	-328	-0-	461	1	6295	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

09	2910 X	2024	-0-	-886	-0-	110	1	1914	2	N	-0-					-0-
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	285	1	4407	2	N	-0-					-0-
11	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	280	1	3988	2	N	-0-					-0-
12	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	302	1	4011	2	N	-0-					-0-
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	290	1	3913	2	N	-0-					-0-
*02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	230	1	3150	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	70	1	1080	2	N	-0-					-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	52	1	739	2	N	-0-					-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	54	1	712	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	851	-0-	-296	-0-	59	1	792	2	N	-0-					-0-
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	51	1	703	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	-0-					-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	N	-0-					-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	N	-0-					-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	N	-0-					-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	N	-0-					-0-
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	

09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	39 1	680 2	N		-0-	-0-
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	47 1	722 2	N		-0-	-0-
11		810 N	708	-0-	-102	-0-	46 1	662 2	N		-0-	-0-
12		744 N	681	-0-	-63	-0-	48 1	633 2	N		-0-	-0-
01		775 N	697	-0-	-78	-0-	48 1	649 2	N		-0-	-0-
02		672 N	361	-0-	-311	-0-	25 1	336 2	N		-0-	-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893												
09		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	654 1	7672 2	N		-0-	-0-
10		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	663 1	6547 2	N		-0-	-0-
11		8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	759 1	7312 2	N		-0-	-0-
12		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	672 1	6422 2	N		-0-	-0-
01		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	550 1	5289 2	N		-0-	-0-
*02		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	573 1	5414 2	N		-0-	-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178												
09		870 N	869	-0-	-1	-0-	68 1	801 2	N		-0-	-0-
10		899 N	851	-0-	-48	-0-	78 1	773 2	N		-0-	-0-
11		960 N	836	-0-	-124	-0-	79 1	757 2	N		-0-	-0-
12		899 N	862	-0-	-37	-0-	82 1	780 2	N		-0-	-0-
01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	89 1	858 2	N		-0-	-0-
02		784 N	759	-0-	-25	-0-	73 1	686 2	N		-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987												
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	25 1	439 2	N		-0-	-0-
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	27 1	414 2	N		-0-	-0-
11		480 N	413	-0-	-67	-0-	27 1	386 2	N		-0-	-0-
12		465 N	423	-0-	-42	-0-	30 1	393 2	N		-0-	-0-
01		434 N	422	-0-	-12	-0-	29 1	393 2	N		-0-	-0-
02		392 N	383	-0-	-9	-0-	26 1	357 2	N		-0-	-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528												
09		3000 N	3046	-0-	46	46	166 1	2880 2	N		-0-	-0-
10		2626 N	2580	-0-	-46	-0-	157 1	2423 2	N		-0-	-0-
11		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	155 1	2206 2	N		-0-	-0-
12		3038 X	979	-0-	-2059	-0-	69 1	910 2	N		-0-	-0-
01		3038 X	2348	-0-	-690	-0-	162 1	2186 2	N		-0-	-0-
02		2744 X	2189	-0-	-555	-0-	149 1	2040 2	N		-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662												
09		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	153 1	2653 2	N		-0-	-0-
10		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	118 1	1831 2	N		-0-	-0-
11		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	158 1	2254 2	N		-0-	-0-
12		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	205 1	2724 2	N		-0-	-0-
01		3100 N	3702	-0-	602	602	256 1	3446 2	N		-0-	-0-
*02		2800 N	3199	-0-	399	1001	218 1	2981 2	N		-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052												
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	30 1	518 2	N		-0-	-0-
10		602 N	602	-0-	-0-	-0-	37 1	565 2	N		-0-	-0-
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	34 1	484 2	N		-0-	-0-
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	41 1	538 2	N		-0-	-0-
01		589 N	513	-0-	-76	-0-	35 1	478 2	N		-0-	-0-
02		476 N	289	-0-	-187	-0-	20 1	269 2	N		-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		16440 X	16440	-0-	-0-	-0-	896	1	15544	2	N	-0-				-0-
10		16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	999	1	15457	2	N	-0-				-0-
11		15777 X	15777	-0-	-0-	-0-	1034	1	14743	2	N	-0-				-0-
12		16988 X	15886	-0-	-1102	-0-	1113	1	14773	2	N	-0-				-0-
01		16988 X	15874	-0-	-1114	-0-	1096	1	14778	2	N	-0-				-0-
02		15344 X	14257	-0-	-1087	-0-	972	1	13285	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916																
09		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	105	1	1827	2	N	-0-				-0-
10		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	210	1	3256	2	N	-0-				-0-
11		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	216	1	3073	2	N	-0-				-0-
12		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	208	1	2761	2	N	-0-				-0-
01		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	222	1	2990	2	N	-0-				-0-
*02		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	201	1	2740	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643																
09		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	251	1	4362	2	N	-0-				-0-
10		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	266	1	4123	2	N	-0-				-0-
11		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	278	1	3965	2	N	-0-				-0-
12		4619 X	4225	-0-	-394	-0-	296	1	3929	2	N	-0-				-0-
01		4619 X	4165	-0-	-454	-0-	288	1	3877	2	N	-0-				-0-
02		4172 X	3733	-0-	-439	-0-	255	1	3478	2	N	-0-				-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230																
09		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	477	1	2098	2	N	-0-				-0-
10		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	401	1	2127	2	N	-0-				-0-
11		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	401	1	2247	2	N	-0-				-0-
12		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	481	1	2576	2	N	-0-				-0-
01		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	467	1	2303	2	N	-0-				-0-
*02		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	404	1	1988	2	N	-0-				-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314																
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	181	1	1644	2	Y	-0-				-0-
10		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	197	1	1993	2	Y	-0-				-0-
11		1770 N	1735	-0-	-35	-0-	206	1	1529	2	Y	-0-				-0-
12		1891 N	1856	-0-	-35	-0-	192	1	1664	2	Y	-0-				-0-
01		1984 N	1510	-0-	-474	-0-	176	1	1334	2	Y	-0-				-0-
02		1624 N	1623	-0-	-1	-0-	186	1	1437	2	Y	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359																
09		3000 N	4045	-0-	1045	1045	220	1	3825	2	N	-0-				-0-
10		3100 N	3440	-0-	340	1385	209	1	3231	2	N	-0-				-0-
11		3000 N	3049	-0-	49	1434	200	1	2849	2	N	-0-				-0-
12		4415 X	2981	-0-	-1434	-0-	209	1	2772	2	N	-0-				-0-
01		2976 X	2821	-0-	-155	-0-	195	1	2626	2	N	-0-				-0-
02		2688 X	2534	-0-	-154	-0-	173	1	2361	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718																
09		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1320	2	N	-0-				-0-
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	86	1	1327	2	N	-0-				-0-
11		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	80	1	1136	2	N	-0-				-0-
12		1457 N	1230	-0-	-227	-0-	86	1	1144	2	N	-0-				-0-
01		1426 N	1098	-0-	-328	-0-	76	1	1022	2	N	-0-				-0-
02		1148 N	1003	-0-	-145	-0-	68	1	935	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 #:		90	RRCID ->	168514	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	8056	-	8748	
M	O	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
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-		52	1	903	2	N	-0-			-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-		44	1	685	2	N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-		30	1	425	2	N	-0-			-0-
12	992 N	439	-0-	-553	-0-		31	1	408	2	N	-0-			-0-
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		88	1	1190	2	N	-0-			-0-
*02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		90	1	1225	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		88	RRCID ->	168756	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9148	-	9296	
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-						N	-0-			-0-
10	2232 X	1910	-0-	-322	-0-		116	1	1794	2	N	-0-			-0-
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-		246	1	3504	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3555	-0-	455	455		249	1	3306	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3429	-0-	329	784		237	1	3192	2	N	-0-			-0-
*02	3854 X	3070	-0-	-784	-0-		209	1	2861	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		92	RRCID ->	169896	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	8878	-	10064	
09	8130 X	6251	-0-	-1879	-0-		341	1	5910	2	N	-0-			-0-
10	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-		635	1	9830	2	N	-0-			-0-
11	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-		621	1	8856	2	N	-0-			-0-
12	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-		479	1	6361	2	N	-0-			-0-
01	9424 X	5947	-0-	-3477	-0-		411	1	5536	2	N	-0-			-0-
*02	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-		581	1	7939	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		100	RRCID ->	170035	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9096	-	9212	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		98	RRCID ->	170039	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9654	-	9998	
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		121	1	2093	2	N	-0-			-0-
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		99	1	1532	2	N	-0-			-0-
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		86	1	1223	2	N	-0-			-0-
12	2294 N	1660	-0-	-634	-0-		116	1	1544	2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1569	-0-	-74	-0-		108	1	1461	2	N	-0-			-0-
*02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		87	1	1182	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		99	RRCID ->	170044	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8588	-	9737	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

09	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	427	1	7404	2	N	-0-					-0-
10	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	446	1	6899	2	N	-0-					-0-
11	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	470	1	6699	2	N	-0-					-0-
12	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	453	1	6006	2	N	-0-					-0-
01	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	478	1	6442	2	N	-0-					-0-
*02	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	396	1	5412	2	N	-0-					-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10250 - 10328

09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	135	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	123	1	1243	2	Y	-0-					-0-
11	1440 N	1200	-0-	-240	-0-	142	1	1058	2	Y	-0-					-0-
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	146	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	155	1	1181	2	Y	-0-					-0-
*02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	133	1	1032	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

09	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	122	1	2116	2	N	-0-					-0-
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	130	1	2008	2	N	-0-					-0-
11	2460 N	2038	-0-	-422	-0-	134	1	1904	2	N	-0-					-0-
12	2325 N	2075	-0-	-250	-0-	145	1	1930	2	N	-0-					-0-
01	2139 N	2053	-0-	-86	-0-	142	1	1911	2	N	-0-					-0-
02	1904 N	1856	-0-	-48	-0-	127	1	1729	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	97	1	1689	2	N	-0-					-0-
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	128	1	1986	2	N	-0-					-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	88	1	1249	2	N	-0-					-0-
12	1860 N	1272	-0-	-588	-0-	89	1	1183	2	N	-0-					-0-
01	2108 N	1435	-0-	-673	-0-	99	1	1336	2	N	-0-					-0-
*02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	90	1	1232	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	106	1	1841	2	N	-0-					-0-
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	81	1	1259	2	N	-0-					-0-
11	1680 N	770	-0-	-910	-0-	50	1	720	2	N	-0-					-0-
12	2015 N	1579	-0-	-436	-0-	111	1	1468	2	N	-0-					-0-
01	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	91	1	1231	2	N	-0-					-0-
*02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	75	1	1032	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 #:		107	RRCID ->	175591	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9469 - 9684			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	2005	-0-	2005	2005	122	1	1883	2	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1417	-0-	1417	3422	93	1	1324	2	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	1086	-0-	1086	4508	76	1	1010	2	N	-0-				-0-
01	4761 X	253	-0-	-4508	-0-	17	1	236	2	N	-0-				-0-
02	952 N	15	-0-	-937	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		106	RRCID ->	175753	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8729 - 9137			
09	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	174	1	3025	2	N	-0-				-0-
10	3162 X	3101	-0-	-61	-0-	188	1	2913	2	N	-0-				-0-
11	3600 X	2940	-0-	-660	-0-	193	1	2747	2	N	-0-				-0-
12	3720 X	2974	-0-	-746	-0-	208	1	2766	2	N	-0-				-0-
01	3720 X	2922	-0-	-798	-0-	202	1	2720	2	N	-0-				-0-
02	2996 X	2638	-0-	-358	-0-	180	1	2458	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		42	RRCID ->	176355	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6220 - 6250			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		110	RRCID ->	177041	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	8390 - 8946			
09	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	284	1	4929	2	N	-0-				-0-
10	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	286	1	4418	2	N	-0-				-0-
11	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	281	1	4001	2	N	-0-				-0-
12	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	295	1	3909	2	N	-0-				-0-
01	4185 X	4170	-0-	-15	-0-	288	1	3882	2	N	-0-				-0-
02	3780 X	3690	-0-	-90	-0-	252	1	3438	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		111	RRCID ->	177165	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8074 - 8924			
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	90	1	1554	2	N	-0-				-0-
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	86	1	1327	2	N	-0-				-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	111	1	1580	2	N	-0-				-0-
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	149	1	1980	2	N	-0-				-0-
01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	156	1	2099	2	N	-0-				-0-
*02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	139	1	1903	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		112	RRCID ->	177523	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8572 - 8898			
09	3000 N	3828	-0-	828	828	209	1	3619	2	N	-0-				-0-
10	3100 N	3893	-0-	793	1621	236	1	3657	2	N	-0-				-0-
11	3000 N	3476	-0-	476	2097	228	1	3248	2	N	-0-				-0-
12	5481 X	3384	-0-	-2097	-0-	237	1	3147	2	N	-0-				-0-
01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	217	1	2924	2	N	-0-				-0-
*02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	193	1	2632	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		109	RRCID ->	177843	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8400 - 8585			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MECOM, J. W.		WELL #:		108	RRCID ->	177860	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8894
M	O	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
09	3000	N	3623	-0-	623	623	197 1	3426 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3100	N	3202	-0-	102	725	194 1	3008 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3000	N	3038	-0-	38	763	199 1	2839 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3819	X	3056	-0-	-763	-0-	214 1	2842 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	207 1	2791 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	178 1	2433 2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		114	RRCID ->	183264	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7899 - 9260
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	106 1	1833 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	107 1	1651 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	121 1	1722 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2015	N	1649	-0-	-366	-0-	116 1	1533 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1767	N	1005	-0-	-762	-0-	69 1	936 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1708	N	930	-0-	-778	-0-	63 1	867 2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		113	RRCID ->	183446	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	8125 - 9004
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	107 1	1858 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	114 1	1757 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	113 1	1605 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	152 1	2022 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	127 1	1708 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	119 1	1621 2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		115	RRCID ->	188002	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9075 - 9310
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		118	RRCID ->	194256	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9075 - 9165
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	69 1	1190 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	69 1	1061 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1830	N	1029	-0-	-801	-0-	67 1	962 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	75 1	996 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	72 1	973 2	N	-0-	-0-	-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	63 1	860 2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		116	RRCID ->	195058	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7902 - 8398
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	292 1	5073 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	293 1	4542 2	N	-0-	-0-	-0-
11	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	281 1	4012 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4805	X	4272	-0-	-533	-0-	299 1	3973 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4805	X	4181	-0-	-624	-0-	289 1	3892 2	N	-0-	-0-	-0-
02	4340	X	3342	-0-	-998	-0-	228 1	3114 2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		117	RRCID ->	195184	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	7289 - 8276
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	92 1	1590 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	93 1	1432 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	85 1	1210 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	94 1	1241 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	89 1	1201 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1204	N	1154	-0-	-50	-0-	79 1	1075 2	N	-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 #:		119	RRCID ->	201803	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8510 - 9148	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		67 1	1155 2	N	-0-			-0-
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		75 1	1157 2	N	-0-			-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		71 1	1019 2	N	-0-			-0-
12	1271 N	976	-0-	-295	-0-		68 1	908 2	N	-0-			-0-
01	1240 N	1081	-0-	-159	-0-		75 1	1006 2	N	-0-			-0-
02	1008 N	976	-0-	-32	-0-		67 1	909 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		121	RRCID ->	202517	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8047 - 9130	
09	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-		540 1	9378 2	N	-0-			-0-
10	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-		555 1	8585 2	N	-0-			-0-
11	12000 X	7834	-0-	-4166	-0-		514 1	7320 2	N	-0-			-0-
12	12400 X	8527	-0-	-3873	-0-		598 1	7929 2	N	-0-			-0-
01	12400 X	7755	-0-	-4645	-0-		536 1	7219 2	N	-0-			-0-
02	9268 X	7192	-0-	-2076	-0-		490 1	6702 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		120	RRCID ->	203072	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8480 - 9056	
09	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-		429 1	7440 2	N	-0-			-0-
10	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-		483 1	7480 2	N	-0-			-0-
11	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-		496 1	7063 2	N	-0-			-0-
12	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-		514 1	6820 2	N	-0-			-0-
01	7130 X	6751	-0-	-379	-0-		466 1	6285 2	N	-0-			-0-
02	6440 X	6052	-0-	-388	-0-		413 1	5639 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		123	RRCID ->	203508	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8093 - 8157	
09	3000 N	4557	-0-	1557	1557		248 1	4309 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	2651	-0-	-449	1108		161 1	2490 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3368	-0-	368	1476		221 1	3147 2	N	-0-			-0-
12	5644 X	4168	-0-	-1476	-0-		292 1	3876 2	N	-0-			-0-
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-		274 1	3699 2	N	-0-			-0-
*02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-		234 1	3192 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		124	RRCID ->	204952	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9617 - 10162	
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-		113 1	1958 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	5724	-0-	2624	2624		347 1	5377 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	4332	-0-	1332	3956		284 1	4048 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3901	-0-	801	4757		273 1	3628 2	N	-0-			-0-
01	8417 X	3660	-0-	-4757	-0-		253 1	3407 2	N	-0-			-0-
*02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-		204 1	2787 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		126	RRCID ->	205749	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7944 - 8729	
09	3000 N	4452	-0-	1452	1452		243 1	4209 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	4209	-0-	1109	2561		255 1	3954 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3769	-0-	769	3330		247 1	3522 2	N	-0-			-0-
12	7227 X	3897	-0-	-3330	-0-		273 1	3624 2	N	-0-			-0-
01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-		260 1	3500 2	N	-0-			-0-
*02	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-		218 1	2984 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		122	RRCID ->	206424	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8160 - 8548	
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-		14 1	242 2	N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-		23 1	354 2	N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-		20 1	280 2	N	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-		30 1	394 2	N	-0-			-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-		44 1	589 2	N	-0-			-0-
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-		25 1	347 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 #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		180 N	49	-0-	-131	-0-		3 1	46 2	N	-0-		-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-		6 1	89 2	N	-0-		-0-
11		210 N	76	-0-	-134	-0-		5 1	71 2	N	-0-		-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-		4 1	56 2	N	-0-		-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-		8 1	104 2	N	-0-		-0-
*02		173 N	173	-0-	-0-	-0-		12 1	161 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574													
09		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-		290 1	5041 2	N	-0-		-0-
10		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-		278 1	4298 2	N	-0-		-0-
11		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-		343 1	4896 2	N	-0-		-0-
12		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-		332 1	4408 2	N	-0-		-0-
01		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-		309 1	4168 2	N	-0-		-0-
*02		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-		286 1	3906 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925													
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-		19 1	328 2	N	-0-		-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-		21 1	327 2	N	-0-		-0-
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-		23 1	327 2	N	-0-		-0-
12		372 N	363	-0-	-9	-0-		25 1	338 2	N	-0-		-0-
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-		25 1	339 2	N	-0-		-0-
*02		391 N	391	-0-	-0-	-0-		27 1	364 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972													
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-		34 1	582 2	N	-0-		-0-
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		67 1	1044 2	N	-0-		-0-
11		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		77 1	1096 2	N	-0-		-0-
12		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		73 1	975 2	N	-0-		-0-
01		1116 N	894	-0-	-222	-0-		62 1	832 2	N	-0-		-0-
02		1092 N	738	-0-	-354	-0-		50 1	688 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603													
09		5190 X	1432	-0-	-3758	-0-		78 1	1354 2	N	-0-		-0-
10		564 X	564	-0-	-0-	-0-		34 1	530 2	N	-0-		-0-
11		1380 X	470	-0-	-910	-0-		31 1	439 2	N	-0-		-0-
12		1488 X	220	-0-	-1268	-0-		15 1	205 2	N	-0-		-0-
01		1488 X	491	-0-	-997	-0-		34 1	457 2	N	-0-		-0-
02		1344 X	420	-0-	-924	-0-		29 1	391 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234													
09		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		111 1	1933 2	N	-0-		-0-
10		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		100 1	1547 2	N	-0-		-0-
11		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		113 1	1609 2	N	-0-		-0-
12		2108 N	1707	-0-	-401	-0-		120 1	1587 2	N	-0-		-0-
01		1643 N	1608	-0-	-35	-0-		111 1	1497 2	N	-0-		-0-
02		1596 N	1467	-0-	-129	-0-		100 1	1367 2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
MARTINEZ, G.		WELL #: 1		RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 11050 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1260 N	212	-0-	-1048	-0-	9	1	202	2	N	1	8	-0-
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	112	1	1832	2	N	4	8	-0-
11	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	134	1	2350	2	N	7	8	-0-
12	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	122	1	2273	2	N	8	8	-0-
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	112	1	2018	2	N	6	8	-0-
*02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	73	1	1273	2	N	4	8	-0-

URIBE, S.		WELL #: 2		RRCID -> 070213		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 2		RRCID -> 070637		COMPL. DATE 03/23/1995			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072592		COMPL. DATE 08/19/1977			TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A				
09	6030 X	636	-0-	-5394	-0-	30	1	606	2	N	-0-		-0-
10	6231 X	5223	-0-	-1008	-0-	304	1	4919	2	N	-0-		-0-
11	6030 X	5446	-0-	-584	-0-	291	1	5155	2	N	-0-		-0-
12	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	301	1	5563	2	N	-0-		-0-
01	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	327	1	5869	2	N	-0-		-0-
*02	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	303	1	5284	2	N	-0-		-0-

URIBE, S.		WELL #: 4		RRCID -> 074874		COMPL. DATE 11/04/1977			TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A				
09	480 N	132	-0-	-348	-0-	5	1	127	2	N	-0-		-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-		-0-
11	480 N	306	-0-	-174	-0-	16	1	290	2	N	-0-		-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-		-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	-0-		-0-
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
VERGARA, C.B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 075823		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 10002		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2220 N	761	-0-	-1459	-0-	35 1	726 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3437	-0-	337	337	199 1	3238 2	N	-0-			-0-
11	2471 N	2134	-0-	-337	-0-	115 1	2019 2	N	-0-			-0-
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	111 1	2061 2	N	-0-			-0-
01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	122 1	2175 2	N	1	1 8		-0-
02	2072 X	2032	-0-	-40	-0-	110 1	1922 2	N	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #: 5		RRCID -> 084898		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 8946 - 9108		
09	7260 X	2583	-0-	-4677	-0-	120 1	2463 2	N	-0-			-0-
10	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	545 1	8861 2	N	1	1 8		-0-
11	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	418 1	7371 2	N	-0-			-0-
12	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	390 1	7233 2	N	-0-			-0-
01	8308 X	7685	-0-	-623	-0-	407 1	7278 2	N	-0-			-0-
02	7504 X	6720	-0-	-784	-0-	364 1	6355 2	N	1	1 8		-0-

URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 10514 - 10626		
09	1320 N	807	-0-	-513	-0-	37 1	770 2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1027	-0-	-368	-0-	60 1	967 2	N	-0-			-0-
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	73 1	1298 2	N	-0-			-0-
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	64 1	1181 2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3431	-0-	331	331	181 1	3250 2	N	-0-			-0-
*02	2800 N	3320	-0-	520	851	181 1	3139 2	N	-0-			-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 10421		PERF. 9475 - 9483		
09	1020 N	686	-0-	-334	-0-	32 1	654 2	N	-0-			-0-
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	113 1	1842 2	N	1	1 8		-0-
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	67 1	1188 2	N	-0-			-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	65 1	1215 2	N	1	1 8		-0-
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	83 1	1495 2	N	1	1 8		-0-
*02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	86 1	1502 2	N	-0-			-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9620 - 9624		
09	3870 X	583	-0-	-3287	-0-	24 1	559 2	N	-0-			-0-
10	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	251 1	5513 2	N	-0-			-0-
11	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	211 1	4190 2	N	-0-			-0-
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	209 1	3842 2	N	-0-			-0-
01	5456 X	4241	-0-	-1215	-0-	213 1	4028 2	N	-0-			-0-
02	4928 X	3868	-0-	-1060	-0-	205 1	3663 2	N	-0-			-0-

MARTIN-SANCHEZ G.U. NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100469		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8072 - 8136		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
M.L.E.I. MARSHALL, S. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108655		COMPL. DATE 11/07/1983			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125		
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	
09	2160 N	293	-0-	-1867	-0-	12 1	280 2	N	1	1 8	-0-
10	2387 N	1581	-0-	-806	-0-	1 9					
11	1380 N	1006	-0-	-374	-0-	68 1	1499 2	N	13	13 8	-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	14 9					
01	1581 N	965	-0-	-616	-0-	48 1	944 2	N	13	13 8	-0-
*02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	14 9					
						56 1	1012 2	N	13	13 8	-0-
						14 9					
						48 1	907 2	N	9	9 8	-0-
						10 9					
						55 1	981 2	N	7	7 8	-0-
						8 9					

M.L.E.I. ; MARSHALL, S. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110740		COMPL. DATE 04/09/1984			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996		
09	510 N	272	-0-	-238	-0-	11 1	261 2	N	-0-		-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	35 1	768 2	N	-0-		-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	31 1	624 2	N	-0-		-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	35 1	639 2	N	-0-		-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	31 1	591 2	N	-0-		-0-
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	29 1	515 2	N	-0-		-0-

M.L.S.I. ; MARSHALL, S.G.		WELL #: 5		RRCID -> 111052		COMPL. DATE 04/10/1984			TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584		
09	450 N	387	-0-	-63	-0-	16 1	371 2	N	-0-		-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	33 1	727 2	N	-0-		-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28 1	543 2	N	-0-		-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	29 1	535 2	N	-0-		-0-
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	26 1	498 2	N	-0-		-0-
02	504 N	497	-0-	-7	-0-	26 1	471 2	N	-0-		-0-

M.L.E.I. ; MARSHALL, S. G.		WELL #: 7		RRCID -> 112277		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200		
09	1980 X	139	-0-	-1841	-0-	5 1	134 2	N	-0-		-0-
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	171 1	3754 2	N	-0-		-0-
11	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	169 1	3344 2	N	-0-		-0-
12	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	177 1	3237 2	N	-0-		-0-
01	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	116 1	2186 2	N	-0-		-0-
*02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	112 1	1995 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 114661		COMPL. DATE 11/16/1984			TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 179656		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444		
09	1590 N	618	-0-	-972	-0-	28 1	590 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	3518	-0-	418	418	204 1	3314 2	N	-0-		-0-
11	2833 N	2415	-0-	-418	-0-	130 1	2285 2	N	-0-		-0-
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	122 1	2269 2	N	-0-		-0-
01	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	118 1	2108 2	N	-0-		-0-
*02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	114 1	1978 2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

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

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

09	2970	X	644	-0-	-2326	-0-	26	1	618	2	N	-0-					-0-
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	88	1	1944	2	N	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	2	N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	795	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	171	-0-	-1348	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	197	-0-	-1175	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	31	1	4813	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	172	1	5067	2	N	-0-					-0-
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	225	1	5091	2	N	-0-					-0-
*02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	214	1	4353	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	987	-0-	-749	-0-	987	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	072383	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	9951	PERF. 8968 - 9794	
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
09		6360 X	5254	-0-	-1106	-0-	5254 2		N	-0-		-0-
10		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898 2		N	-0-		-0-
11		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987 2		N	-0-		-0-
12		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456 2		N	-0-		-0-
01		7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373 2		N	-0-		-0-
02		6384 X	5878	-0-	-506	-0-	5878 2		N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		1	RRCID ->	080239	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	9988	PERF. 8860 - 9707	
09		4320 X	4022	-0-	-298	-0-	4022 2		N	-0-		-0-
10		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 2		N	-0-		-0-
11		4020 X	4012	-0-	-8	-0-	4012 2		N	-0-		-0-
12		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2		N	-0-		-0-
01		4154 X	4075	-0-	-79	-0-	4075 2		N	-0-		-0-
02		3752 X	3633	-0-	-119	-0-	3633 2		N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	069080	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A	
ZACHRY, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	069080	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A	
09		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-		-0-
10		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		5	RRCID ->	104490	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9330 - 9613	
09		840 N	648	-0-	-192	-0-	100 1	548 3	N	-0-		-0-
10		837 N	739	-0-	-98	-0-	129 1	610 3	N	-0-		-0-
11		840 N	638	-0-	-202	-0-	93 1	545 3	N	-0-		-0-
12		683 N	683	-0-	-0-	-0-	103 1	580 3	N	-0-		-0-
01		744 N	734	-0-	-10	-0-	71 1	663 3	N	-0-		-0-
*02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	54 1	1100 3	N	-0-		-0-

ZACHRY, E.B		WELL #:		8	RRCID ->	131210	COMPL. DATE	04/27/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9334 - 9663	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)		WELL #:		94	RRCID ->	169845	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 5660 - 9700	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		WELL #:		94	RRCID ->	169845	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 5660 - 9700	
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	169845	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 5660 - 9700	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)			//CONT.//		44957 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			//CONT.//		076861							
MECOM, J. W.			WELL #:		96	RRCID -> 170356			COMPL. DATE 01/22/1999			TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043
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	AMT	CODE	BALANCE

09	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	263	1	4562	2	N	-0-	-0-
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	278	1	4310	2	N	-0-	-0-
11	5250 X	4287	-0-	-963	-0-	281	1	4006	2	N	-0-	-0-
12	5425 X	4243	-0-	-1182	-0-	297	1	3946	2	N	-0-	-0-
01	5425 X	4286	-0-	-1139	-0-	296	1	3990	2	N	-0-	-0-
02	4508 X	3844	-0-	-664	-0-	262	1	3582	2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE)					44957 608	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION					747012							
WHITE, J.H.			WELL #:		1A	RRCID -> 142784			COMPL. DATE 06/16/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642
09	2880 X	2173	-0-	-707	-0-	199	1	1974	2	N	-0-	-0-
10	2883 X	2221	-0-	-662	-0-	216	1	2005	2	N	-0-	-0-
11	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	242	1	1880	2	N	-0-	-0-
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	268	1	3323	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	3490	-0-	390	390	242	1	3248	2	N	-0-	-0-
*02	2800 N	3279	-0-	479	869	225	1	3054	2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150)					44957 640	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC					076861							
MECOM, J. W.			WELL #:		105	RRCID -> 181500			COMPL. DATE 10/31/1999			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-	-0-
10	89 R	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-	-0-
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-	-0-
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-	-0-
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	N	-0-	-0-
02	112 #	85	-0-	-27	-0-	6	1	79	2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900)					44957 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC					076861							
MECOM, J. W.			WELL #:		101	RRCID -> 171542			COMPL. DATE 10/17/1998			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286
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-
02	0 N	-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

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO)		44958 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
MARTIN, J.C.		WELL #: 9		RRCID -> 106060		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375							
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 106487		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826							
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-				-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-				-0-
11	1500 N	1160	-0-	-340	-0-	-0-	1160	2		N	-0-				-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-				-0-
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-				-0-
*02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-				-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 15		RRCID -> 161395		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110							
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

J J & J (LOBO)		45044 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710													
URIBE, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 257500		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384							
09	5700 X	1745	-0-	-3955	-0-	-0-	1163	1	582	3	N	-0-			-0-
10	589 X	589	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	313	3	N	-0-			-0-
11	17490 X	12608	-0-	-4882	-0-	-0-	1559	1	11049	3	N	-0-			-0-
12	19915 X	19915	-0-	-0-	-0-	-0-	3590	1	16325	3	N	-0-			-0-
01	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	-0-	3239	1	12271	3	N	-0-			-0-
02	11760 X	10036	-0-	-1724	-0-	-0-	2295	1	7741	3	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							
09	660 X	324	-0-	-336	-0-	-0-	42	1	282	2	Y	-0-			-0-
10	5332 X	214	-0-	-5118	-0-	-0-	28	1	186	2	Y	-0-			-0-
11	5160 X	327	-0-	-4833	-0-	-0-	38	1	289	2	Y	-0-			-0-
12	2697 X	429	-0-	-2268	-0-	-0-	45	1	384	2	Y	-0-			-0-
01	589 X	362	-0-	-227	-0-	-0-	44	1	318	2	Y	-0-			-0-
*02	425 X	425	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	375	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, L.		WELL #: 3		RRCID -> 116773		COMPL. DATE 01/17/1989		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11291 - 11358							
09	2910 X	2388	-0-	-522	-0-	-0-	307	1	2081	2	Y	-0-			-0-
10	2790 X	2759	-0-	-31	-0-	-0-	359	1	2400	2	Y	-0-			-0-
11	2700 X	2415	-0-	-285	-0-	-0-	279	1	2136	2	Y	-0-			-0-
12	2790 X	2556	-0-	-234	-0-	-0-	269	1	2287	2	Y	-0-			-0-
01	2790 X	2658	-0-	-132	-0-	-0-	321	1	2337	2	Y	-0-			-0-
02	2492 X	2083	-0-	-409	-0-	-0-	245	1	1838	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
09	5520 X	4844	-0-	-676	-0-		623 1	4221 2	Y	-0-	-0-	
10	5704 X	4761	-0-	-943	-0-		619 1	4142 2	Y	-0-	-0-	
11	5520 X	4968	-0-	-552	-0-		574 1	4394 2	Y	-0-	-0-	
12	5704 X	4781	-0-	-923	-0-		503 1	4278 2	Y	-0-	-0-	
01	5704 X	4661	-0-	-1043	-0-		563 1	4098 2	Y	-0-	-0-	
02	4648 X	3792	-0-	-856	-0-		446 1	3346 2	Y	-0-	-0-	

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800												
09	510 N	268	-0-	-242	-0-		34 1	234 2	Y	-0-	-0-	
10	527 X	295	-0-	-232	-0-		38 1	257 2	Y	-0-	-0-	
11	510 X	326	-0-	-184	-0-		38 1	288 2	Y	-0-	-0-	
12	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-		117 1	996 2	Y	-0-	-0-	
01	644 X	644	-0-	-0-	-0-		78 1	566 2	Y	-0-	-0-	
*02	603 X	603	-0-	-0-	-0-		71 1	532 2	Y	-0-	-0-	

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797												
09	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-		253 1	1715 2	Y	-0-	-0-	
10	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-		273 1	1825 2	Y	-0-	-0-	
11	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-		217 1	1657 2	Y	-0-	-0-	
12	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-		292 1	2484 2	Y	-0-	-0-	
01	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-		245 1	1781 2	Y	-0-	-0-	
*02	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-		249 1	1866 2	Y	-0-	-0-	

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058												
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A												
09	660 S	646	-0-	-14 B	-0-		646 3		N	-0-	117	
10	671 S	671	-0-	-0- B	-0-		671 3		N	-0-	117	
11	720 S	564	-0-	-156 B	-0-		564 3		N	-0-	117	
12	682 S	589	-0-	-93 B	-0-		589 3		N	-0-	117	
01	682 S	612	-0-	-70 B	-0-		612 3		N	-0-	117	
*02	663 S	663	-0-	-0- B	-0-		663 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												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043												
09	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-		265 1	1794 2	Y	-0-	-0-	
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		220 1	1470 2	Y	-0-	-0-	
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		220 1	1683 2	Y	-0-	-0-	
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-		219 1	1857 2	Y	-0-	-0-	
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		211 1	1534 2	Y	-0-	-0-	
*02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		184 1	1377 2	Y	-0-	-0-	

J J & J (WILCOX 9000)		//CONT.//		45044 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058							
LAUREL, SERGIO		WELL #:		2	RRCID ->	219964	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11903	PERF. 8330 - 8836
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		3660 X	3450	-0-	-210	-0-	3450 3	N	-0-		63
10		3844 X	3382	-0-	-462	-0-	3382 3	N	-0-		63
11		3720 X	3589	-0-	-131	-0-	3589 3	N	-0-		63
12		3844 X	3797	-0-	-47	-0-	3797 3	N	-0-		63
01		3565 X	3516	-0-	-49	-0-	3516 3	N	-0-		63
02		3360 X	3320	-0-	-40	-0-	3320 3	N	-0-		63

EOG RESOURCES, INC.				253162							
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	143000	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12620	PERF. 8896 - 11800
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J J & J (WILCOX 11450)				45044 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710							
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	257933	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10877 - 11192
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162							
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	194731	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.10899 - 11078
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URIBE, AURELIANO HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	248377	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11088 - 12702
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	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
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
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
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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2)		45244 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VELA, LAZARO GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 129134		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7680 - 7689		
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VELA, LAZARO		WELL #: 6		RRCID -> 154443		COMPL. DATE 04/02/1995		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7670 - 7716		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	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	
09	480 #	167	-0-	-313	-0-	37 1	127 2	N	3		18
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	66 1	202 2	N	7		25
11	242 R	242	-0-	-0-	-0-	56 1	175 2	N	10		35
12	217 #	177	-0-	-40	-0-	41 1	130 2	N	5	18 1	22
01	279 #	171	-0-	-108	-0-	42 1	123 2	N	5		27
02	252 #	245	-0-	-7	-0-	56 1	182 2	N	6	18 1	15

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	
09	270 N	179	-0-	-91	-0-	40 1	139 2	N	-0-		47
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	73 1	222 2	N	-0-		47
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	67 1	207 2	N	2		49
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	82 1	261 2	N	11	26 1	34
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	83 1	245 2	N	10		44
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	113 1	364 2	N	11	29 1	26

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)		//CONT.//		45244 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VELA, LAZARO		WELL #:		6	RRCID ->	175503	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7298 - 7303
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1830 X	996	-0-	-834	-0-	221	1	761	2	N	13	76
10	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	397	1	1213	2	N	26	102
11	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	370	1	1151	2	N	40	142
12	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	489	1	1563	2	N	27	77 1 92
01	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	501	1	1470	2	N	25	117
*02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	675	1	2185	2	N	28	81 1 64

VELA, LAZARD		WELL #:		9	RRCID ->	199662	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	7284 - 7310
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VELA		WELL #:		10ST	RRCID ->	203596	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7090 - 7222
09	870 X	493	-0-	-377	-0-	110	1	380	2	N	3	44
10	837 X	813	-0-	-24	-0-	199	1	607	2	N	6	50
11	910 X	910	-0-	-0-	-0-	218	1	678	2	N	13	63
12	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	489	1	1564	2	N	27	41 1 49
01	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	328	1	963	2	N	26	75
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	29	9			N	28	57 1 46

JABONCILLOS (7200)		45244 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VELA		WELL #:		8	RRCID ->	202179	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	12573	PERF.	7129 - 7164
09	570 #	50	-0-	-520	-0-	11	1	38	2	N	1	25
10	217 #	84	-0-	-133	-0-	20	1	61	2	N	3	28
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	21	1	66	2	N	3	31
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	41	1	130	2	N	-0-	31 1 -0-
01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	42	1	122	2	N	-0-	-0-
*02	238 R	238	-0-	-0-	-0-	56	1	182	2	N	-0-	-0-

VELA		WELL #:		11	RRCID ->	212471	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7094 - 7564
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)		45336 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071								
LA PRESA		WELL #: 4		RRCID -> 225853		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	2670 X	2094	-0-	-576	-0-	121 1	1471 2	Y	456 350 1	201
10	2759 X	2348	-0-	-411	-0-	502 9	1589 2	Y	551 705 1	47
11	2610 X	2555	-0-	-55	-0-	153 1	1796 2	Y	542 553 1	36
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	606 9	1820 2	Y	771 729 1	78
01	2666 X	2296	-0-	-370	-0-	163 1	1426 2	Y	670 549 1	199
*02	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	596 9	1774 2	Y	608 724 1	83
						156 1				
						848 9				
						133 1				
						737 9				
						161 1				
						669 9				
LA PRESA		WELL #: 6		RRCID -> 231887		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196		
09	1410 X	967	-0-	-443	-0-	72 1	880 2	N	14	87
10	1240 X	1129	-0-	-111	-0-	15 9	1028 2	N	11	98
11	1200 X	1072	-0-	-128	-0-	89 1	976 2	N	10	108
12	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	12 9	1144 2	N	32	140
01	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	85 1	1069 2	N	40	180
*02	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	11 9	1052 2	N	46 188 1	38
						99 1				
						35 9				
						98 1				
						44 9				
						101 1				
						51 9				
LA PRESA		WELL #: 12		RRCID -> 241055		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888		
09	5010 X	3920	-0-	-1090	-0-	296 1	3624 2	Y	-0-	49
10	4929 X	3943	-0-	-986	-0-	315 1	3628 2	Y	-0-	49
11	4770 X	2972	-0-	-1798	-0-	240 1	2732 2	Y	-0-	49
12	4309 X	3262	-0-	-1047	-0-	258 1	3004 2	Y	-0-	49
01	4278 X	3500	-0-	-778	-0-	294 1	3206 2	Y	-0-	49
02	3668 X	2470	-0-	-1198	-0-	219 1	2251 2	Y	-0-	49
LA PRESA		WELL #: 14		RRCID -> 242089		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700		
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
LA PRESA		WELL #: 16		RRCID -> 242091		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257		
09	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	297 1	3612 2	Y	7 5 1	4
10	3596 X	3246	-0-	-350	-0-	8 9	2953 2	Y	8 11 1	1
11	3480 X	2788	-0-	-692	-0-	284 1	2548 2	Y	8 8 1	1
12	4061 X	3794	-0-	-267	-0-	9 9	3483 2	Y	12 11 1	2
01	4061 X	4013	-0-	-48	-0-	298 1	3660 2	Y	10 8 1	4
02	3668 X	3440	-0-	-228	-0-	13 9	3144 2	Y	9 11 1	2
						11 9				
						286 1				
						10 9				

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071												
LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		4620 X	3956	-0-	-664	-0-	300	1	3656	2	Y	67
10		4774 X	3814	-0-	-960	-0-	334	1	3480	2	Y	67
11		4620 X	3670	-0-	-950	-0-	305	1	3365	2	Y	67
12		4557 X	3838	-0-	-719	-0-	303	1	3535	2	Y	67
01		4557 X	3324	-0-	-1233	-0-	284	1	3040	2	Y	67
02		3696 X	2975	-0-	-721	-0-	248	1	2727	2	Y	67

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071												
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894												
09		25956 X	25956	-0-	-0-	-0-	104	1	25354	2	N	200
							498	9				
10		25445 X	25445	-0-	-0-	-0-	108	1	24790	2	N	147
							547	9				
11		24474 X	24474	-0-	-0-	-0-	104	1	23946	2	N	160
							424	9				
12		26612 X	26612	-0-	-0-	-0-	113	1	26148	2	N	102
							351	9				
01		26815 X	26454	-0-	-361	-0-	113	1	25888	2	N	140
							453	9				
02		24220 X	24066	-0-	-154	-0-	102	1	23599	2	N	98
							365	9				

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650												
09		4050 X	3410	-0-	-640	-0-	255	1	3133	2	N	92
							22	9				
10		3937 X	3474	-0-	-463	-0-	277	1	3184	2	N	104
							13	9				
11		3810 X	2835	-0-	-975	-0-	228	1	2596	2	N	114
							11	9				
12		3813 X	1957	-0-	-1856	-0-	155	1	1799	2	N	117
							3	9				
01		3534 X	2826	-0-	-708	-0-	236	1	2579	2	N	127
							11	9				
02		3192 X	2435	-0-	-757	-0-	216	1	2219	2	N	127

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960												
09		1110 N	893	-0-	-217	-0-	67	1	826	2	Y	11
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	70	1	800	2	Y	11
11		1080 N	871	-0-	-209	-0-	70	1	801	2	Y	11
12		930 N	749	-0-	-181	-0-	59	1	690	2	Y	11
01		868 N	589	-0-	-279	-0-	49	1	540	2	Y	11
*02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	80	1	828	2	Y	11

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)		//CONT.//		45336 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		562071								
LA PRESA		WELL #:		7	RRCID ->	233527	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9357 - 9428
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	960 N	629	-0-	-331	-0-	47 1	582 2	Y		-0-		48
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	65 1	746 2	Y		-0-		48
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	60 1	684 2	Y		-0-		48
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	61 1	709 2	Y		-0-		48
01	806 N	691	-0-	-115	-0-	58 1	633 2	Y		-0-		48
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	64 1	660 2	Y		141	167 1	22
						155	9					

LA PRESA		WELL #:		11	RRCID ->	237334	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8897 - 9141
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

LA PRESA		WELL #:		17	RRCID ->	242015	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8473 - 8522
09	1290 X	945	-0-	-345	-0-	71 1	874 2	N		-0-		104
10	1333 X	471	-0-	-862	-0-	41 1	430 2	N		-0-		104
11	1290 X	759	-0-	-531	-0-	63 1	696 2	N		-0-		104
12	1054 X	753	-0-	-301	-0-	59 1	694 2	N		-0-		104
01	992 X	623	-0-	-369	-0-	54 1	569 2	N		-0-		104
02	896 X	486	-0-	-410	-0-	41 1	445 2	N		-0-		104

JARON (QUEEN CITY)		45775 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071										
PALITOS BLANCOS		WELL #:		1	RRCID ->	190810	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9643 - 9663
09	450 N	193	-0-	-257	-0-	9 1	184 2	N		-0-		43
10	465 N	198	-0-	-267	-0-	10 1	188 2	N		-0-		43
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 2	N		-0-		43
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	N		-0-		43
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 2	N		-0-		43
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	8 1	159 2	N		-0-		43

CONEJO		WELL #:		1	RRCID ->	223062	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9469 - 9496
09	2850 X	2835	-0-	-15	-0-	133 1	2615 2	N		79	2 8	180
10	2852 X	2719	-0-	-133	-0-	129 1	2480 2	N		100	188 1 4 8	88
11	2760 X	2535	-0-	-225	-0-	110 9	2344 2	N		65	1 8	152
12	2945 X	2729	-0-	-216	-0-	119 1	2499 2	N		87	188 1 5 8	46
01	2945 X	2572	-0-	-373	-0-	129 1	2384 2	N		54		100
02	2660 X	2332	-0-	-328	-0-	59 9	2122 2	N		88	20 8	168
						113 1						
						97 9						

JARON (QUEEN CITY) MESTENA OPERATING, L.L.C. CONEJO		//CONT.// //CONT.//	45775 100 562071	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG						
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

CONEJO				WELL #:	2	RRCID ->	229409	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	9807	PERF.	9507 -	9537		
09		3600 X	3015	-0-	-585	-0-	142 1	2792 2	N		74					207
10		3348 X	3061	-0-	-287	-0-	81 9 147 1	2835 2	N		72	172 1	2 8			105
11		3240 X	2941	-0-	-299	-0-	79 9 138 1	2724 2	N		72					177
12		3131 X	3103	-0-	-28	-0-	79 9 152 1	2866 2	N		77	189 1				65
01		3131 X	2743	-0-	-388	-0-	85 9 136 1	2541 2	N		60					125
02		2828 X	2706	-0-	-122	-0-	66 9 132 1	2506 2	N		62					187

CONEJO				WELL #:	3	RRCID ->	234054	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9511 -	9540		
09		990 X	796	-0-	-194	-0-	38 1	747 2	N		10					170
10		1023 X	1010	-0-	-13	-0-	11 9 49 1	944 2	N		15					185
11		990 X	871	-0-	-119	-0-	17 9 39 1	764 2	N		62	189 1	1 8			57
12		975 X	975	-0-	-0-	-0-	68 9 48 1	895 2	N		29	1 8				85
01		1023 X	874	-0-	-149	-0-	32 9 44 1	810 2	N		18					103
02		924 X	719	-0-	-205	-0-	20 9 36 1	652 2	N		28	8 8				123

CONEJO				WELL #:	6	RRCID ->	238492	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9588 -	9602		
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	18 1	356 2	N		-0-					137
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	16 1	291 2	N		-0-					137
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	17 1	316 2	N		5					142
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	6 9 20 1	367 2	N		3					145
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	3 9 15 1	294 2	N		4					149
02		308 N	288	-0-	-20	-0-	4 9 14 1	268 2	N		5					154

CONEJO				WELL #:	7	RRCID ->	240322	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9544 -	9570		
09		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	63 1	1244 2	N		18					153
10		1147 X	931	-0-	-216	-0-	20 9 45 1	860 2	N		24					177
11		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	26 9 52 1	1041 2	N		45	190 1	1 8			31
12		1364 X	1217	-0-	-147	-0-	50 9 61 1	1127 2	N		26					57
01		1364 X	922	-0-	-442	-0-	29 9 45 1	852 2	N		23					80
02		1232 X	825	-0-	-407	-0-	25 9 40 1	748 2	N		34	4 8				110

JARON (QUEEN CITY)		//CONT.//		45775 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 10		RRCID -> 119438	COMPL. DATE 11/09/1985	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9460	-		9492		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
09	1110	X	1076	-0-	-34	-0-	1069 2	7 9	N	6	23 5	53
10	1147	X	1059	-0-	-88	-0-	1036 2	23 9	N	21		74
11	1110	X	1049	-0-	-61	-0-	1045 2	4 9	N	4		78
12	1147	X	932	-0-	-215	-0-	932 2		N	-0-		78
01	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1286 2	55 9	N	50	3 8	125
02	1008	X	924	-0-	-84	-0-	891 2	33 9	N	30		155

MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 11		RRCID -> 122906	COMPL. DATE 04/04/1994	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9418	-		9435		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 13		RRCID -> 192733	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9472	-		9502		
09	2490	X	1984	-0-	-506	-0-	1952 2	32 9	N	29	140 5	110
10	2666	X	1782	-0-	-884	-0-	1742 2	40 9	N	36	1 8	145
11	2580	X	2139	-0-	-441	-0-	2051 2	88 9	N	80	176 1	49
12	2666	X	2177	-0-	-489	-0-	2085 2	92 9	N	84	2 8	131
01	2139	X	1916	-0-	-223	-0-	1806 2	110 9	N	100	72 1	154
02	1848	X	1332	-0-	-516	-0-	1247 2	85 9	N	77	185 1	36

MESTENA OIL & GAS CO		WELL #: J 14		RRCID -> 225006	COMPL. DATE 01/22/2007	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9456	-		9526		
09	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1895 2	72 9	N	65	242 5	90
10	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2185 2	32 9	N	29		119
11	2010	X	1990	-0-	-20	-0-	1989 2	1 9	N	1		120
12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2257 2	26 9	N	24	1 8	143
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	47 1	2684 2	N	35	126 1	49
							39 9					
*02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	36 1	2297 2	N	13	5 8	57
							14 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		45841 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040										
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206497	COMPL. DATE 10/23/2004	TOTAL DEPTH 13856	PERF. 10182	-		11318		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
09	3870	X	2496	-0-	-1374	-0-	327 1	1956 2	Y	31	11 1	24
							179 3	34 9				
10	3999	X	2355	-0-	-1644	-0-	335 1	1834 2	Y	-0-	24 1	-0-
							186 3					
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	530 1	3539 2	Y	-0-		-0-
							341 3					
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	548 1	3523 2	Y	-0-		-0-
							290 3					
01	3193	X	2620	-0-	-573	-0-	339 1	2097 2	Y	-0-		-0-
							184 3					
02	4116	X	2328	-0-	-1788	-0-	267 1	1884 2	Y	1		1
							176 3	1 9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040											
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 209102				COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	432	1	2579	2	Y	61	28	1	48
							234	3	67	9					
10		3968 X	3033	-0-	-935	-0-	423	1	2314	2	Y	56	56	1	48
							234	3	62	9					
11		3840 X	2627	-0-	-1213	-0-	308	1	2056	2	Y	59	34	1	73
							198	3	65	9					
12		3472 X	2968	-0-	-504	-0-	360	1	2319	2	Y	88	116	1	45
							192	3	97	9					
01		3410 X	2127	-0-	-1283	-0-	266	1	1648	2	Y	62	80	1	27
							145	3	68	9					
02		3080 X	1751	-0-	-1329	-0-	192	1	1353	2	Y	73	35	1	65
							126	3	80	9					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 212866				COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963			
09		2250 X	1900	-0-	-350	-0-	253	1	1510	2	Y	-0-	34	1	-0-
							137	3							
10		6417 X	1783	-0-	-4634	-0-	248	1	1357	2	Y	37	5	1	32
							137	3	41	9					
11		6210 X	1912	-0-	-4298	-0-	224	1	1500	2	Y	39	22	1	49
							145	3	43	9					
12		3689 X	1822	-0-	-1867	-0-	222	1	1431	2	Y	46	71	1	24
							118	3	51	9					
01		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	311	1	1929	2	Y	44	49	1	19
							170	3	48	9					
*02		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	348	1	2455	2	Y	31	23	1	27
							229	3	34	9					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 216962				COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777			
09		4650 X	2989	-0-	-1661	-0-	397	1	2375	2	Y	-0-	14	1	-0-
							217	3							
10		4278 X	4044	-0-	-234	-0-	576	1	3150	2	Y	-0-			-0-
							318	3							
11		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	698	1	4661	2	Y	-0-			-0-
							450	3							
12		5456 X	4326	-0-	-1130	-0-	537	1	3451	2	Y	49	24	1	25
							284	3	54	9					
01		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	780	1	4831	2	Y	37	46	1	16
							424	3	41	9					
*02		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	728	1	5139	2	Y	39	20	1	35
							480	3	43	9					

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 219286				COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601			
09		8340 X	6606	-0-	-1734	-0-	118	1	5946	2	Y	-0-			-0-
							542	3							
10		8959 X	6308	-0-	-2651	-0-	110	1	5629	2	Y	-0-			-0-
							569	3							
11		7710 X	6797	-0-	-913	-0-	115	1	6094	2	Y	-0-			-0-
							588	3							
12		7657 X	6068	-0-	-1589	-0-	131	1	5485	2	Y	-0-			-0-
							452	3							
01		7161 X	5849	-0-	-1312	-0-	104	1	5279	2	Y	1			1
							465	3	1	9					
*02		8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	123	1	7736	2	Y	-0-	1	1	-0-
							723	3							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040											
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 220458				COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	9360 X	8356	-0-	-1004	-0-	1111	1	6640	2	Y	-0-	1	1		-0-
						605	3								
10	9734 X	8489	-0-	-1245	-0-	1208	1	6612	2	Y	-0-				-0-
						669	3								
11	8910 X	7831	-0-	-1079	-0-	940	1	6284	2	Y	-0-				-0-
						607	3								
12	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	1123	1	7220	2	Y	41	20	1		21
						594	3	45	9						
01	8680 X	7124	-0-	-1556	-0-	914	1	5661	2	Y	46	47	1		20
						498	3	51	9						
*02	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	895	1	6318	2	Y	34	24	1		30
						591	3	37	9						

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 223249				COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			

09	3360 X	2674	-0-	-686	-0-	48	1	2407	2	Y	-0-	11	1		2
						219	3								
10	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	60	1	3089	2	Y	-0-				2
						313	3								
11	2880 X	2298	-0-	-582	-0-	39	1	2060	2	Y	-0-	2	1		-0-
						199	3								
12	2976 X	2612	-0-	-364	-0-	57	1	2361	2	Y	-0-				-0-
						194	3								
01	3472 X	1576	-0-	-1896	-0-	28	1	1410	2	Y	13				13
						124	3	14	9						
02	3136 X	2138	-0-	-998	-0-	31	1	1915	2	Y	13	8	1		18
						178	3	14	9						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 226937				COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210			

09	8250 X	3984	-0-	-4266	-0-	107	1	3553	2	Y	-0-	173	1		-0-
						324	3								
10	8122 X	7680	-0-	-442	-0-	151	1	6838	2	Y	-0-				-0-
						691	3								
11	7800 X	7365	-0-	-435	-0-	151	1	6567	2	Y	12	12	1		-0-
						634	3	13	9						
12	8060 X	4802	-0-	-3258	-0-	108	1	4299	2	Y	37				37
						354	3	41	9						
01	7688 X	6922	-0-	-766	-0-	130	1	6134	2	Y	107	55	1		89
						540	3	118	9						
*02	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	141	1	6397	2	Y	151	87	1		153
						598	3	166	9						

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 230737				COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518			

09	8580 X	7599	-0-	-981	-0-	134	1	6761	2	Y	80	18	1		84
						616	3	88	9						
10	9300 X	6385	-0-	-2915	-0-	110	1	5637	2	Y	62				146
						570	3	68	9						
11	9000 X	8776	-0-	-224	-0-	146	1	7772	2	Y	98	95	1		149
						750	3	108	9						
12	9300 X	5721	-0-	-3579	-0-	122	1	5101	2	Y	70	133	1		86
						421	3	77	9						
01	7843 X	4342	-0-	-3501	-0-	78	1	3918	2	Y	2				88
						344	3	2	9						
*02	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	126	1	7916	2	Y	81	51	1		118
						740	3	89	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040											
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 232262			COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	6120 X	6010	-0-	-110	-0-	157	1	5310	2	Y	54	84	1		42
						484	3	59	9						
10	7254 X	5843	-0-	-1411	-0-	160	1	5040	2	Y	121	58	1		105
						510	3	133	9						
11	6480 X	5191	-0-	-1289	-0-	152	1	4490	2	Y	105	60	1		150
						433	3	116	9						
12	6696 X	5254	-0-	-1442	-0-	146	1	4671	2	Y	47	173	1		24
						385	3	52	9						
01	6696 X	5600	-0-	-1096	-0-	154	1	4963	2	Y	43	48	1		19
						436	3	47	9						
02	5600 X	5342	-0-	-258	-0-	144	1	4692	2	Y	62	26	1		55
						438	3	68	9						

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 232265			COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886				

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 234045			COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897				

09	14730 X	12874	-0-	-1856	-0-	186	1	11600	2	Y	27	107	1		49
						1058	3	30	9						
10	15097 X	12908	-0-	-2189	-0-	190	1	11543	2	Y	7				56
						1167	3	8	9						
11	14310 X	13458	-0-	-852	-0-	183	1	12040	2	Y	67	65	1		58
						1161	3	74	9						
12	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	196	1	12179	2	Y	77	52	1		83
						1003	3	85	9						
01	13299 X	12889	-0-	-410	-0-	179	1	11606	2	Y	76				159
						1020	3	84	9						
02	12572 X	12286	-0-	-286	-0-	164	1	11022	2	Y	64	93	1		130
						1030	3	70	9						

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 237386			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788				

09	2400 X	1801	-0-	-599	-0-	140	1	1515	2	Y	7				84
						138	3	8	9						
10	2728 X	2671	-0-	-57	-0-	239	1	2197	2	Y	12	58	1		38
						222	3	13	9						
11	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	227	1	2274	2	Y	23				61
						220	3	25	9						
12	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	208	1	2299	2	Y	33				94
						189	3	36	9						
01	2666 X	2342	-0-	-324	-0-	213	1	1940	2	Y	16	74	1		36
						171	3	18	9						
02	2576 X	2474	-0-	-102	-0-	200	1	2061	2	Y	18				54
						193	3	20	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237523		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298				
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	10470 X	7873	-0-	-2597	-0-	114 1 643 3	7065 2 51 9	Y	46				179
10	8835 X	8185	-0-	-650	-0-	120 1 739 3	7302 2 24 9	Y	22	123	1		78
11	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	117 1 747 3	7739 2 29 9	Y	26				104
12	8835 X	7798	-0-	-1037	-0-	114 1 582 3	7062 2 40 9	Y	36				140
01	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	131 1 748 3	8509 2 55 9	Y	50	111	1		79
*02	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	116 1 725 3	7758 2 35 9	Y	32				111

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242573		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430				
09	8640 X	7574	-0-	-1066	-0-	193 1 584 3	6405 2 392 9	Y	356	185	1		322
10	8494 X	8433	-0-	-61	-0-	159 1 731 3	7223 2 320 9	Y	291	364	1		249
11	7950 X	7589	-0-	-361	-0-	149 1 622 3	6455 2 363 9	Y	330	357	1		222
12	8215 X	7841	-0-	-374	-0-	172 1 562 3	6820 2 287 9	Y	261	186	1		297
01	8432 X	6908	-0-	-1524	-0-	130 1 537 3	6111 2 130 9	Y	118	316	1		99
02	7616 X	6722	-0-	-894	-0-	129 1 545 3	5840 2 208 9	Y	189	97	1		191

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247418		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116				
09	7350 X	7300	-0-	-50	-0-	6683 2 8 9	609 3	Y	7	48	1		16
10	8091 X	7763	-0-	-328	-0-	7050 2	713 3	Y	-0-				16
11	7830 X	6777	-0-	-1053	-0-	6181 2	596 3	Y	-0-	16	1		-0-
12	8091 X	6888	-0-	-1203	-0-	6364 2	524 3	Y	-0-				-0-
01	7750 X	6948	-0-	-802	-0-	6326 2 66 9	556 3	Y	60				60
02	7000 X	6433	-0-	-567	-0-	5859 2 26 9	548 3	Y	24	35	1		49

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 250833		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364				
09	5940 X	5464	-0-	-476	-0-	143 1 440 3	4831 2 50 9	Y	45	11	1		35
10	6138 X	5399	-0-	-739	-0-	150 1 476 3	4707 2 66 9	Y	60	43	1		52
11	5940 X	4427	-0-	-1513	-0-	128 1 367 3	3799 2 133 9	Y	121	69	1		104
12	5952 X	5232	-0-	-720	-0-	144 1 379 3	4598 2 111 9	Y	101	153	1		52
01	5952 X	4654	-0-	-1298	-0-	126 1 358 3	4069 2 101 9	Y	92	104	1		40
02	5096 X	4406	-0-	-690	-0-	116 1 355 3	3794 2 141 9	Y	128	55	1		113

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251205		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	130	1	1413	2	Y	3		3
						129	3		3	9			
10	1488 X	794	-0-	-694	-0-	71	1	656	2	Y	-0-	2 1	1
						67	3						
11	1620 X	867	-0-	-753	-0-	73	1	725	2	Y	-0-		1
						69	3						
12	1736 X	1201	-0-	-535	-0-	92	1	1024	2	Y	-0-		1
						85	3						
01	1736 X	944	-0-	-792	-0-	87	1	788	2	Y	-0-	1 1	-0-
						69	3						
02	1568 X	739	-0-	-829	-0-	60	1	621	2	Y	-0-		-0-
						58	3						

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U		WELL #: 2		RRCID -> 173434		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1799	2	4	9	N	4		164
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	2	6	9	N	5		169
11	1350 N	164	-0-	-1186	-0-	163	2	1	9	N	1		170
12	1860 N	335	-0-	-1525	-0-	333	2	2	9	N	2		172
01	1674 N	982	-0-	-692	-0-	971	2	11	9	N	10	172 1	10
*02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5		15

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 010989		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	61	1	3160	2	Y	37	38 0	-0-
						41	9						
10	4123 X	2191	-0-	-1932	-0-	37	1	2107	2	Y	43	42 0	1
						47	9						
11	3990 X	3136	-0-	-854	-0-	41	1	3033	2	Y	56	55 0	2
						62	9						
12	3379 X	3302	-0-	-77	-0-	46	1	3182	2	Y	67	68 0	1
						74	9						
01	3379 X	2953	-0-	-426	-0-	40	1	2841	2	Y	65	65 0	1
						72	9						
02	3052 X	2905	-0-	-147	-0-	43	1	2795	2	Y	61	61 0	1
						67	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 010990		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	7790 X	5062	-0-	-2728	-0-	94	1	4903	2	Y	58	59 0	1
						1	4	64	9				
10	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	92	1	5251	2	Y	105	104 0	2
						1	4	116	9				
11	5610 X	3473	-0-	-2137	-0-	46	1	3359	2	Y	62	62 0	2
						68	9						
12	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	93	1	6500	2	Y	136	136 0	2
						1	4	150	9				
01	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	92	1	6549	2	Y	148	149 0	1
						1	4	163	9				
*02	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	77	1	5025	2	Y	111	111 0	1
						1	4	122	9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.			//CONT.// 630591										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 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	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

09		17550 X	13373	-0-	-4177	-0-	249 1	12953 2	Y	154	156 0		2
							2 4	169 9					
10		17980 X	13739	-0-	-4241	-0-	231 1	13216 2	Y	264	261 0		5
							2 4	290 9					
11		17400 X	13637	-0-	-3763	-0-	179 1	13186 2	Y	245	241 0		9
							2 4	270 9					
12		15004 X	13737	-0-	-1267	-0-	190 1	13240 2	Y	277	282 0		4
							2 4	305 9					
01		15004 X	14143	-0-	-861	-0-	192 1	13612 2	Y	307	309 0		2
							1 4	338 9					
02		12740 X	12466	-0-	-274	-0-	184 1	11989 2	Y	265	264 0		3
							1 4	292 9					

THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 052701			COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070		
09		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	80 1	6896 2	Y	115	116 0		1
							3 4	127 9					
10		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	71 1	6402 2	Y	119	118 0		2
							2 4	131 9					
11		5790 X	5550	-0-	-240	-0-	63 1	5358 2	Y	115	113 0		4
							2 4	127 9					
12		7347 X	6241	-0-	-1106	-0-	65 1	6017 2	Y	143	145 0		2
							2 4	157 9					
01		7347 X	6060	-0-	-1287	-0-	88 1	5805 2	Y	150	151 0		1
							2 4	165 9					
02		6636 X	5378	-0-	-1258	-0-	72 1	5176 2	Y	115	115 0		1
							3 4	127 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 061012			COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198		
09		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	177 1	9194 2	Y	109	111 0		1
							1 4	120 9					
10		13361 X	5702	-0-	-7659	-0-	96 1	5484 2	Y	110	109 0		2
							1 4	121 9					
11		12930 X	5595	-0-	-7335	-0-	73 1	5410 2	Y	101	99 0		4
							1 4	111 9					
12		9951 X	8431	-0-	-1520	-0-	116 1	8127 2	Y	170	171 0		3
							1 4	187 9					
01		9951 X	9470	-0-	-481	-0-	129 1	9114 2	Y	205	206 0		2
							1 4	226 9					
02		8848 X	6792	-0-	-2056	-0-	100 1	6533 2	Y	144	144 0		2
							1 4	158 9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 062253			COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764		
09		8790 X	5024	-0-	-3766	-0-	94 1	4865 2	Y	58	59 0		1
							1 4	64 9					
10		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	100 1	5691 2	Y	113	112 0		2
							1 4	124 9					
11		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	76 1	5575 2	Y	104	102 0		4
							1 4	114 9					
12		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	83 1	5808 2	Y	122	124 0		2
							1 4	134 9					
01		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	83 1	5850 2	Y	132	133 0		1
							1 4	145 9					
*02		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	79 1	5175 2	Y	114	114 0		1
							1 4	125 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
DAVIS, W.J.		WELL #: 3		RRCID -> 063756		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	100 1	8583 2	Y	144	144 0	2
						4 4	158 9				
10	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	90 1	8068 2	Y	149	148 0	3
						2 4	164 9				
11	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	88 1	7474 2	Y	161	158 0	6
						3 4	177 9				
12	8835 X	7976	-0-	-859	-0-	83 1	7690 2	Y	183	186 0	3
						2 4	201 9				
01	8835 X	7749	-0-	-1086	-0-	113 1	7422 2	Y	192	193 0	2
						3 4	211 9				
02	7980 X	6981	-0-	-999	-0-	94 1	6719 2	Y	149	149 0	2
						4 4	164 9				

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064583		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12150 - 12446	
09	4410 X	1424	-0-	-2986	-0-	27 1	1379 2	Y	16	17 0	-0-
						18 9					
10	3534 X	1341	-0-	-2193	-0-	23 1	1290 2	Y	25	25 0	-0-
						28 9					
11	2310 X	1615	-0-	-695	-0-	21 1	1562 2	Y	29	28 0	1
						32 9					
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	45 1	3168 2	Y	66	66 0	1
						73 9					
01	2170 X	1673	-0-	-497	-0-	23 1	1610 2	Y	36	37 0	-0-
						40 9					
02	1512 X	692	-0-	-820	-0-	10 1	665 2	Y	15	15 0	-0-
						17 9					

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065595		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10260 - 10366	
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	37 1	3166 2	Y	53	53 0	1
						1 4	58 9				
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	36 1	3267 2	Y	60	60 0	1
						1 4	66 9				
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	39 1	3264 2	Y	71	69 0	3
						1 4	78 9				
12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	38 1	3503 2	Y	83	85 0	1
						1 4	91 9				
01	3379 X	3186	-0-	-193	-0-	46 1	3052 2	Y	79	79 0	1
						1 4	87 9				
02	3164 X	2425	-0-	-739	-0-	33 1	2334 2	Y	52	52 0	1
						1 4	57 9				

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068793		COMPL. DATE 09/06/1976		TOTAL DEPTH 13927		PERF. N/A	
09	1350 N	1002	-0-	-348	-0-	19 1	970 2	Y	12	12 0	-0-
						13 9					
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	11 1	638 2	Y	13	13 0	-0-
						14 9					
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	14 1	1015 2	Y	19	18 0	1
						21 9					
12	1023 N	535	-0-	-488	-0-	7 1	517 2	Y	10	11 0	-0-
						11 9					
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	12 1	865 2	Y	20	20 0	-0-
						22 9					
02	980 N	626	-0-	-354	-0-	9 1	603 2	Y	13	13 0	-0-
						14 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
DAVIS, W.J.		WELL #: 4		RRCID -> 068812		COMPL. DATE 07/22/2002			TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	15940 X	15940	-0-	-0-	-0-	180 7	1 4	15468 285	2 9	Y 259	260 0 3
10	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	157 4	1 4	14107 288	2 9	Y 262	260 0 5
11	13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	155 5	1 4	13116 310	2 9	Y 282	277 0 10
12	16461 X	14488	-0-	-1973	-0-	150 4	1 4	13969 365	2 9	Y 332	337 0 5
01	16461 X	13222	-0-	-3239	-0-	192 5	1 4	12665 360	2 9	Y 327	329 0 3
02	14868 X	12722	-0-	-2146	-0-	171 7	1 4	12245 299	2 9	Y 272	272 0 3

DAVIS, W.J.		WELL #: 5		RRCID -> 069896		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122		
09	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	75 3	1 4	6497 119	2 9	Y 108	109 0 1
10	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	80 2	1 4	7172 146	2 9	Y 133	132 0 2
11	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	63 2	1 4	5316 127	2 9	Y 115	113 0 4
12	6913 X	5523	-0-	-1390	-0-	57 1	1 4	5325 140	2 9	Y 127	129 0 2
01	6913 X	246	-0-	-6667	-0-	4 1	1 4	235 9	2 9	Y 6	8 0 -0-
02	6244 X	-0-	-0-	-6244	-0-	7 9				Y -0-	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072785		COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805		
09	7440 X	5068	-0-	-2372	-0-	94 1	1 4	4909 64	2 9	Y 58	59 0 1
10	6107 X	3036	-0-	-3071	-0-	51 64	1 9	2921 9	2 9	Y 58	58 0 1
11	5910 X	3314	-0-	-2596	-0-	44 65	1 9	3205 9	2 9	Y 59	58 0 2
12	5363 X	5203	-0-	-160	-0-	72 1	1 4	5013 117	2 9	Y 106	106 0 2
01	5363 X	5196	-0-	-167	-0-	71 1	1 4	5001 123	2 9	Y 112	113 0 1
02	4732 X	4348	-0-	-384	-0-	64 101	1 9	4183 9	2 9	Y 92	92 0 1

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 073662		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414		
09	18026 X	18026	-0-	-0-	-0-	336 3	1 4	17459 228	2 9	Y 207	211 0 2
10	21700 X	21257	-0-	-443	-0-	358 3	1 4	20447 449	2 9	Y 408	403 0 7
11	21000 X	17596	-0-	-3404	-0-	231 2	1 4	17014 349	2 9	Y 317	312 0 12
12	21483 X	17493	-0-	-3990	-0-	241 2	1 4	16861 389	2 9	Y 354	360 0 6
01	21483 X	17993	-0-	-3490	-0-	245 2	1 4	17317 429	2 9	Y 390	393 0 3
02	19208 X	14961	-0-	-4247	-0-	221 2	1 4	14388 350	2 9	Y 318	317 0 4

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	089661	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	11318 - 11467	
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
09		17400 X	9450	-0-	-7950	-0-	176 1	9154 2	Y	108	110 0		1
							1 4	119 9					
10		17112 X	6302	-0-	-10810	-0-	106 1	6062 2	Y	121	120 0		2
							1 4	133 9					
11		15960 X	6089	-0-	-9871	-0-	80 1	5887 2	Y	110	108 0		4
							1 4	121 9					
12		10106 X	7058	-0-	-3048	-0-	97 1	6804 2	Y	142	144 0		2
							1 4	156 9					
01		10106 X	7197	-0-	-2909	-0-	98 1	6926 2	Y	156	157 0		1
							1 4	172 9					
02		8820 X	6186	-0-	-2634	-0-	91 1	5949 2	Y	132	131 0		2
							1 4	145 9					

DAVIS, W.J.		WELL #:		1 D	RRCID ->	089673	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14111	PERF.	1620 - 1848
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	092059	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	14971	PERF.	12600 - 13134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	097088	COMPL. DATE	12/09/1981	TOTAL DEPTH	13538	PERF.	11250 - 11430
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120743	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	9966 - 10010
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-		7 1	372 2	Y	4	4 0	-0-
							4 9					
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-		12 1	678 2	Y	13	13 0	-0-
							14 9					
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-		10 1	719 2	Y	15	15 0	-0-
							17 9					
01	713 N	696	-0-	-17	-0-		9 1	670 2	Y	15	15 0	-0-
							17 9					
*02	530 N	530	-0-	-0-	-0-		8 1	510 2	Y	11	11 0	-0-
							12 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122093		COMPL. DATE 09/01/1986		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 124662		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 127829		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130154		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534				
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-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133819		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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 #: 6		RRCID -> 136226		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12070 - 12790		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	31 1	2654 2	Y	45	45 0	1	
						1 4	50 9					
10	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	38 1	3395 2	Y	62	62 0	1	
						1 4	68 9					
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	42 1	3523 2	Y	76	74 0	3	
						1 4	84 9					
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	34 1	3200 2	Y	76	78 0	1	
						1 4	84 9					
01	3503 X	2301	-0-	-1202	-0-	33 1	2204 2	Y	57	58 0	-0-	
						1 4	63 9					
02	3416 X	2966	-0-	-450	-0-	40 1	2854 2	Y	64	63 0	1	
						2 4	70 9					
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142972		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13160		PERF.10280 - 10908		
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	42	43 0	-0-	
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	27 1	2435 2	Y	46	45 0	1	
						1 4	51 9					
11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	27 1	2307 2	Y	50	49 0	2	
						1 4	55 9					
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	25 1	2323 2	Y	55	56 0	1	
						1 4	61 9					
01	2511 N	2051	-0-	-460	-0-	30 1	1965 2	Y	50	51 0	-0-	
						1 4	55 9					
02	2240 N	1837	-0-	-403	-0-	25 1	1768 2	Y	39	39 0	-0-	
						1 4	43 9					
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143612		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 14012		PERF.11013 - 11302		
09	9120 X	6733	-0-	-2387	-0-	125 1	6521 2	Y	78	79 0	1	
						1 4	86 9					
10	7254 X	6561	-0-	-693	-0-	110 1	6311 2	Y	126	125 0	2	
						1 4	139 9					
11	7020 X	6450	-0-	-570	-0-	85 1	6236 2	Y	116	114 0	4	
						1 4	128 9					
12	7006 X	6803	-0-	-203	-0-	94 1	6556 2	Y	138	140 0	2	
						1 4	152 9					
01	7006 X	6882	-0-	-124	-0-	94 1	6623 2	Y	149	150 0	1	
						1 4	164 9					
02	6272 X	5918	-0-	-354	-0-	87 1	5692 2	Y	125	125 0	1	
						1 4	138 9					
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 145201		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 13210		PERF.10916 - 12560		
09	12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	144 1	12421 2	Y	207	209 0	2	
						6 4	228 9					
10	15779 X	11936	-0-	-3843	-0-	129 1	11566 2	Y	215	213 0	4	
						4 4	237 9					
11	15270 X	10868	-0-	-4402	-0-	124 1	10491 2	Y	226	222 0	8	
						4 4	249 9					
12	15779 X	9731	-0-	-6048	-0-	101 1	9382 2	Y	224	228 0	4	
						2 4	246 9					
01	13237 X	9797	-0-	-3440	-0-	143 1	9385 2	Y	241	243 0	2	
						4 4	265 9					
02	11956 X	8176	-0-	-3780	-0-	110 1	7868 2	Y	175	175 0	2	
						5 4	193 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145836		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 13197		PERF.10724 - 12436				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	906 X	906	-0-	-0-	-0-	10	1	879	2	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
10	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	13	1	1160	2	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	930 N	247	-0-	-683	-0-	3	1	237	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
01	1209 N	268	-0-	-941	-0-	4	1	256	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	7	1	496	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							

DAVIS, W.J.		WELL #: 11		RRCID -> 149887		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 13877		PERF.12252 - 13908				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 10		RRCID -> 150932		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13810		PERF.11900 - 12598				
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	16	1	1349	2	Y	23	23	0	-0-
						1	4	25	9					
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	14	1	1255	2	Y	23	23	0	-0-
						25	9							
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	13	1	1112	2	Y	25	24	0	1
						28	9							
12	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	14	1	1343	2	Y	32	32	0	1
						35	9							
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	19	1	1257	2	Y	32	33	0	-0-
						35	9							
*02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	15	1	1106	2	Y	25	25	0	-0-
						1	4	28	9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152629		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12729		PERF.10188 - 10198				
09	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	76	1	6514	2	Y	109	109	0	1
						3	4	120	9					
10	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	84	1	7570	2	Y	140	139	0	2
						2	4	154	9					
11	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	80	1	6806	2	Y	147	144	0	5
						2	4	162	9					
12	6944 X	6740	-0-	-204	-0-	70	1	6497	2	Y	155	158	0	2
						2	4	171	9					
01	7812 X	6519	-0-	-1293	-0-	95	1	6245	2	Y	161	162	0	1
						2	4	177	9					
02	7056 X	5671	-0-	-1385	-0-	76	1	5459	2	Y	121	121	0	1
						3	4	133	9					

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 157727		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 14190		PERF.13394 - 13744				
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 158330		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 12731		PERF.12000 - 12394		
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/25/2013												

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 21		RRCID -> 159253		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9504 - 10205	
09	5190 X	3638	-0-	-1552	-0-	68	1	3524	2	Y	41	42	0
						1	4	45	9				-0-
10	6913 X	4435	-0-	-2478	-0-	75	1	4265	2	Y	85	84	0
						1	4	94	9				1
11	4590 X	3738	-0-	-852	-0-	49	1	3614	2	Y	67	66	0
						1	4	74	9				2
12	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	58	1	4029	2	Y	85	86	0
						94	9						1
01	4433 X	4229	-0-	-204	-0-	57	1	4071	2	Y	92	92	0
						101	9						1
02	4004 X	3504	-0-	-500	-0-	52	1	3371	2	Y	74	74	0
						81	9						1

HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 159881		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 12760		PERF.10206 - 10932	
09	11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	127	1	10893	2	Y	182	183	0
						5	4	200	9				2
10	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	117	1	10550	2	Y	195	194	0
						3	4	215	9				3
11	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	115	1	9765	2	Y	211	206	0
						4	4	232	9				8
12	11594 X	10545	-0-	-1049	-0-	109	1	10167	2	Y	242	246	0
						3	4	266	9				4
01	11594 X	10456	-0-	-1138	-0-	152	1	10016	2	Y	258	260	0
						4	4	284	9				2
02	10472 X	9545	-0-	-927	-0-	128	1	9188	2	Y	204	204	0
						5	4	224	9				2

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 160397		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11716 - 12240	
09	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	179	1	9317	2	Y	111	113	0
						1	4	122	9				1
10	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	189	1	10797	2	Y	216	213	0
						2	4	238	9				4
11	8400 X	1861	-0-	-6539	-0-	24	1	1801	2	Y	33	36	0
						36	9						1
12	8680 X	5411	-0-	-3269	-0-	75	1	5214	2	Y	110	109	0
						1	4	121	9				2
01	8680 X	4619	-0-	-4061	-0-	63	1	4446	2	Y	100	101	0
						110	9						1
02	7840 X	3509	-0-	-4331	-0-	52	1	3376	2	Y	74	74	0
						81	9						1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 165894		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	1 1	54 2	Y	1	1	0	-0-	
10	T. A.	84	-0-	84	84	1 1	81 2	Y	2	2	0	-0-	
11	T. A.	711	-0-	711	795	9 1	689 2	Y	12	12	0	-0-	
12	T. A.	1464	-0-	1464	2259	20 1	1411 2	Y	30	30	0	-0-	
01	3759 X	1500	-0-	-2259	-0-	20 1	1444 2	Y	33	33	0	-0-	
*02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	24 1	1539 2	Y	34	34	0	-0-	

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166553		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985				
09	13780 X	8516	-0-	-5264	-0-	159 1	8249 2	Y	97	99	0	1	
10	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	109 1	6243 2	Y	125	124	0	2	
11	10500 X	8837	-0-	-1663	-0-	116 1	8545 2	Y	159	155	0	6	
12	8928 X	7080	-0-	-1848	-0-	98 1	6824 2	Y	143	147	0	2	
01	8928 X	6245	-0-	-2683	-0-	85 1	6009 2	Y	136	137	0	1	
02	8260 X	4663	-0-	-3597	-0-	69 1	4484 2	Y	99	99	0	1	

DIXIE MORTGAGE--HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168417		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445				
09	15840 X	15736	-0-	-104	-0-	293 1	15242 2	Y	181	184	0	2	
10	22134 X	16348	-0-	-5786	-0-	275 1	15727 2	Y	313	310	0	5	
11	21420 X	17175	-0-	-4245	-0-	226 1	16607 2	Y	309	303	0	11	
12	18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	251 1	17538 2	Y	368	373	0	6	
01	17887 X	17884	-0-	-3	-0-	243 1	17212 2	Y	388	391	0	3	
02	16044 X	15363	-0-	-681	-0-	227 1	14775 2	Y	326	325	0	4	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 24		RRCID -> 168648		COMPL. DATE 03/19/1998			TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386				
09	6450 X	4360	-0-	-2090	-0-	81 1	4222 2	Y	51	51	0	1	
10	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	79 1	4498 2	Y	90	89	0	2	
11	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	59 1	4379 2	Y	81	80	0	3	
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	65 1	4508 2	Y	94	96	0	1	
01	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	69 1	4900 2	Y	111	111	0	1	
*02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	64 1	4205 2	Y	92	92	0	1	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169479		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12280 - 12986					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169503		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12115 - 12350		
09	4350 X	2757	-0-	-1593	-0-	51 1	2671 2	Y	32	32	0	-0-
						35 9						
10	5115 X	2895	-0-	-2220	-0-	49 1	2784 2	Y	56	55	0	1
						62 9						
11	4470 X	2712	-0-	-1758	-0-	36 1	2622 2	Y	49	48	0	2
						54 9						
12	2852 X	2680	-0-	-172	-0-	37 1	2584 2	Y	54	55	0	1
						59 9						
01	2883 X	2420	-0-	-463	-0-	33 1	2330 2	Y	52	53	0	-0-
						57 9						
02	2604 X	2515	-0-	-89	-0-	37 1	2419 2	Y	54	53	0	1
						59 9						

CHEVRON BTLT		WELL #: 1		RRCID -> 171147		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10196 - 10716		
09	5850 X	5552	-0-	-298	-0-	579 1	23 2	N	48			81
						4897 3	53 9					
10	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	566 1	50 2	N	50	108	1	23
						5050 3	55 9					
11	6090 X	4569	-0-	-1521	-0-	474 1	25 2	N	57	57	1	23
						4007 3	63 9					
12	6293 X	4482	-0-	-1811	-0-	479 1	3949 3	N	49			72
						54 9						
01	6293 X	2360	-0-	-3933	-0-	2332 2	28 9	N	25	75	0	22
*02	5180 X	4301	-0-	-879	-0-	4271 2	30 9	N	27			49

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172438		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 15884		PERF.13186 - 13198		
09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	11 1	983 2	Y	16	17	0	-0-
						18 9						
10	2387 X	502	-0-	-1885	-0-	5 1	487 2	Y	9	9	0	-0-
						10 9						
11	2310 X	1764	-0-	-546	-0-	20 1	1702 2	Y	37	36	0	1
						1 4	41 9					
12	2387 X	2152	-0-	-235	-0-	22 1	2074 2	Y	50	50	0	1
						1 4	55 9					
01	2108 X	634	-0-	-1474	-0-	9 1	608 2	Y	15	16	0	-0-
						17 9						
02	1652 X	116	-0-	-1536	-0-	2 1	111 2	Y	3	3	0	-0-
						3 9						

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	75 1	6472 2	Y	108	108 0			1
						3 4	119 9						
10	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	26 1	2343 2	Y	44	44 0			1
						1 4	48 9						
11	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	56 1	4714 2	Y	102	99 0			4
						2 4	112 9						
12	6882 X	1586	-0-	-5296	-0-	16 1	1529 2	Y	37	40 0			1
						41 9							
01	6882 X	2392	-0-	-4490	-0-	35 1	2292 2	Y	58	59 0			-0-
						1 4	64 9						
02	6216 X	-0-	-0-	-6216	-0-			Y	-0-				-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 174031	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	15764	PERF.14336	- 15040		
09	7200 X	2481	-0-	-4719	-0-	28 1	2409 2	Y	39	41 0			-0-
						1 4	43 9						
10	7998 X	2258	-0-	-5740	-0-	24 1	2188 2	Y	41	40 0			1
						1 4	45 9						
11	7740 X	3070	-0-	-4670	-0-	35 1	2965 2	Y	63	62 0			2
						1 4	69 9						
12	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	90 1	8349 2	Y	199	198 0			3
						2 4	219 9						
01	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	155 1	10200 2	Y	263	264 0			2
						4 4	289 9						
*02	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	118 1	8498 2	Y	189	189 0			2
						5 4	208 9						

PHILLIPS BTLT		WELL #:		2	RRCID -> 174806	COMPL. DATE	10/00/2006	TOTAL DEPTH	12667	PERF.10042	- 11274		
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	70 1	3 2	N	-0-				87
						594 3							
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	80 1	7 2	N	-0-				87
						714 3							
11	600 N	569	-0-	-31	-0-	60 1	3 2	N	-0-				87
						506 3							
12	682 N	483	-0-	-199	-0-	52 1	431 3	N	-0-				87
01	806 N	227	-0-	-579	-0-	227 2		N	-0-	71 7			16
*02	532 N	458	-0-	-74	-0-	458 2		N	-0-				16

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 175052	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	15580	PERF.14195	- 14215		
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 175991	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	15508	PERF.13540	- 15188		
09	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	85 1	7308 2	Y	122	123 0			1
						3 4	134 9						
10	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	72 1	6462 2	Y	120	119 0			2
						2 4	132 9						
11	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	71 1	6032 2	Y	130	127 0			5
						2 4	143 9						
12	7781 X	6081	-0-	-1700	-0-	63 1	5863 2	Y	139	142 0			2
						2 4	153 9						
01	7781 X	6246	-0-	-1535	-0-	91 1	5984 2	Y	154	155 0			1
						2 4	169 9						
02	7028 X	5460	-0-	-1568	-0-	73 1	5255 2	Y	117	117 0			1
						3 4	129 9						

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	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	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	244 1	12690 2	Y	151	153 0		2
							2 4	166 9					
10		18104 X	15549	-0-	-2555	-0-	262 1	14957 2	Y	298	295 0		5
							2 4	328 9					
11		17520 X	14544	-0-	-2976	-0-	191 1	14063 2	Y	262	257 0		10
							2 4	288 9					
12		15057 X	15057	-0-	-0-	-0-	208 1	14513 2	Y	304	309 0		5
							2 4	334 9					
01		15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	213 1	15064 2	Y	340	342 0		3
							2 4	374 9					
02		14056 X	13432	-0-	-624	-0-	198 1	12920 2	Y	284	284 0		3
							2 4	312 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 28		RRCID -> 176539			COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082		

09		13410 X	13410	-0-	-0-	-0-	250 1	12989 2	Y	154	157 0		2
							2 4	169 9					
10		21700 X	15135	-0-	-6565	-0-	255 1	14559 2	Y	290	287 0		5
							2 4	319 9					
11		21000 X	14974	-0-	-6026	-0-	197 1	14479 2	Y	269	264 0		10
							2 4	296 9					
12		15655 X	9077	-0-	-6578	-0-	125 1	8750 2	Y	183	190 0		3
							1 4	201 9					
01		15655 X	12153	-0-	-3502	-0-	165 1	11698 2	Y	263	264 0		2
							1 4	289 9					
*02		16625 X	16625	-0-	-0-	-0-	245 1	15991 2	Y	352	350 0		4
							2 4	387 9					

DAVIS, W. J. "A"			WELL #: 5		RRCID -> 177061			COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990		

09		64299 X	64299	-0-	-0-	-0-	725 1	62393 2	Y	1047	1049 0		12
							29 4	1152 9					
10		60865 X	60865	-0-	-0-	-0-	656 1	58990 2	Y	1092	1085 0		19
							18 4	1201 9					
11		58428 X	58428	-0-	-0-	-0-	667 1	56402 2	Y	1217	1191 0		45
							20 4	1339 9					
12		60646 X	60646	-0-	-0-	-0-	629 1	58472 2	Y	1391	1414 0		22
							15 4	1530 9					
01		59638 X	59638	-0-	-0-	-0-	868 1	57130 2	Y	1472	1482 0		12
							21 4	1619 9					
*02		54080 X	54080	-0-	-0-	-0-	726 1	52050 2	Y	1157	1155 0		14
							31 4	1273 9					

BTLT B			WELL #: 3		RRCID -> 177383			COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147		

09		2850 X	1793	-0-	-1057	-0-	185 1	7 2	N	35			67
							1562 3	39 9					
10		2976 X	2526	-0-	-450	-0-	247 1	22 2	N	51	90 1		28
							2201 3	56 9					
11		2910 N	1588	-0-	-1322	-0-	162 1	9 2	N	41			69
							1372 3	45 9					
12		1860 N	1713	-0-	-147	-0-	179 1	1476 3	N	53	90 1		32
							58 9						
01		3100 N	4550	-0-	1450	1450	4532 2	18 9	N	16	34 0		14
*02		2800 N	7482	-0-	4682	6132	7469 2	13 9	N	12			26

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BTLT A		WELL #: 2		RRCID -> 177681		COMPL. DATE 05/27/2000				TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	279	1	11	2	N	4				79
						2360	3		4	9					
10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	278	1	24	2	N	39	85	1		33
						2482	3	43	9						
11	2370 X	2250	-0-	-120	-0-	232	1	12	2	N	37				70
						1965	3	41	9						
12	2449 X	2440	-0-	-9	-0-	257	1	2121	3	N	56	89	1		37
						62	9								
01	3100 N	4585	-0-	1485	1485	4540	2	45	9	N	41	43	0		35
*02	2800 N	4913	-0-	2113	3598	4879	2	34	9	N	31				66

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178201		COMPL. DATE 09/21/2007				TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997					
09	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	100	1	8628	2	Y	145	145	0		2
						4	4	160	9						
10	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	87	1	7797	2	Y	145	144	0		3
						2	4	160	9						
11	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	82	1	6915	2	Y	148	146	0		5
						2	4	163	9						
12	9176 X	6629	-0-	-2547	-0-	69	1	6391	2	Y	152	155	0		2
						2	4	167	9						
01	9176 X	8749	-0-	-427	-0-	127	1	8380	2	Y	217	217	0		2
						3	4	239	9						
02	8288 X	5306	-0-	-2982	-0-	71	1	5108	2	Y	113	114	0		1
						3	4	124	9						

BTLT A		WELL #: 3		RRCID -> 178872		COMPL. DATE 06/13/2000				TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828					
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				42
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-				42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7		-0-
*02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179431		COMPL. DATE 08/28/2005				TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767					
09	3000 N	4647	-0-	1647	1647	52	1	4509	2	Y	76	76	0		1
						2	4	84	9						
10	3799 X	2152	-0-	-1647	-0-	23	1	2085	2	Y	39	39	0		1
						1	4	43	9						
11	2310 X	2216	-0-	-94	-0-	25	1	2139	2	Y	46	45	0		2
						1	4	51	9						
12	4805 X	2451	-0-	-2354	-0-	25	1	2363	2	Y	56	57	0		1
						1	4	62	9						
01	4805 X	1802	-0-	-3003	-0-	26	1	1727	2	Y	44	45	0		-0-
						1	4	48	9						
02	4340 X	973	-0-	-3367	-0-	13	1	936	2	Y	21	21	0		-0-
						1	4	23	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 30		RRCID -> 180173		COMPL. DATE 12/30/2003				TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996					
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
10	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-				-0-
11	T. A.	23	-0-	23	31	23	2			Y	-0-				-0-
12	T. A.	6	-0-	6	37	6	2			Y	-0-				-0-
01	41 X	4	-0-	-37	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
DARWINA D. JAMIESON		WELL #: 1		RRCID -> 180748		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654		
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
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	10 1	523 2	Y	-0-	-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	4 1	226 2	Y	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-
12	558 N	265	-0-	-293	-0-	4 1	261 2	Y	-0-	-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	6 1	412 2	Y	-0-	-0-
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	5 1	308 2	Y	-0-	-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 181150		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608		
09	11610 X	5362	-0-	-6248	-0-	100 1	5193 2	Y	62	63 0
						1 4	68 9			1
10	8029 X	5473	-0-	-2556	-0-	92 1	5264 2	Y	105	104 0
						1 4	116 9			2
11	7770 X	5395	-0-	-2375	-0-	71 1	5216 2	Y	97	95 0
						1 4	107 9			4
12	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	96 1	6692 2	Y	140	142 0
						1 4	154 9			2
01	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	97 1	6864 2	Y	155	156 0
						1 4	171 9			1
*02	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	97 1	6304 2	Y	140	139 0
						1 4	154 9			2

BELL		WELL #: 2		RRCID -> 181505		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530		
09	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	29 2	6019 3	N	7	18 1
						8 9				51
10	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	29 2	5518 3	N	1	
						1 9				52
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-	52
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-	52
01	3069 X	2354	-0-	-715	-0-	2348 2	6 9	N	5	57
*02	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3731 2	22 9	N	20	77

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 3		RRCID -> 182484		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864		
09	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	25 2	5246 3	N	82	117 1
						90 9				32
10	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	27 2	5242 3	N	90	94 1
						99 9				28
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	77	105
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	110	185 1
01	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2224 2	121 9	N	110	29 0
*02	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4217 2	119 9	N	108	172 0
										47

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183045		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183285		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	135 1	7000 2	Y	84	84	0	1
						1 4	92 9					
10	9238 X	4294	-0-	-4944	-0-	72 1	4131 2	Y	82	82	0	1
						1 4	90 9					
11	8940 X	4136	-0-	-4804	-0-	54 1	3998 2	Y	75	73	0	3
						1 4	83 9					
12	7471 X	6499	-0-	-972	-0-	90 1	6264 2	Y	131	132	0	2
						1 4	144 9					
01	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	104 1	7339 2	Y	165	166	0	1
						1 4	182 9					
02	6748 X	6496	-0-	-252	-0-	96 1	6247 2	Y	138	137	0	2
						1 4	152 9					

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183393		COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183778		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600			
09	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	90 1	7775 2	Y	130	131	0	1
						4 4	143 9					
10	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	78 1	6976 2	Y	129	128	0	2
						2 4	142 9					
11	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	80 1	6734 2	Y	145	142	0	5
						2 4	160 9					
12	8277 X	7229	-0-	-1048	-0-	75 1	6969 2	Y	166	168	0	3
						2 4	183 9					
01	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	122 1	8033 2	Y	207	208	0	2
						3 4	228 9					
*02	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	105 1	7525 2	Y	167	167	0	2
						4 4	184 9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185377		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460			
09	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	41 1	3498 2	Y	59	59	0	1
						2 4	65 9					
10	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	48 1	4306 2	Y	79	79	0	1
						1 4	87 9					
11	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	64 1	5395 2	Y	116	113	0	4
						2 4	128 9					
12	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	49 1	4517 2	Y	108	110	0	2
						1 4	119 9					
01	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	99 1	6531 2	Y	168	169	0	1
						2 4	185 9					
02	5208 X	3596	-0-	-1612	-0-	48 1	3461 2	Y	77	77	0	1
						2 4	85 9					

DAVIS, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 186041		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447			
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	10 2	1680 3	N	-0-			47
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	10 2	1698 3	N	-0-			47
11	1620 N	1355	-0-	-265	-0-	12 2	1343 3	N	-0-			47
12	1736 N	1092	-0-	-644	-0-	234 2	858 3	N	-0-			47
*01	1705 N	1383	-0-	-322	-0-	1383 2		N	-0-	47	0	-0-
*02	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	1135 2		N	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186042		COMPL. DATE 11/05/2009			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	553	-0-	553	553	8 1	532 2			Y	12	12 0		-0-
						13 9								
02	14B2 EXT	463	-0-	463	1016	7 1	445 2			Y	10	10 0		-0-
						11 9								
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 186314		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS, W. J.		WELL #: 12		RRCID -> 186797		COMPL. DATE 12/10/2001			TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454					
09	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	120 1	10336 2			Y	174	174 0		2
						5 4	191 9							
10	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	111 1	9954 2			Y	184	183 0		3
						3 4	202 9							
11	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	107 1	9075 2			Y	196	192 0		7
						3 4	216 9							
12	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	102 1	9469 2			Y	226	229 0		4
						2 4	249 9							
01	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	141 1	9283 2			Y	239	241 0		2
						3 4	263 9							
02	8624 X	8038	-0-	-586	-0-	108 1	7736 2			Y	172	172 0		2
						5 4	189 9							
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 2		RRCID -> 187242		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508					
09	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	33 2	7025 3			N	154	123 1		116
						169 9								
10	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	37 2	7216 3			N	164	195 1		85
						180 9								
11	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	168	181 1		72
12	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	177	174 1		75
01	7471 X	3264	-0-	-4207	-0-	3086 2	178 9			N	162	174 0		63
*02	6748 X	5645	-0-	-1103	-0-	5226 2	419 9			N	381	189 0		255
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 187244		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404					
09	23462 X	23462	-0-	-0-	-0-	261 1	22470 2			Y	655	659 0		7
						10 4	721 9							
10	24769 X	22411	-0-	-2358	-0-	241 1	21720 2			Y	403	403 0		7
						7 4	443 9							
11	23970 X	20443	-0-	-3527	-0-	233 1	19734 2			Y	426	417 0		16
						7 4	469 9							
12	24769 X	21082	-0-	-3687	-0-	219 1	20326 2			Y	484	492 0		8
						5 4	532 9							
01	24769 X	20271	-0-	-4498	-0-	295 1	19419 2			Y	500	504 0		4
						7 4	550 9							
02	21896 X	18106	-0-	-3790	-0-	243 1	17426 2			Y	388	387 0		5
						10 4	427 9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187343		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 12677		PERF.11948 - 12470	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	106 1	9126 2	Y	154	153 0	2
						4 4	169 9				
10	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	112 1	10107 2	Y	187	186 0	3
						3 4	206 9				
11	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	96 1	8139 2	Y	175	172 0	6
						3 4	193 9				
12	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	89 1	8269 2	Y	197	200 0	3
						2 4	217 9				
01	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	111 1	7332 2	Y	189	190 0	2
						3 4	208 9				
*02	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	95 1	6848 2	Y	152	152 0	2
						4 4	167 9				
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188022		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11024 - 11190	
09	4230 X	2137	-0-	-2093	-0-	40 1	2071 2	Y	24	25 0	-0-
						26 9					
10	2728 X	1835	-0-	-893	-0-	31 1	1764 2	Y	36	35 0	1
						40 9					
11	2640 X	1011	-0-	-1629	-0-	13 1	978 2	Y	18	18 0	1
						20 9					
12	2728 X	1982	-0-	-746	-0-	27 1	1911 2	Y	40	40 0	1
						44 9					
01	2728 X	2108	-0-	-620	-0-	29 1	2029 2	Y	45	46 0	-0-
						50 9					
*02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	38 1	2483 2	Y	55	54 0	1
						61 9					
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 188205		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 14646		PERF.14340 - 14360	
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		1
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	8 1	751 2	Y	13	14 0	-0-
						14 9					
11	3000 N	6819	-0-	3819	3819	78 1	6583 2	Y	142	137 0	5
						2 4	156 9				
12	3100 N	52352	-0-	49252	53071	543 1	50475 2	Y	1201	1187 0	19
						13 4	1321 9				
01	3100 N	31056	-0-	27956	81027	452 1	29750 2	Y	766	779 0	6
						11 4	843 9				
*02	103535 X	22508	-0-	-81027	-0-	302 1	21663 2	Y	482	482 0	6
						13 4	530 9				
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 189963		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16970		PERF.11823 - 12125	
09	3420 X	1479	-0-	-1941	-0-	28 1	1433 2	Y	16	17 0	-0-
						18 9					
10	2201 X	793	-0-	-1408	-0-	13 1	763 2	Y	15	15 0	-0-
						17 9					
11	2130 X	469	-0-	-1661	-0-	6 1	454 2	Y	8	8 0	-0-
						9 9					
12	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	41 1	2842 2	Y	60	59 0	1
						66 9					
01	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	130 1	9223 2	Y	208	207 0	2
						1 4	229 9				
*02	14190 X	14190	-0-	-0-	-0-	209 1	13648 2	Y	301	299 0	4
						2 4	331 9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
OXY USA INC.			//CONT.// 630591									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 190227			COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

09	14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	165 1 7 4	14240 2 458 9	Y	416	418 0	5	
10	14539 X	10985	-0-	-3554	-0-	118 1 3 4	10648 2 216 9	Y	196	198 0	3	
11	16020 X	14045	-0-	-1975	-0-	160 1 5 4	13558 2 322 9	Y	293	285 0	11	
12	16554 X	15202	-0-	-1352	-0-	158 1 4 4	14657 2 383 9	Y	348	354 0	5	
01	16554 X	14074	-0-	-2480	-0-	205 1 5 4	13481 2 383 9	Y	348	350 0	3	
02	13888 X	12509	-0-	-1379	-0-	168 1 7 4	12040 2 294 9	Y	267	267 0	3	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 34		RRCID -> 190253			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800	

09	3420 X	1619	-0-	-1801	-0-	30 1 21 9	1568 2	Y	19	19 0	-0-	
10	4774 X	624	-0-	-4150	-0-	11 1 13 9	600 2	Y	12	12 0	-0-	
11	3780 X	2067	-0-	-1713	-0-	27 1 41 9	1999 2	Y	37	36 0	1	
12	1674 X	1546	-0-	-128	-0-	21 1 34 9	1491 2	Y	31	32 0	-0-	
01	1674 X	1491	-0-	-183	-0-	20 1 36 9	1435 2	Y	33	33 0	-0-	
02	1932 X	1406	-0-	-526	-0-	21 1 33 9	1352 2	Y	30	30 0	-0-	

THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 190363			COMPL. DATE 08/07/2003			TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956	

09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	48 1 2 4	4100 2 76 9	Y	69	69 0	1	
10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	43 1 1 4	3874 2 78 9	Y	71	71 0	1	
11	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4	3757 2 89 9	Y	81	79 0	3	
12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	3839 2 100 9	Y	91	93 0	1	
01	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	57 1 1 4	3737 2 107 9	Y	97	97 0	1	
*02	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	47 1 2 4	3371 2 83 9	Y	75	75 0	1	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 35		RRCID -> 191126			COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618	

09	16660 X	12171	-0-	-4489	-0-	227 1 2 4	11788 2 154 9	Y	140	142 0	2	
10	12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	218 1 2 4	12473 2 273 9	Y	248	246 0	4	
11	16230 X	12500	-0-	-3730	-0-	164 1 2 4	12086 2 248 9	Y	225	221 0	8	
12	13826 X	12855	-0-	-971	-0-	177 1 1 4	12391 2 286 9	Y	260	264 0	4	
01	13826 X	13304	-0-	-522	-0-	181 1 1 4	12805 2 317 9	Y	288	290 0	2	
*02	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	173 1 1 4	11316 2 275 9	Y	250	249 0	3	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 196729		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 13218		PERF.10200 - 10272						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 14		RRCID -> 198514		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 14220		PERF.11601 - 12392	
09	21541 X	21541	-0-	-0-	-0-	243 1	20902 2	Y	351	350 0	4
						10 4	386 9				
10	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	222 1	20002 2	Y	370	368 0	6
						6 4	407 9				
11	19660 X	19660	-0-	-0-	-0-	224 1	18978 2	Y	410	401 0	15
						7 4	451 9				
12	16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	170 1	15849 2	Y	377	386 0	6
						4 4	415 9				
01	18957 X	18957	-0-	-0-	-0-	276 1	18159 2	Y	468	470 0	4
						7 4	515 9				
*02	17697 X	17697	-0-	-0-	-0-	237 1	17034 2	Y	378	378 0	4
						10 4	416 9				

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 40		RRCID -> 200065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10050 - 10624	
09	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	165 1	8570 2	Y	101	103 0	1		
						1 4	111 9						
10	11563 X	8444	-0-	-3119	-0-	142 1	8123 2	Y	162	160 0	3		
						1 4	178 9						
11	11190 X	7894	-0-	-3296	-0-	104 1	7633 2	Y	142	140 0	5		
						1 4	156 9						
12	9145 X	8529	-0-	-616	-0-	118 1	8220 2	Y	173	175 0	3		
						1 4	190 9						
01	9145 X	8680	-0-	-465	-0-	118 1	8354 2	Y	188	190 0	1		
						1 4	207 9						
02	8260 X	7500	-0-	-760	-0-	111 1	7212 2	Y	160	159 0	2		
						1 4	176 9						

BELL		WELL #: 3		RRCID -> 200532		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 14376		PERF.12264 - 13642	
09	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	14 2	2993 3	N	140	176 1	39
						154 9					
10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	16 2	3038 3	N	154	87 1	106
						169 9					
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	135	196 1	45
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	156	171 1	30
01	3069 X	1608	-0-	-1461	-0-	1433 2	175 9	N	159	152 0	37
*02	2772 X	2646	-0-	-126	-0-	2339 2	307 9	N	279	145 0	171

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 41		RRCID -> 201080		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11016 - 11076	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	100 1	7331 2	Y	136	131 0	5
						1 4	150 9				
12	23365 X	23365	-0-	-0-	-0-	322 1	22521 2	Y	472	470 0	7
						3 4	519 9				
01	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	314 1	22264 2	Y	502	505 0	4
						2 4	552 9				
*02	17185 X	17185	-0-	-0-	-0-	253 1	16530 2	Y	364	364 0	4
						2 4	400 9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	202163	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	12028 - 12388	
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

09		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	29 1	2508 2	Y	42	42 0			-0-
							1 4	46 9						
10		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	31 1	2825 2	Y	53	52 0			1
							1 4	58 9						
11		612 X	612	-0-	-0-	-0-	7 1	592 2	Y	12	13 0			-0-
							13 9							
12		2666 X	570	-0-	-2096	-0-	6 1	550 2	Y	13	13 0			-0-
							14 9							
01		2914 X	550	-0-	-2364	-0-	8 1	527 2	Y	14	14 0			-0-
							15 9							
02		2632 X	353	-0-	-2279	-0-	5 1	339 2	Y	8	8 0			-0-
							9 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	43	RRCID ->	202736	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11580 - 11896	
09		8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	163 1	8474 2	Y	100	102 0			1
							1 4	110 9						
10		10850 X	8158	-0-	-2692	-0-	137 1	7847 2	Y	157	155 0			3
							1 4	173 9						
11		10500 X	8985	-0-	-1515	-0-	118 1	8689 2	Y	161	158 0			6
							1 4	177 9						
12		10850 X	8219	-0-	-2631	-0-	113 1	7922 2	Y	166	169 0			3
							1 4	183 9						
01		10850 X	8511	-0-	-2339	-0-	116 1	8192 2	Y	184	186 0			1
							1 4	202 9						
*02		9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	137 1	8929 2	Y	197	196 0			2
							1 4	217 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	42	RRCID ->	202990	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	12473	PERF.	11778 - 11858	
09		1620 X	750	-0-	-870	-0-	14 1	726 2	Y	9	9 0			-0-
							10 9							
10		744 N	580	-0-	-164	-0-	10 1	558 2	Y	11	11 0			-0-
							12 9							
11		870 N	651	-0-	-219	-0-	9 1	630 2	Y	11	11 0			-0-
							12 9							
12		861 N	861	-0-	-0-	-0-	12 1	829 2	Y	18	18 0			-0-
							20 9							
01		589 N	520	-0-	-69	-0-	7 1	501 2	Y	11	11 0			-0-
							12 9							
*02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	10 1	645 2	Y	14	14 0			-0-
							15 9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	203553	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	13347	PERF.	12184 - 12488	
09		18060 X	4027	-0-	-14033	-0-	75 1	3900 2	Y	46	48 0			1
							1 4	51 9						
10		13547 X	5314	-0-	-8233	-0-	89 1	5112 2	Y	102	101 0			2
							1 4	112 9						
11		13110 X	5050	-0-	-8060	-0-	66 1	4884 2	Y	90	89 0			3
							1 4	99 9						
12		9765 X	8123	-0-	-1642	-0-	112 1	7828 2	Y	165	165 0			3
							1 4	182 9						
01		9765 X	3751	-0-	-6014	-0-	51 1	3611 2	Y	81	83 0			1
							89 9							
*02		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	157 1	10259 2	Y	226	224 0			3
							1 4	249 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 204585		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763		
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
09	1560 X	727	-0-	-833	-0-	14 1	703 2	Y	9	9 0	-0-
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	10 9	579 2	Y	11	11 0	-0-
11	960 N	761	-0-	-199	-0-	12 9	736 2	Y	14	13 0	1
12	744 N	645	-0-	-99	-0-	10 1	623 2	Y	12	13 0	-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	15 9	621 2	Y	14	14 0	-0-
02	700 N	649	-0-	-51	-0-	9 1	624 2	Y	14	14 0	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 45		RRCID -> 205913		COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508		
09	8130 X	5270	-0-	-2860	-0-	98 1	5104 2	Y	61	62 0	1
10	7006 X	5127	-0-	-1879	-0-	1 4	4932 2	Y	98	97 0	2
11	6780 X	4993	-0-	-1787	-0-	86 1	4828 2	Y	89	88 0	3
12	5766 X	4776	-0-	-990	-0-	1 4	4602 2	Y	97	98 0	2
01	5766 X	4772	-0-	-994	-0-	66 1	4593 2	Y	103	104 0	1
02	4928 X	4693	-0-	-235	-0-	1 4	4514 2	Y	99	99 0	1

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207563		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800		
09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	53 1	4538 2	Y	76	76 0	1
10	2914 X	2341	-0-	-573	-0-	2 4	2269 2	Y	42	42 0	1
11	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	1 4	4555 2	Y	98	95 0	4
12	4836 X	3173	-0-	-1663	-0-	54 1	3060 2	Y	72	75 0	1
01	4836 X	2027	-0-	-2809	-0-	2 4	1941 2	Y	50	51 0	-0-
02	4396 X	2046	-0-	-2350	-0-	33 1	1968 2	Y	45	44 0	1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 46		RRCID -> 208623		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746		
09	2310 X	1364	-0-	-946	-0-	25 1	1321 2	Y	16	16 0	-0-
10	2387 X	751	-0-	-1636	-0-	18 9	723 2	Y	14	14 0	-0-
11	2130 X	1443	-0-	-687	-0-	13 1	1395 2	Y	26	25 0	1
12	1426 X	1157	-0-	-269	-0-	15 9	1116 2	Y	23	24 0	-0-
01	1426 X	1026	-0-	-400	-0-	19 1	988 2	Y	22	22 0	-0-
02	1344 X	1243	-0-	-101	-0-	29 9	1196 2	Y	26	26 0	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 49		RRCID -> 209709		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14632 X	14632	-0-	-0-	-0-	273	1 14172	2 185	Y	168	171	0		2
10	20491 X	14801	-0-	-5690	-0-	249	1 14238	2 312	Y	284	281	0		5
11	19830 X	14569	-0-	-5261	-0-	191	1 14088	2 288	Y	262	257	0		10
12	16833 X	14690	-0-	-2143	-0-	203	1 14158	2 327	Y	297	302	0		5
01	16833 X	14907	-0-	-1926	-0-	203	1 14347	2 355	Y	323	325	0		3
02	13664 X	13071	-0-	-593	-0-	193	1 12573	2 304	Y	276	276	0		3

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209875		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766						
09	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	75	1 6487	2 119	Y	108	109	0		1
10	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	61	1 5528	2 113	Y	103	102	0		2
11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	58	1 4871	2 116	Y	105	103	0		4
12	6913 X	5822	-0-	-1091	-0-	60	1 5615	2 146	Y	133	135	0		2
01	6913 X	5479	-0-	-1434	-0-	80	1 5248	2 149	Y	135	136	0		1
02	6244 X	5438	-0-	-806	-0-	73	1 5234	2 128	Y	116	116	0		1

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 210394		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214						
09	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	194	1 10081	2 131	Y	119	122	0		1
10	16492 X	12401	-0-	-4091	-0-	209	1 11928	2 262	Y	238	235	0		4
11	15960 X	9620	-0-	-6340	-0-	126	1 9303	2 190	Y	173	171	0		6
12	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	165	1 11547	2 267	Y	243	245	0		4
01	12400 X	12172	-0-	-228	-0-	165	1 11716	2 290	Y	264	266	0		2
02	11200 X	9943	-0-	-1257	-0-	147	1 9564	2 231	Y	210	210	0		2

KOTARA-ALDRIDGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211579		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17174 PERF.14359 - 14670						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	211583	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	13910	PERF.	12236	- 12444	
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	
09	1890 X	948	-0-	-942	-0-	18	1	918	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
10	749 X	749	-0-	-0-	-0-	13	1	721	2	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
11	1890 X	854	-0-	-1036	-0-	11	1	825	2	Y	16	15	0	1
						18	9							
12	992 X	821	-0-	-171	-0-	11	1	792	2	Y	16	17	0	-0-
						18	9							
01	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	21	1	1460	2	Y	33	33	0	-0-
						36	9							
02	896 X	722	-0-	-174	-0-	11	1	694	2	Y	15	15	0	-0-
						17	9							

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	212792	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	14568	PERF.	13188	- 13278	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	68	-0-	68	68	1	1	65	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
02	14B2 EXT	31	-0-	31	99	30	2	1	9	Y	1	1	0	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		50	RRCID ->	214125	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11503	- 11604	
09	14550 X	12314	-0-	-2236	-0-	230	1	11927	2	Y	141	144	0	2
						2	4	155	9					
10	16430 X	12841	-0-	-3589	-0-	216	1	12352	2	Y	246	244	0	4
						2	4	271	9					
11	15900 X	12204	-0-	-3696	-0-	160	1	11800	2	Y	220	216	0	8
						2	4	242	9					
12	15407 X	11975	-0-	-3432	-0-	165	1	11543	2	Y	242	246	0	4
						1	4	266	9					
01	15407 X	11539	-0-	-3868	-0-	157	1	11106	2	Y	250	252	0	2
						1	4	275	9					
02	11592 X	10417	-0-	-1175	-0-	154	1	10019	2	Y	221	220	0	3
						1	4	243	9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		51	RRCID ->	215084	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	10483	- 10503	
09	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	157	1	8151	2	Y	96	98	0	1
						1	4	106	9					
10	9300 X	8783	-0-	-517	-0-	148	1	8448	2	Y	169	167	0	3
						1	4	186	9					
11	9000 X	7670	-0-	-1330	-0-	101	1	7416	2	Y	138	136	0	5
						1	4	152	9					
12	9300 X	8723	-0-	-577	-0-	120	1	8407	2	Y	177	179	0	3
						1	4	195	9					
01	9300 X	8762	-0-	-538	-0-	119	1	8433	2	Y	190	191	0	2
						1	4	209	9					
02	7924 X	7569	-0-	-355	-0-	112	1	7280	2	Y	160	160	0	2
						1	4	176	9					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	8190 X	4440	-0-	-3750	-0-	83 1	4300 2	Y	51	52 0	1
10	7099 X	3494	-0-	-3605	-0-	59 1	3361 2	Y	66	66 0	1
11	6000 X	1860	-0-	-4140	-0-	24 1	1800 2	Y	33	33 0	1
12	6200 X	4101	-0-	-2099	-0-	57 1	3953 2	Y	83	83 0	1
01	6200 X	4096	-0-	-2104	-0-	56 1	3942 2	Y	89	89 0	1
*02	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	82 1	5372 2	Y	118	118 0	1
						1 4	130 9				
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 52		RRCID -> 218758		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782		
09	7080 X	3978	-0-	-3102	-0-	74 1	3852 2	Y	46	46 0	1
10	4898 X	2686	-0-	-2212	-0-	45 1	2585 2	Y	51	51 0	1
11	4740 X	4267	-0-	-473	-0-	56 1	4125 2	Y	77	75 0	3
12	4123 X	3781	-0-	-342	-0-	52 1	3645 2	Y	76	78 0	1
01	4123 X	3847	-0-	-276	-0-	52 1	3703 2	Y	84	84 0	1
02	3976 X	3073	-0-	-903	-0-	45 1	2956 2	Y	65	65 0	1
						72 9					
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 220726		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152		
09	7380 X	2564	-0-	-4816	-0-	48 1	2485 2	Y	28	30 0	-0-
10	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	86 1	4898 2	Y	98	96 0	2
11	6300 X	5229	-0-	-1071	-0-	69 1	5057 2	Y	93	92 0	3
12	5270 X	4803	-0-	-467	-0-	66 1	4628 2	Y	98	99 0	2
01	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	79 1	5583 2	Y	125	126 0	1
*02	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	78 1	5078 2	Y	112	112 0	1
						1 4	123 9				
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 220939		COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780		
09	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	116 1	9971 2	Y	291	293 0	3
10	12555 X	9383	-0-	-3172	-0-	101 1	9093 2	Y	169	169 0	3
11	12150 X	8838	-0-	-3312	-0-	101 1	8532 2	Y	184	180 0	7
12	12555 X	8900	-0-	-3655	-0-	92 1	8582 2	Y	204	208 0	3
01	12555 X	8648	-0-	-3907	-0-	126 1	8284 2	Y	214	215 0	2
02	9716 X	7913	-0-	-1803	-0-	106 1	7617 2	Y	169	169 0	2
						4 4	186 9				

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 #:		19	RRCID ->	223939	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11136	- 11286			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9990 X	5709	-0-	-4281	-0-	106 1	5529 2	1 4	73 9	Y	66	67	0			1
10	10943 X	4926	-0-	-6017	-0-	83 1	4737 2	1 4	105 9	Y	95	94	0			2
11	10590 X	6996	-0-	-3594	-0-	92 1	6764 2	1 4	139 9	Y	126	123	0			5
12	7192 X	7113	-0-	-79	-0-	98 1	6857 2	1 4	157 9	Y	143	146	0			2
01	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	107 1	7601 2	1 4	188 9	Y	171	172	0			1
02	6524 X	6127	-0-	-397	-0-	90 1	5892 2	1 4	144 9	Y	131	130	0			2

BTLT A		WELL #:		5	RRCID ->	225205	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	10616	- 11372			
09	1050 N	790	-0-	-260	-0-	81 1	3 2	685 3	21 9	N	19	59	1			24
10	1147 N	817	-0-	-330	-0-	80 1	7 2	712 3	18 9	N	16					40
11	1050 N	793	-0-	-257	-0-	81 1	4 2	682 3	26 9	N	24					64
12	806 N	716	-0-	-90	-0-	73 1	604 3	39 9		N	35	69	1			30
01	806 N	389	-0-	-417	-0-	389 2				N	-0-	3	7			27
*02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	761 2	30 9			N	27					54

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	225282	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10091	- 10375			
09	17730 X	13979	-0-	-3751	-0-	261 1	13539 2	2 4	177 9	Y	161	163	0			2
10	17794 X	13451	-0-	-4343	-0-	226 1	12939 2	2 4	284 9	Y	258	256	0			4
11	17220 X	12283	-0-	-4937	-0-	161 1	11877 2	2 4	243 9	Y	221	217	0			8
12	14756 X	14094	-0-	-662	-0-	194 1	13586 2	2 4	312 9	Y	284	288	0			4
01	14756 X	14125	-0-	-631	-0-	192 1	13595 2	1 4	337 9	Y	306	308	0			2
02	13048 X	12108	-0-	-940	-0-	179 1	11645 2	1 4	283 9	Y	257	256	0			3

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	226014	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	13091	PERF.	12244	- 12422			
09	15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	177 1	15236 2	7 4	488 9	Y	444	447	0			5
10	16988 X	12618	-0-	-4370	-0-	136 1	12228 2	4 4	250 9	Y	227	228	0			4
11	16440 X	14078	-0-	-2362	-0-	161 1	13590 2	5 4	322 9	Y	293	286	0			11
12	16988 X	14163	-0-	-2825	-0-	147 1	13656 2	4 4	356 9	Y	324	330	0			5
01	16988 X	14260	-0-	-2728	-0-	208 1	13660 2	5 4	387 9	Y	352	354	0			3
02	14840 X	11830	-0-	-3010	-0-	159 1	11386 2	7 4	278 9	Y	253	253	0			3

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BTLT B		WELL #: 6		RRCID -> 226133		COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	1663	1	67	2	Y	175	198	1		44
						14072	3	193	9						
10	20629 X	20629	-0-	-0-	-0-	2040	1	180	2	Y	201	206	1		39
						18188	3	221	9						
11	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	1540	1	81	2	Y	188	189	1		38
						13021	3	207	9						
12	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	1876	1	15466	3	Y	206	223	1		21
						227	9								
01	14446 X	8157	-0-	-6289	-0-	7982	2	175	9	Y	159	169	0		11
*02	13048 X	10912	-0-	-2136	-0-	10634	2	278	9	Y	253	154	0	39 1	71

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 53		RRCID -> 226488		COMPL. DATE 02/22/2007				TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530					
09	3180 X	2430	-0-	-750	-0-	45	1	2355	2	Y	27	28	0		-0-
						30	9								
10	2790 X	1716	-0-	-1074	-0-	29	1	1650	2	Y	34	33	0		1
						37	9								
11	2700 X	1749	-0-	-951	-0-	23	1	1692	2	Y	31	31	0		1
						34	9								
12	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	160	1	11173	2	Y	235	232	0		4
						1	4	259	9						
01	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	174	1	12338	2	Y	278	280	0		2
						1	4	306	9						
*02	39857 X	39857	-0-	-0-	-0-	588	1	38334	2	Y	845	837	0		10
						5	4	930	9						

BTLT B		WELL #: 7		RRCID -> 226757		COMPL. DATE 02/27/2010				TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814					
09	26235 X	26235	-0-	-0-	-0-	2737	1	110	2	Y	200	213	1		50
						23168	3	220	9						
10	28035 X	28035	-0-	-0-	-0-	2778	1	245	2	Y	219	227	1		42
						24771	3	241	9						
11	23053 X	23053	-0-	-0-	-0-	2403	1	126	2	Y	193	196	1		39
						20312	3	212	9						
12	24861 X	24861	-0-	-0-	-0-	2665	1	21979	3	Y	197	216	1		20
						217	9								
01	17732 X	10842	-0-	-6890	-0-	10671	2	171	9	Y	155	164	0		11
*02	16713 X	16713	-0-	-0-	-0-	16445	2	268	9	Y	244	149	0	37 1	69

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 54		RRCID -> 229338		COMPL. DATE 11/05/2007				TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266					
09	17820 X	11904	-0-	-5916	-0-	222	1	11529	2	Y	137	139	0		2
						2	4	151	9						
10	18755 X	15661	-0-	-3094	-0-	264	1	15065	2	Y	300	297	0		5
						2	4	330	9						
11	18150 X	14162	-0-	-3988	-0-	186	1	13695	2	Y	254	250	0		9
						2	4	279	9						
12	14601 X	12994	-0-	-1607	-0-	179	1	12525	2	Y	263	268	0		4
						1	4	289	9						
01	15655 X	15457	-0-	-198	-0-	210	1	14875	2	Y	336	337	0		3
						2	4	370	9						
02	14140 X	12850	-0-	-1290	-0-	190	1	12360	2	Y	272	272	0		3
						1	4	299	9						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BTLT B		WELL #: 8		RRCID -> 230068		COMPL. DATE 05/23/2010				TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	114	1	4	2	Y	1	1	1		-0-
						966	3	1	9						
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	97	1	9	2	Y	11	9	1		2
						868	3	12	9						
11	1230 N	430	-0-	-800	-0-	45	1	3	2	Y	1	3	1		-0-
						381	3	1	9						
12	1116 N	4	-0-	-1112	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	2	1	0		1
*02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-				1
BTLT B		WELL #: 9		RRCID -> 232015		COMPL. DATE 02/16/2010				TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028					
09	14160 X	10632	-0-	-3528	-0-	1105	1	44	2	Y	117	136	1		30
						9354	3	129	9						
10	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	1102	1	97	2	Y	180	175	1		35
						9822	3	198	9						
11	12600 X	8961	-0-	-3639	-0-	918	1	48	2	Y	216	207	1		44
						7757	3	238	9						
12	13020 X	8343	-0-	-4677	-0-	881	1	7262	3	Y	182	208	1		18
						200	9								
01	13020 X	3976	-0-	-9044	-0-	3976	2			Y	-0-	18	7		-0-
*02	10136 X	7713	-0-	-2423	-0-	7713	2			Y	-0-				-0-
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232959		COMPL. DATE 09/20/2007				TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369					
09	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	89	1	7685	2	Y	129	129	0		1
						4	4	142	9						
10	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	87	1	7857	2	Y	146	144	0		3
						2	4	161	9						
11	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	51	1	4330	2	Y	92	92	0		3
						2	4	101	9						
12	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	67	1	6235	2	Y	148	149	0		2
						2	4	163	9						
01	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	84	1	5509	2	Y	142	143	0		1
						2	4	156	9						
*02	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	120	1	8643	2	Y	192	191	0		2
						5	4	211	9						
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009				TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716					
09	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	108	1	9259	2	Y	156	156	0		2
						4	4	172	9						
10	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	89	1	7996	2	Y	148	147	0		3
						2	4	163	9						
11	6300 X	5661	-0-	-639	-0-	65	1	5465	2	Y	117	116	0		4
						2	4	129	9						
12	9858 X	6648	-0-	-3210	-0-	69	1	6410	2	Y	152	154	0		2
						2	4	167	9						
01	9858 X	5173	-0-	-4685	-0-	75	1	4955	2	Y	128	129	0		1
						2	4	141	9						
02	8904 X	5699	-0-	-3205	-0-	76	1	5486	2	Y	122	122	0		1
						3	4	134	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.			//CONT.// 630591													
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 21		RRCID -> 233986			COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

09		13260 X	5583	-0-	-7677	-0-	104	1	5408	2	Y	64	65	0		1
							1	4	70	9						
10		11067 X	5946	-0-	-5121	-0-	100	1	5720	2	Y	114	113	0		2
							1	4	125	9						
11		9480 X	2149	-0-	-7331	-0-	28	1	2079	2	Y	38	39	0		1
							42	9								
12		8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	122	1	8532	2	Y	179	177	0		3
							1	4	197	9						
01		9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	131	1	9257	2	Y	209	210	0		2
							1	4	230	9						
*02		7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	112	1	7290	2	Y	160	160	0		2
							1	4	176	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 56		RRCID -> 234064			COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700					

09		17520 X	6157	-0-	-11363	-0-	115	1	5963	2	Y	71	72	0		1
							1	4	78	9						
10		6820 X	5728	-0-	-1092	-0-	96	1	5510	2	Y	110	109	0		2
							1	4	121	9						
11		6600 X	5918	-0-	-682	-0-	78	1	5722	2	Y	106	104	0		4
							1	4	117	9						
12		6634 X	5892	-0-	-742	-0-	81	1	5679	2	Y	119	121	0		2
							1	4	131	9						
01		6634 X	6008	-0-	-626	-0-	82	1	5782	2	Y	130	131	0		1
							1	4	143	9						
02		5740 X	4722	-0-	-1018	-0-	70	1	4541	2	Y	100	100	0		1
							1	4	110	9						

BTLT			WELL #: C 1		RRCID -> 235132			COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770					

09		6090 X	5591	-0-	-499	-0-	717	1	28	2	Y	96	74	1		61
							4740	3	106	9						
10		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	664	1	28	2	Y	68	100	1		29
							4725	3	75	9						
11		6090 X	5172	-0-	-918	-0-	683	1	39	2	Y	66	51	1		44
							4377	3	73	9						
12		6076 X	5652	-0-	-424	-0-	731	1	1033	2	Y	102	109	1		37
							3776	3	112	9						
01		6076 X	4887	-0-	-1189	-0-	4887	2			Y	-0-	37	7		-0-
							3321	2			Y	-0-				-0-
*02		5208 X	3321	-0-	-1887	-0-	3321	2								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 58		RRCID -> 237125			COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601					

09		17520 X	10301	-0-	-7219	-0-	192	1	9978	2	Y	118	120	0		1
							1	4	130	9						
10		14260 X	11491	-0-	-2769	-0-	193	1	11053	2	Y	221	218	0		4
							2	4	243	9						
11		13800 X	11033	-0-	-2767	-0-	145	1	10669	2	Y	198	195	0		7
							1	4	218	9						
12		11749 X	11693	-0-	-56	-0-	161	1	11270	2	Y	237	240	0		4
							1	4	261	9						
01		11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	161	1	11433	2	Y	257	259	0		2
							1	4	283	9						
*02		10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	160	1	10462	2	Y	231	230	0		3
							1	4	254	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241952		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	148 1	12756 2	Y	372	375 0	4
10	15500 X	15309	-0-	-191	-0-	6 4	409 9	Y	275	274 0	5
11	15000 X	12855	-0-	-2145	-0-	165 1	14836 2	Y	268	263 0	10
12	15500 X	13072	-0-	-2428	-0-	5 4	303 9	Y	300	305 0	5
01	15500 X	11210	-0-	-4290	-0-	147 1	12409 2	Y	276	279 0	2
02	13832 X	12327	-0-	-1505	-0-	4 4	295 9	Y	264	263 0	3
						136 1	12603 2	Y			
						3 4	330 9	Y			
						163 1	10739 2	Y			
						4 4	304 9	Y			
						165 1	11865 2	Y			
						7 4	290 9	Y			

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 242075		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778			
09	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	56 1	4837 2	Y	81	81 0	1
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	2 4	89 9	Y	69	69 0	1
11	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	42 1	3740 2	Y	112	109 0	4
12	5146 X	4233	-0-	-913	-0-	1 4	76 9	Y	98	100 0	2
01	5146 X	3446	-0-	-1700	-0-	61 1	5194 2	Y	85	86 0	1
02	5012 X	4198	-0-	-814	-0-	2 4	123 9	Y	89	89 0	1
						44 1	4080 2	Y			
						1 4	108 9	Y			
						50 1	3301 2	Y			
						1 4	94 9	Y			
						56 1	4042 2	Y			
						2 4	98 9	Y			

BTLT		WELL #: D 2		RRCID -> 242083		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922			
09	10560 X	10267	-0-	-293	-0-	1299 1	51 2	Y	301	367 1	66
10	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	8586 3	331 9	Y	227	254 1	39
11	10830 X	10211	-0-	-619	-0-	1251 1	53 2	Y	237	170 1	106
12	11098 X	10719	-0-	-379	-0-	8898 3	250 9	Y	152	206 1	52
01	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-	1332 1	76 2	Y	-0-	52 7	-0-
*02	9576 X	-0-	-0-	-9576	-0-	8542 3	261 9	Y	-0-	-0-	-0-
						1392 1	1968 2	Y			
						7192 3	167 9	Y			

BTLT		WELL #: F 1		RRCID -> 243258		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470			
09	1860 N	1407	-0-	-453	-0-	181 1	7 2	Y	20	18 1	13
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1197 3	22 9	Y	30	30 1	13
11	1410 N	1179	-0-	-231	-0-	143 1	6 2	Y	31	23 1	21
12	1457 N	1280	-0-	-177	-0-	1020 3	33 9	Y	25	37 1	9
*01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	153 1	9 2	Y	-0-	9 7	-0-
*02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-	983 3	34 9	Y	-0-	-0-	-0-
						165 1	234 2	Y			
						853 3	28 9	Y			

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

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	
09	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	2847 2 53 9	Y	48	48 0	1
10	1922 X	1801	-0-	-121	-0-	19 1 1 4	1746 2 35 9	Y	32	32 0	1
11	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4	2683 2 63 9	Y	57	56 0	2
12	3038 X	484	-0-	-2554	-0-	5 1 12 9	467 2	Y	11	13 0	-0-
01	3038 X	23	-0-	-3015	-0-	22 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
02	2744 X	79	-0-	-2665	-0-	1 1 2 9	76 2	Y	2	2 0	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508

09	10680 X	9795	-0-	-885	-0-	109 1 4 4	9383 2 299 9	Y	272	276 0	3
10	13206 X	13052	-0-	-154	-0-	141 1 4 4	12650 2 257 9	Y	234	233 0	4
11	12780 X	9950	-0-	-2830	-0-	114 1 3 4	9604 2 229 9	Y	208	204 0	8
12	13206 X	10989	-0-	-2217	-0-	114 1 3 4	10595 2 277 9	Y	252	256 0	4
01	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	200 1 5 4	13136 2 373 9	Y	339	340 0	3
02	11788 X	11103	-0-	-685	-0-	149 1 6 4	10687 2 261 9	Y	237	237 0	3

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12970 - 13024

09	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	72 1 3 4	6177 2 198 9	Y	180	181 0	2
10	5394 X	4748	-0-	-646	-0-	51 1 1 4	4602 2 94 9	Y	85	86 0	1
11	12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	143 1 4 4	12109 2 288 9	Y	262	253 0	10
12	107511 X	107511	-0-	-0-	-0-	1115 1 27 4	103657 2 2712 9	Y	2465	2436 0	39
01	82625 X	82625	-0-	-0-	-0-	1203 1 30 4	79150 2 2242 9	Y	2038	2061 0	16
*02	65625 X	65625	-0-	-0-	-0-	880 1 37 4	63164 2 1544 9	Y	1404	1404 0	16

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

09	3930 X	3799	-0-	-131	-0-	43 1 2 4	3687 2 67 9	Y	61	62 0	1
10	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	67 1 2 4	6071 2 123 9	Y	112	111 0	2
11	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	79 1 2 4	6693 2 158 9	Y	144	141 0	5
12	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	64 1 2 4	5976 2 156 9	Y	142	145 0	2
01	6262 X	4713	-0-	-1549	-0-	69 1 2 4	4513 2 129 9	Y	117	118 0	1
02	6468 X	5922	-0-	-546	-0-	79 1 3 4	5701 2 139 9	Y	126	126 0	1

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	163	1	6	2	Y	28	15	1			18
						1077	3	31	9							
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	100	1	4	2	Y	9	23	1			4
						712	3	10	9							
11	750 N	669	-0-	-81	-0-	88	1	5	2	Y	11	8	1			7
						564	3	12	9							
12	1271 N	691	-0-	-580	-0-	88	1	125	2	Y	20	20	1			7
						456	3	22	9							
01	837 N	468	-0-	-369	-0-	450	2	18	9	Y	16	11	0			12
*02	616 N	413	-0-	-203	-0-	399	2	14	9	Y	13	20	0			5

 BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

09	11490 X	10134	-0-	-1356	-0-	1303	1	51	2	Y	154	143	1			34
						8611	3	169	9							
10	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	1392	1	59	2	Y	198	198	1			34
						9902	3	218	9							
11	11130 X	11073	-0-	-57	-0-	1448	1	83	2	Y	235	164	1			105
						9283	3	259	9							
12	12772 X	12772	-0-	-0-	-0-	1639	1	2318	2	Y	313	311	1			107
						8471	3	344	9							
01	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	-0-	107	7			-0-
*02	10444 X	-0-	-0-	-10444	-0-					Y	-0-					-0-

 THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 12560

09	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	107	1	9236	2	Y	270	271	0			3
						4	4	297	9							
10	10602 X	8373	-0-	-2229	-0-	90	1	8114	2	Y	151	151	0			3
						3	4	166	9							
11	10260 X	5979	-0-	-4281	-0-	68	1	5771	2	Y	125	123	0			5
						2	4	138	9							
12	10602 X	7994	-0-	-2608	-0-	83	1	7708	2	Y	183	185	0			3
						2	4	201	9							
01	10602 X	7208	-0-	-3394	-0-	105	1	6905	2	Y	177	179	0			1
						3	4	195	9							
02	8988 X	7069	-0-	-1919	-0-	95	1	6803	2	Y	152	151	0			2
						4	4	167	9							

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

09	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	254	1	13212	2	Y	156	160	0			2
						2	4	172	9							
10	36301 X	11081	-0-	-25220	-0-	187	1	10658	2	Y	213	211	0			4
						2	4	234	9							
11	35130 X	9091	-0-	-26039	-0-	119	1	8792	2	Y	163	161	0			6
						1	4	179	9							
12	23932 X	7939	-0-	-15993	-0-	110	1	7651	2	Y	161	164	0			3
						1	4	177	9							
01	20212 X	7137	-0-	-13075	-0-	97	1	6870	2	Y	154	156	0			1
						1	4	169	9							
02	12740 X	5918	-0-	-6822	-0-	87	1	5692	2	Y	125	125	0			1
						1	4	138	9							

OIL AND GAS DIVISION

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
09	990 N	876	-0-	-114	-0-	112	1	4	2	Y	19	15	1			4
						739	3	21	9							
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	124	1	5	2	Y	106	92	1			18
						880	3	117	9							
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	125	1	7	2	Y	33	36	1			15
						799	3	36	9							
12	899 N	810	-0-	-89	-0-	102	1	145	2	Y	31	35	1			11
						529	3	34	9							
01	1116 N	523	-0-	-593	-0-	511	2	12	9	Y	11	16	0			6
*02	896 N	412	-0-	-484	-0-	399	2	13	9	Y	12	13	0			5

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

09	14318 X	14318	-0-	-0-	-0-	159	1	13713	2	Y	400	402	0			5
						6	4	440	9							
10	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	145	1	13052	2	Y	241	242	0			4
						4	4	265	9							
11	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	140	1	11861	2	Y	256	251	0			9
						4	4	282	9							
12	12462 X	12266	-0-	-196	-0-	127	1	11827	2	Y	281	286	0			4
						3	4	309	9							
01	12462 X	11888	-0-	-574	-0-	173	1	11389	2	Y	293	295	0			2
						4	4	322	9							
02	11256 X	10505	-0-	-751	-0-	141	1	10110	2	Y	225	224	0			3
						6	4	248	9							

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

09	870 N	503	-0-	-367	-0-	66	1	3	2	Y	-0-	2	1			-0-
						434	3									
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	135	1	6	2	Y	-0-					-0-
						963	3									
11	1290 N	1010	-0-	-280	-0-	135	1	8	2	Y	-0-					-0-
						867	3									
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	120	1	169	2	Y	-0-					-0-
						618	3									
01	1116 N	440	-0-	-676	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*02	952 N	899	-0-	-53	-0-	847	2	52	9	Y	47	26	0			21

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

09	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	123	1	10569	2	Y	309	310	0			3
						5	4	340	9							
10	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	90	1	8076	2	Y	150	150	0			3
						2	4	165	9							
11	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	103	1	8696	2	Y	187	183	0			7
						3	4	206	9							
12	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	85	1	7911	2	Y	188	192	0			3
						2	4	207	9							
01	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	128	1	8441	2	Y	218	219	0			2
						3	4	240	9							
*02	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	99	1	7130	2	Y	158	158	0			2
						4	4	174	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251971		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600		
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
09	23148 X	23148	-0-	-0-	-0-	261 1 10 4	22463 2 414 9	Y	376	378 0	4
10	20244 X	20244	-0-	-0-	-0-	218 1 6 4	19621 2 399 9	Y	363	361 0	6
11	24030 X	16458	-0-	-7572	-0-	188 1 6 4	15887 2 377 9	Y	343	336 0	13
12	23932 X	15389	-0-	-8543	-0-	160 1 4 4	14837 2 388 9	Y	353	360 0	6
01	23932 X	14058	-0-	-9874	-0-	205 1 5 4	13466 2 382 9	Y	347	350 0	3
02	21616 X	11830	-0-	-9786	-0-	159 1 7 4	11386 2 278 9	Y	253	253 0	3

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 254326		COMPL. DATE 01/28/2010			TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985		
09	15030 X	9811	-0-	-5219	-0-	183 1 1 4	9503 2 124 9	Y	113	115 0	1
10	13764 X	10152	-0-	-3612	-0-	171 1 1 4	9765 2 215 9	Y	195	193 0	3
11	13320 X	9673	-0-	-3647	-0-	127 1 1 4	9354 2 191 9	Y	174	171 0	6
12	11160 X	9810	-0-	-1350	-0-	135 1 1 4	9455 2 219 9	Y	199	202 0	3
01	11160 X	10150	-0-	-1010	-0-	138 1 1 4	9768 2 243 9	Y	221	222 0	2
02	9156 X	8833	-0-	-323	-0-	130 1 1 4	8496 2 206 9	Y	187	187 0	2

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 61		RRCID -> 254692		COMPL. DATE 01/08/2010			TOTAL DEPTH 12912 PERF.11736 - 12708		
09	1800 X	1368	-0-	-432	-0-	25 1 18 9	1325 2	Y	16	16 0	-0-
10	1860 X	869	-0-	-991	-0-	15 1 19 9	835 2	Y	17	17 0	-0-
11	1800 X	1153	-0-	-647	-0-	15 1 23 9	1115 2	Y	21	20 0	1
12	1426 X	1258	-0-	-168	-0-	17 1 28 9	1213 2	Y	25	26 0	-0-
01	1426 X	774	-0-	-652	-0-	11 1 19 9	744 2	Y	17	17 0	-0-
02	1288 X	427	-0-	-861	-0-	6 1 10 9	411 2	Y	9	9 0	-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255978		COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878		
09	21799 X	21799	-0-	-0-	-0-	244 1 10 4	21039 2 506 9	Y	460	463 0	5
10	20378 X	20378	-0-	-0-	-0-	219 1 6 4	19750 2 403 9	Y	366	365 0	6
11	21450 X	19273	-0-	-2177	-0-	220 1 7 4	18604 2 442 9	Y	402	393 0	15
12	22444 X	19833	-0-	-2611	-0-	206 1 5 4	19123 2 499 9	Y	454	462 0	7
01	22444 X	19385	-0-	-3059	-0-	282 1 7 4	18569 2 527 9	Y	479	482 0	4
02	20272 X	17468	-0-	-2804	-0-	234 1 10 4	16814 2 410 9	Y	373	373 0	4

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1D		RRCID -> 256626		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4000 - 6000		
M	O	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
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-	
02	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	
09	47386 X	47386	-0-	-0-	-0-	531 1	45734 2	Y	1000	1007 0	11
						21 4	1100 9				
10	43121 X	41278	-0-	-1843	-0-	445 1	40006 2	Y	741	739 0	13
						12 4	815 9				
11	48120 X	39441	-0-	-8679	-0-	450 1	38074 2	Y	821	804 0	30
						14 4	903 9				
12	49724 X	38988	-0-	-10736	-0-	404 1	37591 2	Y	894	910 0	14
						10 4	983 9				
01	49724 X	38150	-0-	-11574	-0-	555 1	36546 2	Y	941	948 0	7
						14 4	1035 9				
02	44240 X	32795	-0-	-11445	-0-	440 1	31564 2	Y	702	701 0	8
						19 4	772 9				

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259474		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 12230 - 12695	
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	15 1	1299 2	Y	38	38 0	-0-
						1 4	42 9				
10	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	13 1	1210 2	Y	22	22 0	-0-
						24 9					
11	1140 N	1007	-0-	-133	-0-	11 1	972 2	Y	22	21 0	1
						24 9					
12	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	13 1	1247 2	Y	29	30 0	-0-
						32 9					
01	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	16 1	1036 2	Y	27	27 0	-0-
						30 9					
*02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	14 1	1009 2	Y	22	22 0	-0-
						1 4	24 9				

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 260651		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 11920 - 12346	
09	16800 X	-0-	-0-	-16800	-0-			Y	544	547 0	6
10	23699 X	23699	-0-	-0-	-0-	255 1	22969 2	Y	425	424 0	7
						7 4	468 9				
11	25140 X	22457	-0-	-2683	-0-	256 1	21678 2	Y	468	458 0	17
						8 4	515 9				
12	25978 X	22538	-0-	-3440	-0-	234 1	21729 2	Y	517	526 0	8
						6 4	569 9				
01	25978 X	21728	-0-	-4250	-0-	316 1	20814 2	Y	536	540 0	4
						8 4	590 9				
02	21392 X	19237	-0-	-2155	-0-	258 1	18515 2	Y	412	411 0	5
						11 4	453 9				

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 #: 25		RRCID -> 262924		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 13011		PERF.10760 - 12498		
M	O	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
09	14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-				Y	494	493 0	6
10	18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	200	1 17996 2	Y	333	333 0	6	
						6 4	366 9					
11	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	200	1 16920 2	Y	364	357 0	13	
						6 4	400 9					
12	17892 X	17892	-0-	-0-	-0-	186	1 17251 2	Y	410	417 0	6	
						4 4	451 9					
01	17201 X	17201	-0-	-0-	-0-	250	1 16479 2	Y	424	427 0	3	
						6 4	466 9					
*02	15180 X	15180	-0-	-0-	-0-	204	1 14609 2	Y	325	324 0	4	
						9 4	358 9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264311		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 12902		PERF.11994 - 12668		
09	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			Y	76	77 0	1	
10	6479 X	3351	-0-	-3128	-0-	36	1 3248 2	Y	60	60 0	1	
						1 4	66 9					
11	6270 X	2674	-0-	-3596	-0-	31	1 2580 2	Y	56	55 0	2	
						1 4	62 9					
12	6479 X	3094	-0-	-3385	-0-	32	1 2983 2	Y	71	72 0	1	
						1 4	78 9					
01	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	235	1 15454 2	Y	398	396 0	3	
						6 4	438 9					
*02	13094 X	13094	-0-	-0-	-0-	176	1 12603 2	Y	280	280 0	3	
						7 4	308 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 64		RRCID -> 265948		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12980		PERF.10800 - 11998		
09	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	191	1 9947 2	Y	121	120 0	1	
						1 4	133 9					
10	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	178	1 10194 2	Y	204	201 0	4	
						2 4	224 9					
11	11340 X	9440	-0-	-1900	-0-	124	1 9129 2	Y	169	167 0	6	
						1 4	186 9					
12	11718 X	9680	-0-	-2038	-0-	134	1 9329 2	Y	196	199 0	3	
						1 4	216 9					
01	11718 X	9137	-0-	-2581	-0-	124	1 8793 2	Y	199	200 0	2	
						1 4	219 9					
02	9576 X	8667	-0-	-909	-0-	128	1 8337 2	Y	183	183 0	2	
						1 4	201 9					

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 265951		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 15639		PERF.14590 - 15210		
09	34138 X	34138	-0-	-0-	-0-	383	1 32933 2	Y	734	726 0	8	
						15 4	807 9					
10	37727 X	30053	-0-	-7674	-0-	324	1 29127 2	Y	539	538 0	9	
						9 4	593 9					
11	37620 X	29481	-0-	-8139	-0-	336	1 28458 2	Y	615	601 0	23	
						10 4	677 9					
12	38874 X	27466	-0-	-11408	-0-	285	1 26481 2	Y	630	643 0	10	
						7 4	693 9					
01	38874 X	26715	-0-	-12159	-0-	389	1 25591 2	Y	659	664 0	5	
						10 4	725 9					
02	31864 X	24831	-0-	-7033	-0-	333	1 23900 2	Y	531	530 0	6	
						14 4	584 9					

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 265967		COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915		
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
09	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	126 1	10844 2	Y	184	182 0	2
						5 4	202 9				
10	10323 X	9846	-0-	-477	-0-	106 1	9542 2	Y	177	176 0	3
						3 4	195 9				
11	9990 X	9216	-0-	-774	-0-	105 1	8897 2	Y	192	188 0	7
						3 4	211 9				
12	11563 X	9099	-0-	-2464	-0-	94 1	8774 2	Y	208	212 0	3
						2 4	229 9				
01	11563 X	8728	-0-	-2835	-0-	127 1	8360 2	Y	216	217 0	2
						3 4	238 9				
02	10444 X	7511	-0-	-2933	-0-	101 1	7229 2	Y	161	161 0	2
						4 4	177 9				
HOPKINS, M. A.		WELL #: 27		RRCID -> 265997		COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890		
09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			Y	176	177 0	2
10	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	85 1	7670 2	Y	142	142 0	2
						2 4	156 9				
11	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	85 1	7214 2	Y	156	152 0	6
						3 4	172 9				
12	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	78 1	7213 2	Y	172	175 0	3
						2 4	189 9				
01	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	101 1	6632 2	Y	170	172 0	1
						2 4	187 9				
*02	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	80 1	5752 2	Y	128	128 0	1
						3 4	141 9				
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266007		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130		
09	55693 X	55693	-0-	-0-	-0-	628 1	54044 2	Y	905	909 0	10
						25 4	996 9				
10	49064 X	49064	-0-	-0-	-0-	528 1	47552 2	Y	881	876 0	15
						15 4	969 9				
11	44850 X	44640	-0-	-210	-0-	509 1	43093 2	Y	930	911 0	34
						15 4	1023 9				
12	57567 X	42946	-0-	-14621	-0-	445 1	41405 2	Y	986	1004 0	16
						11 4	1085 9				
01	57536 X	40318	-0-	-17218	-0-	587 1	38624 2	Y	994	1002 0	8
						14 4	1093 9				
02	51968 X	34945	-0-	-17023	-0-	469 1	33633 2	Y	748	747 0	9
						20 4	823 9				
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 65H		RRCID -> 266234		COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480		
09	43620 X	35311	-0-	-8309	-0-	658 1	34201 2	Y	406	413 0	5
						5 4	447 9				
10	33109 X	33109	-0-	-0-	-0-	557 1	31848 2	Y	635	629 0	11
						5 4	699 9				
11	40500 X	15139	-0-	-25361	-0-	199 1	14639 2	Y	272	273 0	10
						2 4	299 9				
12	41850 X	28633	-0-	-13217	-0-	395 1	27598 2	Y	579	580 0	9
						3 4	637 9				
01	41850 X	17558	-0-	-24292	-0-	239 1	16898 2	Y	381	387 0	3
						2 4	419 9				
02	32956 X	3303	-0-	-29653	-0-	49 1	3177 2	Y	70	72 0	1
						77 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HOPKINS, M. A.		WELL #: 32		RRCID -> 266996		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11980 - 13010		
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		26430 X	-0-	-0-	-26430	-0-						12
10		75502 X	75502	-0-	-0-	813 1	73174 2	Y	1036	1040 0		24
						23 4	1492 9		1356	1344 0		
11		68331 X	68331	-0-	-0-	780 1	65963 2	Y	1422	1394 0		52
						24 4	1564 9					
12		66642 X	66642	-0-	-0-	691 1	64252 2	Y	1529	1557 0		24
						17 4	1682 9					
01		62566 X	62566	-0-	-0-	911 1	59936 2	Y	1543	1555 0		12
						22 4	1697 9					
*02		57122 X	57122	-0-	-0-	766 1	54980 2	Y	1222	1220 0		14
						32 4	1344 9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 267002		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12070 - 13126		
09		9974 X	9974	-0-	-0-	186 1	9662 2	Y	114	117 0		1
						1 4	125 9					
10		9884 X	9884	-0-	-0-	166 1	9508 2	Y	190	188 0		3
						1 4	209 9					
11		11430 X	9379	-0-	-2051	123 1	9069 2	Y	169	166 0		6
						1 4	186 9					
12		11811 X	9133	-0-	-2678	126 1	8802 2	Y	185	188 0		3
						1 4	204 9					
01		11811 X	8995	-0-	-2816	122 1	8657 2	Y	195	196 0		2
						1 4	215 9					
02		9296 X	7457	-0-	-1839	110 1	7172 2	Y	158	158 0		2
						1 4	174 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 63		RRCID -> 267196		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12678 - 13140		
09		13020 X	13020	-0-	-0-	243 1	12606 2	Y	154	152 0		2
						2 4	169 9					
10		19499 X	11900	-0-	-7599	200 1	11447 2	Y	228	226 0		4
						2 4	251 9					
11		18870 X	11805	-0-	-7065	155 1	11415 2	Y	212	208 0		8
						2 4	233 9					
12		15128 X	10269	-0-	-4859	142 1	9898 2	Y	207	212 0		3
						1 4	228 9					
01		15128 X	10825	-0-	-4303	147 1	10418 2	Y	235	236 0		2
						1 4	259 9					
02		12152 X	8789	-0-	-3363	130 1	8453 2	Y	186	186 0		2
						1 4	205 9					

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 267197		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 15292		PERF.13350 - 14645		
09		4643 X	4643	-0-	-0-	52 1	4479 2	Y	100	99 0		1
						2 4	110 9					
10		4200 X	4200	-0-	-0-	45 1	4071 2	Y	75	75 0		1
						1 4	83 9					
11		4530 X	3922	-0-	-608	45 1	3786 2	Y	82	80 0		3
						1 4	90 9					
12		4805 X	3922	-0-	-883	41 1	3781 2	Y	90	92 0		1
						1 4	99 9					
01		4805 X	3721	-0-	-1084	54 1	3565 2	Y	92	92 0		1
						1 4	101 9					
02		4340 X	3275	-0-	-1065	44 1	3152 2	Y	70	70 0		1
						2 4	77 9					

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 #:		28	RRCID ->	267662	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13073	PERF.	10990 - 12720	
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
09	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-				Y	131	130	0	1
10	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	149	1	8508	2	170	168	0	3
						1	4	187	9				
11	12000 X	7261	-0-	-4739	-0-	95	1	7021	2	131	129	0	5
						1	4	144	9				
12	12400 X	9320	-0-	-3080	-0-	129	1	8983	2	188	190	0	3
						1	4	207	9				
01	12400 X	9380	-0-	-3020	-0-	127	1	9028	2	204	205	0	2
						1	4	224	9				
*02	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	120	1	7826	2	172	172	0	2
						1	4	189	9				

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	267941	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	13340 - 15220	
09	27990 X	26910	-0-	-1080	-0-	302	1	25960	2	578	572	0	6
						12	4	636	9				
10	24831 X	24810	-0-	-21	-0-	267	1	24045	2	446	444	0	8
						7	4	491	9				
11	26040 X	22514	-0-	-3526	-0-	257	1	21734	2	468	459	0	17
						8	4	515	9				
12	27807 X	21759	-0-	-6048	-0-	226	1	20979	2	499	508	0	8
						5	4	549	9				
01	27807 X	19525	-0-	-8282	-0-	284	1	18704	2	482	486	0	4
						7	4	530	9				
02	25116 X	18680	-0-	-6436	-0-	251	1	17978	2	400	399	0	5
						11	4	440	9				

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	268250	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	15620	PERF.	13100 - 13120	
09	53949 X	53949	-0-	-0-	-0-	605	1	52046	2	1158	1146	0	13
						24	4	1274	9				
10	48546 X	42737	-0-	-5809	-0-	460	1	41420	2	767	767	0	13
						13	4	844	9				
11	53010 X	34139	-0-	-18871	-0-	390	1	32955	2	711	698	0	26
						12	4	782	9				
12	55738 X	38840	-0-	-16898	-0-	403	1	37447	2	891	903	0	14
						10	4	980	9				
01	55738 X	36810	-0-	-18928	-0-	536	1	35262	2	908	915	0	7
						13	4	999	9				
02	50344 X	32571	-0-	-17773	-0-	437	1	31349	2	697	696	0	8
						18	4	767	9				

BTLT B		WELL #:		12	RRCID ->	268849	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	9694 - 10064	
09	29370 X	1162	-0-	-28208	-0-	82	1	3	2	370	386	1	94
						670	3	407	9				
10	28675 X	1220	-0-	-27455	-0-	76	1	7	2	416	429	1	81
						679	3	458	9				
11	26370 X	-0-	-0-	-26370	-0-					N	-0-		81
12	26381 X	-0-	-0-	-26381	-0-					N	-0-		81
*01	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-	81	7
*02	1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-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								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		66	RRCID -> 269233			COMPL. DATE 12/08/2012			TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590	
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

09		33479 X	33479	-0-	-0-	-0-	624 1	32415 2	Y	395	392 0		4
							5 4	435 9					
10		38006 X	30759	-0-	-7247	-0-	518 1	29587 2	Y	591	585 0		10
							4 4	650 9					
11		39450 X	27839	-0-	-11611	-0-	366 1	26919 2	Y	500	492 0		18
							4 4	550 9					
12		40765 X	24901	-0-	-15864	-0-	344 1	24000 2	Y	504	514 0		8
							3 4	554 9					
01		40765 X	25480	-0-	-15285	-0-	346 1	24524 2	Y	552	556 0		4
							3 4	607 9					
02		31248 X	21030	-0-	-10218	-0-	310 1	20227 2	Y	446	445 0		5
							2 4	491 9					

JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 269591			COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288	
09		229380 X	132485	-0-	-96895	-0-	1485 1	127810 2	Y	2846	2815 0		32
							59 4	3131 9					
10		123128 X	123128	-0-	-0-	-0-	1326 1	119334 2	Y	2210	2204 0		38
							37 4	2431 9					
11		128100 X	103061	-0-	-25039	-0-	1176 1	99488 2	Y	2146	2105 0		79
							36 4	2361 9					
12		136865 X	105991	-0-	-30874	-0-	1099 1	102193 2	Y	2430	2471 0		38
							26 4	2673 9					
01		136896 X	97680	-0-	-39216	-0-	1422 1	93572 2	Y	2410	2429 0		19
							35 4	2651 9					
02		123648 X	80581	-0-	-43067	-0-	1081 1	77558 2	Y	1724	1723 0		20
							46 4	1896 9					

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 269997			COMPL. DATE 12/02/2012			TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550	
09		135300 X	125207	-0-	-10093	-0-	1404 1	120836 2	Y	2646	2661 0		30
							56 4	2911 9					
10		139810 X	122352	-0-	-17458	-0-	1318 1	118581 2	Y	2196	2188 0		38
							37 4	2416 9					
11		122910 X	119511	-0-	-3399	-0-	1364 1	115368 2	Y	2489	2435 0		92
							41 4	2738 9					
12		129394 X	98970	-0-	-30424	-0-	1026 1	95423 2	Y	2269	2325 0		36
							25 4	2496 9					
01		129394 X	91136	-0-	-38258	-0-	1327 1	87303 2	Y	2248	2266 0		18
							33 4	2473 9					
02		116872 X	97643	-0-	-19229	-0-	1310 1	93980 2	Y	2089	2083 0		24
							55 4	2298 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		68	RRCID -> 270159			COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410	
09		155949 X	155949	-0-	-0-	-0-	2906 1	151030 2	Y	1810	1826 0		20
							22 4	1991 9					
10		164274 X	164274	-0-	-0-	-0-	2766 1	158015 2	Y	3154	3119 0		55
							24 4	3469 9					
11		118572 X	118572	-0-	-0-	-0-	1557 1	114654 2	Y	2132	2108 0		79
							16 4	2345 9					
12		149506 X	149506	-0-	-0-	-0-	2063 1	144103 2	Y	3021	3052 0		48
							17 4	3323 9					
01		168113 X	168113	-0-	-0-	-0-	2285 1	161798 2	Y	3647	3666 0		29
							18 4	4012 9					
*02		145713 X	145713	-0-	-0-	-0-	2149 1	140149 2	Y	3089	3082 0		36
							17 4	3398 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.			//CONT.// 630591										
DAVIS, W. J. "A"			WELL #: 13		RRCID -> 270340		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 14980		PERF.14640 - 14828		
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	

09	155850	X	111166	-0-	-44684	-0-	1246 1	107267 2	Y	2367	2361 0		26
							49 4	2604 9					
10	161045	X	107194	-0-	-53851	-0-	1155 1	103891 2	Y	1924	1917 0		33
							32 4	2116 9					
11	155850	X	99873	-0-	-55977	-0-	1140 1	96409 2	Y	2081	2037 0		77
							35 4	2289 9					
12	114886	X	97449	-0-	-17437	-0-	1010 1	93958 2	Y	2234	2276 0		35
							24 4	2457 9					
01	114886	X	88529	-0-	-26357	-0-	1289 1	84806 2	Y	2184	2202 0		17
							32 4	2402 9					
02	103768	X	74572	-0-	-29196	-0-	1000 1	71774 2	Y	1596	1594 0		19
							42 4	1756 9					

JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 270361		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 15465		PERF.14844 - 15050		
09	253530	X	116599	-0-	-136931	-0-	1307 1	112481 2	Y	2508	2480 0		28
							52 4	2759 9					
10	261981	X	99722	-0-	-162259	-0-	1074 1	96649 2	Y	1790	1787 0		31
							30 4	1969 9					
11	253530	X	82661	-0-	-170869	-0-	943 1	79796 2	Y	1721	1689 0		63
							29 4	1893 9					
12	167245	X	78973	-0-	-88272	-0-	819 1	76141 2	Y	1812	1846 0		29
							20 4	1993 9					
01	131285	X	67910	-0-	-63375	-0-	989 1	65054 2	Y	1675	1691 0		13
							24 4	1843 9					
02	108836	X	53089	-0-	-55747	-0-	712 1	51097 2	Y	1136	1136 0		13
							30 4	1250 9					

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 270551		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 15894		PERF.13436 - 14940		
09	159900	X	89264	-0-	-70636	-0-	1000 1	86112 2	Y	1920	1899 0		21
							40 4	2112 9					
10	165230	X	60374	-0-	-104856	-0-	650 1	58514 2	Y	1084	1086 0		19
							18 4	1192 9					
11	159900	X	46742	-0-	-113158	-0-	533 1	45123 2	Y	973	956 0		36
							16 4	1070 9					
12	104811	X	40767	-0-	-64044	-0-	423 1	39305 2	Y	935	956 0		15
							10 4	1029 9					
01	104811	X	34682	-0-	-70129	-0-	505 1	33223 2	Y	856	864 0		7
							12 4	942 9					
02	83300	X	27865	-0-	-55435	-0-	374 1	26819 2	Y	596	596 0		7
							16 4	656 9					

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 270558		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 16414		PERF.16140 - 16227		
09	219690	X	165518	-0-	-54172	-0-	1865 1	160577 2	Y	2729	2700 0		30
							74 4	3002 9					
10	227013	X	141693	-0-	-85320	-0-	1526 1	137327 2	Y	2544	2530 0		44
							42 4	2798 9					
11	219690	X	113232	-0-	-106458	-0-	1292 1	109307 2	Y	2358	2315 0		87
							39 4	2594 9					
12	227013	X	93797	-0-	-133216	-0-	973 1	90435 2	Y	2151	2204 0		34
							23 4	2366 9					
01	171027	X	78722	-0-	-92305	-0-	1146 1	75412 2	Y	1942	1961 0		15
							28 4	2136 9					
02	154476	X	60715	-0-	-93761	-0-	815 1	58437 2	Y	1299	1299 0		15
							34 4	1429 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		71	RRCID ->	270804	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	12662	PERF.10144	- 12375	
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	
09		140334 X	140334	-0-	-0-	2615 1	135894 2	Y	1641	1623 0		18	
						20 4	1805 9						
10		136896 X	136896	-0-	-0-	2305 1	131679 2	Y	2629	2601 0		46	
						20 4	2892 9						
11		131160 X	119882	-0-	-11278	1575 1	115920 2	Y	2155	2122 0		79	
						16 4	2371 9						
12		135532 X	105478	-0-	-30054	1455 1	101666 2	Y	2132	2177 0		34	
						12 4	2345 9						
01		135532 X	105505	-0-	-30027	1434 1	101543 2	Y	2288	2304 0		18	
						11 4	2517 9						
02		122416 X	82564	-0-	-39852	1218 1	79412 2	Y	1750	1748 0		20	
						9 4	1925 9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		69	RRCID ->	270876	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL DEPTH	12493	PERF.10200	- 11190	
11		18819 X	-0-	-0-	-18819	-0-		N	8	8 0		-0-	
12		21607 X	-0-	-0-	-21607	-0-		N	16	16 0		-0-	
01		21607 X	-0-	-0-	-21607	-0-		N	15	15 0		-0-	
*02		19516 X	2681	-0-	-16835	-0-	40 1	2641 2	N	-0-		-0-	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		73	RRCID ->	270878	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.10035	- 12039	
10		0	14254	-0-	14254	14254	240 1	13711 2	N	274	269 0	5	
							2 4	301 9					
11		173169 X	158915	-0-	-14254	-0-	2087 1	153664 2	N	2857	2757 0	105	
							21 4	3143 9					
12		161696 X	152167	-0-	-9529	-0-	2100 1	146667 2	N	3075	3132 0	48	
							17 4	3383 9					
01		161696 X	155862	-0-	-5834	-0-	2118 1	150007 2	N	3382	3403 0	27	
							17 4	3720 9					
*02		146048 X	136348	-0-	-9700	-0-	2010 1	131113 2	N	2917	2883 0	34	
							16 4	3209 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		70	RRCID ->	271191	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	13019	PERF.11925	- 13090	
11		58626 X	58626	-0-	-0-	-0-	785 1	57805 2	Y	25	24 0	1	
							8 4	28 9					
*12		162440 X	145208	-0-	-17232	-0-	2048 1	143065 2	Y	71	71 0	1	
							17 4	78 9					
01		162440 X	137563	-0-	-24877	-0-	1914 1	135560 2	Y	67	67 0	1	
							15 4	74 9					
02		146720 X	98982	-0-	-47738	-0-	1460 1	95204 2	Y	2097	2074 0	24	
							11 4	2307 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		72	RRCID ->	271416	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	12196	PERF.10831	- 11822	
12		0	2183	-0-	2183	2183	31 1	2146 2	Y	5	5 0	-0-	
							6 9						
*01		38154 X	35971	-0-	-2183	-0-	501 1	35445 2	Y	19	19 0	-0-	
							4 4	21 9					
*02		96756 X	96756	-0-	-0-	-0-	1427 1	93062 2	Y	2051	2027 0	24	
							11 4	2256 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
BTLT				WELL #: H 1	RRCID -> 255468	COMPL. DATE 02/24/2010	TOTAL DEPTH 11422	PERF.10268	- 10315			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6900 X	6509	-0-	-391	-0-	2580 1	3871 2	N	53	192 1		65
10	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	2926 1	3646 2	N	57			122
11	6630 X	6385	-0-	-245	-0-	2837 1	3484 2	N	58			180
12	6851 X	6828	-0-	-23	-0-	3628 1	3133 2	N	61	171 1		70
01	6851 X	6537	-0-	-314	-0-	2992 1	3449 2	N	87			157
02	6076 X	4728	-0-	-1348	-0-	1476 1	3219 2	N	30			187

BTLT				WELL #: H 2	RRCID -> 256158	COMPL. DATE 04/18/2010	TOTAL DEPTH 11320	PERF.10116	- 10274			
09	5820 X	5315	-0-	-505	-0-	2104 1	3157 2	Y	49	86 1		103
10	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	1916 1	2389 2	Y	42			145
11	5280 X	3347	-0-	-1933	-0-	1487 1	1825 2	Y	32	97 1		80
12	5487 X	3135	-0-	-2352	-0-	1657 1	1430 2	Y	44	96 1		28
01	5487 X	4089	-0-	-1398	-0-	1888 1	2176 2	Y	23			51
02	4956 X	1730	-0-	-3226	-0-	531 1	1158 2	Y	37			88

BTLT				WELL #: H 3	RRCID -> 256450	COMPL. DATE 06/12/2010	TOTAL DEPTH 11490	PERF.10970	- 11060			
09	3480 X	2982	-0-	-498	-0-	1181 1	1772 2	N	26	173 1		22
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	1286 1	1603 2	N	25			47
11	3030 X	2998	-0-	-32	-0-	1333 1	1637 2	N	25			72
12	3131 X	2514	-0-	-617	-0-	1333 1	1151 2	N	27			99
01	3131 X	2389	-0-	-742	-0-	1096 1	1264 2	N	26			125
02	2800 X	1668	-0-	-1132	-0-	516 1	1126 2	N	24			149

BTLT				WELL #: H 4	RRCID -> 257297	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10272	- 11060			
09	7740 X	6473	-0-	-1267	-0-	2563 1	3846 2	Y	58	100 1		97
10	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	2744 1	3419 2	Y	47			144
11	6690 X	5327	-0-	-1363	-0-	2374 1	2916 2	Y	34	97 1		81
12	6913 X	6250	-0-	-663	-0-	3329 1	2875 2	Y	42	96 1		27
01	6913 X	4530	-0-	-2383	-0-	2075 1	2392 2	Y	57			84
02	6048 X	3688	-0-	-2360	-0-	1146 1	2501 2	Y	37			121

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. 630591
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-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-
02	0 N	-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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	129	2	Y	29	24	1			8
						32	9									
10	248 N	183	-0-	-65	-0-	45	1	109	2	Y	26	27	1			7
						29	9									
11	180 N	91	-0-	-89	-0-	6	1	61	2	Y	22	21	1			8
						24	9									
12	217 N	77	-0-	-140	-0-	6	1	50	2	Y	19	17	1			10
						21	9									
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	17	1	124	2	Y	24	26	1			8
						26	9									
02	DLQ G-10	76	-0-	76	76	33	1	20	2	Y	21	23	1			6
						23	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

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

JEFFRESS (VICKSBURG P)			46088 190			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
CASTILLO DEEP GU			WELL #: 5			RRCID -> 178391		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRANN, REGINA			WELL #: 9			RRCID -> 178771		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 26			RRCID -> 179057		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRANN, REGINA			WELL #: 7			RRCID -> 179073		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CASTILLO-FLORES GU			WELL #: 6			RRCID -> 179734		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 34			RRCID -> 186835		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

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
09	3750 #	3331	-0-	-419	-0-	461 1	2851 2	Y	17 109 1	34
10	3875 #	3527	-0-	-348	-0-	19 9	410 1	Y	20	54
11	3570 #	3325	-0-	-245	-0-	22 9	391 1	Y	40	94
12	3534 #	3499	-0-	-35	-0-	44 9	394 1	Y	37	131
01	3534 #	2644	-0-	-890	-0-	41 9	353 1	Y	22	153
02	3192 #	NO RPT	-0-	-3192	-0-	24 9		Y	NO RPT	153

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

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
09	750 N	79	-0-	-671	-0-	6 1	1 2	N	-0-	74
10	341 N	155	-0-	-186	-0-	72 3	2 2	N	-0-	74
*11	330 N	17	-0-	-313	-0-	12 1	16 3	N	-0-	74
12	93 N	14	-0-	-79	-0-	141 3	3 2	N	-0-	74
01	155 N	22	-0-	-133	-0-	1 1	2 1	N	-0-	74
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	10 3	19 3	N	-0-	74

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

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

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

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

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		//CONT.//		46088 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	179731	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8547 - 10570			
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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	186836	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8521 - 8558			
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-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
09	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	316 1	49 2	N	38			49
						3749 3	42 9					
10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	371 1	62 2	N	8			57
						4296 3	9 9					
11	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	414 1	69 2	N	3	1 8		59
						4216 3	3 9					
12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	254 1	582 2	N	15			74
						2075 3	17 9					
01	2821 X	1346	-0-	-1475	-0-	103 1	37 2	N	-0-			74
						1206 3						
02	2548 X	162	-0-	-2386	-0-	12 1	3 2	N	1	1 0		74
						146 3	1 9					

JEFFRESS (VICKSBURG S)		46088 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
BRANN, REGINA		WELL #:		7	RRCID ->	176911	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8586 - 9512
09	3000 N	5459	-0-	2459	3647	418 1	65 2	N	6	6 8		45
						4969 3	7 9					
10	3100 N	5484	-0-	2384	6031	430 1	71 2	N	8	8 8		45
						4974 3	9 9					
*11	11695 X	5664	-0-	-6031	-0-	463 1	84 2	N	5	5 8		45
						5111 3	6 9					
*12	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	224 1	539 2	N	2	2 8		45
						1951 3	2 9					
*01	1953 X	1701	-0-	-252	-0-	130 1	47 2	N	1	1 8		45
						1523 3	1 9					
*02	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	137 1	29 2	N	2	1 0	1 8	45
						1677 3	2 9					

BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	178102	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9244 - 12214
09	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	692 1	108 2	N	17	17 8		120
						8218 3	19 9					
10	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	676 1	112 2	N	35	34 8		121
						7827 3	39 9					
*11	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	381 1	69 2	N	23	23 8		121
						4206 3	25 9					
*12	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	340 1	820 2	N	13	13 8		121
						2964 3	14 9					
*01	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	449 1	162 2	N	36	22 8		135
						5241 3	40 9					
*02	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	515 1	109 2	N	28	2 0	26 8	135
						6326 3	31 9					

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
BRANN, REGINA		WELL #: 6		RRCID -> 178493		COMPL. DATE 04/15/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 9509								
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178639		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900								
09	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	208 1	32 2	N	9	9 8						15
						2474 3	10 9									
10	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	221 1	37 2	N	20	15 8						20
						2556 3	22 9									
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	164 1	30 2	N	9	9 8						20
						1810 3	10 9									
12	2139 N	1471	-0-	-668	-0-	121 1	291 2	N	5	5 8						20
						1053 3	6 9									
01	2139 N	310	-0-	-1829	-0-	22 1	8 2	N	20							40
						258 3	22 9									
02	1792 N	1704	-0-	-88	-0-	126 1	27 2	N	-0-							40
						1551 3										

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 181473		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	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								
09	337 X	1	-0-	-336	-0-	1 3		N	-0-							5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							5
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-							5
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-							5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							5
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	75	75	0	75

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		WELL #:	1	RRCID ->	216063	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8393 - 8546		
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	163	1	1402	2	Y	55	58	1	87
							61	9							
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	169	1	1399	2	Y	45	59	1	73
							50	9							
11	1680	N	1373	-0-	-307	-0-	137	1	1234	2	Y	2	35	1	40
							2	9							
12	1674	N	1405	-0-	-269	-0-	141	1	1228	2	Y	33			73
							36	9							
01	1612	N	951	-0-	-661	-0-	101	1	838	2	Y	11			84
							12	9							
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT			84

COATES-DORCHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	223013	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8408 - 8538			
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	443	1	3823	2	Y	72	86	1	127
							79	9							
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	473	1	3927	2	Y	70	89	1	108
							77	9							
11	4380	X	3647	-0-	-733	-0-	357	1	3214	2	Y	69	84	1	93
							76	9							
12	4526	X	4091	-0-	-435	-0-	415	1	3617	2	Y	54			147
							59	9							
01	4526	X	3339	-0-	-1187	-0-	356	1	2962	2	Y	19			166
							21	9							
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT			166

COATES ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	228754	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8401 - 8412
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736														
COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630														
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
09		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	594 1	5128 2	Y	43	38 1			57
							47 9							
10		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	598 1	4962 2	Y	21	35 1			43
							23 9							
11		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	466 1	4189 2	Y	23	31 1			35
							25 9							
12		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	484 1	4217 2	Y	33				68
							36 9							
01		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	463 1	3852 2	Y	31				99
							34 9							
02		1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-			Y	NO RPT				99

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770														
09		2400 X	2086	-0-	-314	-0-	289 1	1789 2	Y	7	71 1			23
							8 9							
10		2263 N	2066	-0-	-197	-0-	240 1	1813 2	Y	12				35
							13 9							
11		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	234 1	1735 2	Y	23				58
							25 9							
12		2170 N	2056	-0-	-114	-0-	231 1	1797 2	Y	25				83
							28 9							
01		2077 N	920	-0-	-1157	-0-	122 1	780 2	Y	16				99
							18 9							
02		1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-			Y	NO RPT				99

OXY USA INC. 630591														
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662														
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936														
COATES, G.H.-B- WELL #: 1 RRCID -> 179404 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13044 PERF. 9226 - 9338														
09		300 N	8	-0-	-292	-0-	1 1	7 3	Y	-0-				79
10		310 N	64	-0-	-246	-0-	4 1	60 3	Y	-0-				79
11		240 N	4	-0-	-236	-0-	4 3		Y	-0-				79
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-				79
01		62 N	25	-0-	-37	-0-	2 1	23 3	Y	-0-				79
*02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 3	Y	-0-				79

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 8524 - 8544	
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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9050 - 9210	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		46088 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF. 9529 - 9603	
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	1	9 0	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51

BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	170037	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9958 - 10166	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	169 0	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC BRANN, REGINA		//CONT.// //CONT.//	46088 400 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO										
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1982	-0-	1982	1982		147 1		31 2	N	1		1 8			-0-
							1803 3		1 9							-0-

BRANN, REGINA "SIDETRACK"		WELL #:	1	RRCID ->	174304	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	13064	PERF.	10239 - 11234
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANN, REGINA		WELL #:	5	RRCID ->	175353	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9948 - 10244
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
*12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRANN, REGINA		WELL #:	6	RRCID ->	177337	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9129 - 10212
09	540 N	13	-0-	-527	-0-		1 1	12 3	N	-0-	50
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	2	2 8
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	1	1 8
12	13 N	5	-0-	-8	-0-		1 2	3 3	N	1	1 8
							1 9				
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-		3 1	1 2	N	-0-	50
							35 3				
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-		8 1	2 2	N	-0-	50
							100 3				

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	24	RRCID ->	177756	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9600 - 9722
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-		38 1	6 2	N	-0-	3
							448 3				
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-		27 1	5 2	N	-0-	3
							316 3				
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-		38 1	7 2	N	-0-	3
							425 3				
*12	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-		237 1	572 2	N	26	2 8
							2067 3	29 9			27
*01	3100 N	3356	-0-	256	256		257 1	93 2	N	5	5 8
							3000 3	6 9			27
*02	2800 N	2825	-0-	25	281		209 1	44 2	N	5	5 8
							2566 3	6 9			27

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	25	RRCID ->	178197	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9610 - 9740
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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 #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				80	126 0	80

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10149 - 10250												
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728												
09	1320	N	904	-0-	-416	-0-	69	1	11	2	N	40
							823	3		9		
10	1333	N	890	-0-	-443	-0-	70	1	12	2	N	40
							805	3		9		
*11	1320	N	915	-0-	-405	-0-	75	1	14	2	N	40
							825	3		9		
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	88	1	211	2	N	40
							764	3		9		
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	87	1	31	2	N	40
							1016	3		9		
*02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	77	1	16	2	N	40
							948	3		9		

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 181025 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 9690 - 9750												
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739												
09	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-
10	0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	1	N		-0-	-1	-0-					N	-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

M O	ALLOW 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	6	2	N	-0-			26
						384	3							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	0	26

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	104	0	104

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			38
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	38	38	0	38

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHERPE, VAN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 195062 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 12945 PERF. 9476 - 9548

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	67	0	7	8	37
02	14B2 EXT	370	-0-	370	370	27	1	6	2	N	3	3	8			37
						334	3	3	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10298 - 10335

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

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 5		RRCID -> 180766		COMPL. DATE 12/21/2009			TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383					
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	EOM BALANCE
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	144	1	1858	3	Y	70	58	1	37
						77	9							
10	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	150	1	2161	3	Y	90	92	1	35
						99	9							
11	1500 N	1266	-0-	-234	-0-	86	1	1091	3	Y	81	89	1	27
						89	9							
12	1550 N	1004	-0-	-546	-0-	73	1	874	3	Y	51	47	1	31
						1	4	56	9					
01	1550 N	959	-0-	-591	-0-	70	1	819	3	Y	63	64	1	30
						1	4	69	9					
02	1176 N	1058	-0-	-118	-0-	71	1	921	3	Y	60	64	1	26
						66	9							

RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 184150		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644					
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-
02	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					
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	67	1	10	2	Y	-0-			9
						790	3							
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	Y	1	1	8	9
						784	3	1	9					
*11	840 N	813	-0-	-27	-0-	67	1	12	2	Y	-0-			9
						734	3							
*12	899 N	754	-0-	-145	-0-	61	1	148	2	Y	10			19
						534	3	11	9					
*01	868 N	746	-0-	-122	-0-	57	1	21	2	Y	1			20
						667	3	1	9					
*02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	75	1	16	2	Y	1	1	8	20
						924	3	1	9					

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 065467		COMPL. DATE 11/03/1994			TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246					
09	2490 N	2238	-0-	-252	-0-	172	1	27	2	N	-0-			41
						2039	3							
10	2573 N	2499	-0-	-74	-0-	196	1	33	2	N	3	3	8	41
						2267	3	3	9					
11	2490 N	2319	-0-	-171	-0-	189	1	34	2	N	13	17	7	36
						2082	3	14	9			1	8	
*12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	190	1	458	2	N	38	1	8	73
						1658	3	42	9					
*01	2511 N	2482	-0-	-29	-0-	190	1	68	2	N	9	1	8	81
						2214	3	10	9					
*02	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	165	1	35	2	N	21	1	0	99
						2023	3	23	9			2	8	

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 114528		COMPL. DATE 01/14/1985			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	123372	COMPL. DATE	02/10/1987	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11384 - 11514
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17		131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49		180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	189 1	23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16		39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39		78

JEFFRESS, J.D.		WELL #:		18	RRCID ->	153591	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 9611 - 11374
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	125 1	19 2	N	1	1 8	60
						1481 3	1 9				
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	127 1	21 2	N	2	2 8	60
						1464 3	2 9				
*11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	139 1	25 2	N	1	1 8	60
						1535 3	1 9				
*12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	134 1	323 2	N	-0-		60
						1170 3					
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	131 1	47 2	N	1	1 8	60
						1526 3	1 9				
*02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	130 1	27 2	N	1	1 8	60
						1594 3	1 9				

VAN SCHERPE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	167794	COMPL. DATE	03/23/1998	TOTAL DEPTH	12945	PERF.11272 - 11402
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VAN SCHERPE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	169020	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	13093	PERF.11104 - 11179
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	44 1	7 2	N	15		125
						523 3	17 9				
10	651 N	605	-0-	-46	-0-	41 1	7 2	N	72		197
						478 3	79 9				
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	52 1	9 2	N	46	197 1	46
						574 3	51 9				
*12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	62 1	148 2	N	57		103
						536 3	63 9				
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	47 1	17 2	N	10		113
						553 3	11 9				
02	672 N	345	-0-	-327	-0-	20 1	4 2	N	64		177
						251 3	70 9				

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 16		RRCID -> 170797		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11418 - 11622				
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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 171570		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 12939		PERF.11158 - 11204						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 3A		RRCID -> 172515		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12165		PERF.11234 - 11382	
09	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	554 1	86 2	N	6		42
						6582 3	7 9				
10	7471 X	6728	-0-	-743	-0-	527 1	87 2	N	13		55
						6100 3	14 9				
*11	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	609 1	111 2	N	42		97
						6722 3	46 9				
*12	7471 X	7239	-0-	-232	-0-	586 1	1410 2	N	130	187 1	40
						5100 3	143 9				
*01	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	733 1	265 2	N	17		57
						8566 3	19 9				
*02	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	660 1	140 2	N	16	1 0	72
						8098 3	18 9				

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 4A		RRCID -> 174051		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 12772		PERF.11336 - 11389	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 176972		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571		PERF.12179 - 12440	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)										CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC																	
BRANN, REGINA																	
//CONT.// 46088 500										NON-ASSOCIATED							
//CONT.// 129692																	
WELL #: 8										RRCID -> 178640		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11669 - 11688	
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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

COATES, G.										CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 3										RRCID -> 194774		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11315 - 11416	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"										CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 11										RRCID -> 221282		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11184 - 11811	
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	222	1	34	2	N	80			114		
							2637	3	88	9							
10	3038	X	2715	-0-	-323	-0-	208	1	35	2	N	57	2	8	169		
							2409	3	63	9							
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	282	1	47	2	N	51	195	1	25		
							2873	3	56	9							
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	263	1	604	2	N	50			75		
							2153	3	55	9							
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	329	1	119	2	N	212	193	1	94		
							3849	3	233	9							
*02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	278	1	59	2	N	84	1	0	177		
							3410	3	92	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"										CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 12										RRCID -> 224679		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11202 - 11600	
09	2850	X	236	-0-	-2614	-0-	26	1	2	2	N	48			174		
							155	3	53	9							
10	341	X	267	-0-	-74	-0-	33	1	3	2	N	-0-	161	1	13		
							231	3									
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	40	1	5	2	N	23			36		
							278	3	25	9							
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	36	2	N	53			89		
							127	3	58	9							
01	279	N	66	-0-	-213	-0-	2	1	1	2	N	36			125		
							23	3	40	9							
02	336	N	25	-0-	-311	-0-	2	1	22	3	N	1	1	0	125		
							1	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"										CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 14										RRCID -> 226393		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11363 - 11490	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

09	7620	X	6632	-0-	-988	-0-	501	1	78	2	N	87	169	1	2	8	80
							5957	3	96	9							
10	8246	X	5117	-0-	-3129	-0-	400	1	66	2	N	24	6	8			98
							4625	3	26	9							
11	7980	X	6395	-0-	-1585	-0-	560	1	94	2	N	30	3	8			125
							5708	3	33	9							
12	6851	X	6117	-0-	-734	-0-	522	1	1197	2	N	117	189	1	2	8	51
							4269	3	129	9							
01	6851	X	1842	-0-	-5009	-0-	141	1	51	2	N	-0-					51
							1650	3									
*02	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	566	1	120	2	N	23	2	0	1	8	71
							6942	3	25	9							

OXY USA INC. 630591
 BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

09	7500	X	6759	-0-	-741	-0-	862	1	34	2	Y	153	112	1			97
							5695	3	168	9							
10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	777	1	33	2	Y	119	165	1			51
							5526	3	131	9							
11	6900	X	5909	-0-	-991	-0-	776	1	45	2	Y	104	86	1			69
							4974	3	114	9							
12	7068	X	5081	-0-	-1987	-0-	651	1	921	2	Y	132	153	1			48
							3364	3	145	9							
01	7068	X	4362	-0-	-2706	-0-	4182	2	180	9	Y	164	95	0			117
*02	6300	X	3744	-0-	-2556	-0-	3499	2	245	9	Y	223	255	0			85

XTO ENERGY INC. 945936
 RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

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-
02	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

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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
RUSSELL RENTFR0		WELL #:		9	RRCID ->	234495	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11177 - 11256
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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	12945	PERF. N/A
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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	
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	8	2	N	-0-
							612	3				
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	41	1	7	2	N	1
							477	3	1	9		1 8
*11	630	N	566	-0-	-64	-0-	46	1	8	2	N	-0-
							512	3				-0-
*12	682	N	647	-0-	-35	-0-	53	1	129	2	N	-0-
							465	3				-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	44	1	16	2	N	-0-
							512	3				-0-
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	37	1	8	2	N	-0-
							450	3				-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		11	RRCID ->	089849	COMPL. DATE	09/29/1980	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11244 - 11636
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	096009	COMPL. DATE	11/02/1981	TOTAL DEPTH	13093	PERF.11381 - 11576
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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, P. GAS UNIT "B"			WELL #:		5	RRCID -> 132343			COMPL. DATE 10/19/1989			TOTAL DEPTH 12264 PERF. 11579 - 11937		
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)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
09		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	509 1	79 2		N	78			172
							6046 3	86 9						
10		6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	518 1	86 2		N	131	191 1	1 8	111
							5994 3	144 9						
*11		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	569 1	103 2		N	94	195 1		10
							6275 3	103 9						
*12		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	560 1	1349 2		N	118	1 8		127
							4881 3	130 9						
*01		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	448 1	162 2		N	76	153 1	1 8	49
							5236 3	84 9						
*02		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	299 1	63 2		N	61	1 0		109
							3670 3	67 9						

JEFFRESS, J. D.			WELL #:		19	RRCID -> 165106			COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 11472 - 12487		
09		10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	822 1	128 2		N	60	176 1	3 8	56
							9771 3	66 9						
10		10881 X	10715	-0-	-166	-0-	835 1	139 2		N	68	10 8		114
							9666 3	75 9						
*11		11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	937 1	170 2		N	44	6 8		152
							10340 3	48 9						
*12		11160 X	10389	-0-	-771	-0-	851 1	2050 2		N	66	193 1	3 8	22
							7415 3	73 9						
*01		11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	853 1	308 2		N	44	4 8		62
							9965 3	48 9						
02		10080 X	9735	-0-	-345	-0-	718 1	152 2		N	48	3 0	5 8	102
							8812 3	53 9						

COATES, GEORGE			WELL #:		1	RRCID -> 166581			COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 12946 PERF. 11684 - 11764		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			40
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40 0		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRANN, REGINA			WELL #:		8	RRCID -> 178641			COMPL. DATE 05/26/2000			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	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
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

09	1740 X	616	-0-	-1124	-0-	47	1	7	2	N	-0-					54
						562	3									
10	1798 X	813	-0-	-985	-0-	64	1	11	2	N	-0-					54
						738	3									
11	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	179	1	30	2	N	-0-					54
						1823	3									
12	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	93	1	214	2	N	-0-					54
						761	3									
01	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	148	1	53	2	N	-0-					54
						1727	3									
*02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	251	1	53	2	N	2	2	0			54
						3075	3	2	9							

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

09	3180 X	143	-0-	-3037	-0-	11	1	2	2	N	-0-					181
						130	3									
10	3286 X	266	-0-	-3020	-0-	21	1	3	2	N	-0-					181
						242	3									
11	3180 X	152	-0-	-3028	-0-	13	1	2	2	N	-0-					181
						137	3									
12	1364 X	146	-0-	-1218	-0-	13	1	29	2	N	-0-					181
						104	3									
01	279 X	197	-0-	-82	-0-	15	1	5	2	N	-0-					181
						177	3									
02	252 X	211	-0-	-41	-0-	16	1	3	2	N	1	1	0			181
						191	3	1	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

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

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.L// 129692										
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 12		RRCID -> 224820		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11202 - 11600		
M	O	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 14		RRCID -> 226391		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11363 - 12055				
09	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	533	1	83	2	N	283	190	1	162
						6330	3	311	9					
10	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	555	1	92	2	N	262	190	1	232
						6423	3	288	9				2	8
11	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	1075	1	181	2	N	248	385	1	95
						10958	3	273	9					
12	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	649	1	1487	2	N	251	191	1	155
						5303	3	276	9					
01	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	586	1	212	2	N	254	194	1	212
						6843	3	279	9				3	8
*02	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	504	1	107	2	N	139	2	0	192
						6179	3	153	9				1	157

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #: 13		RRCID -> 227844		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11318 - 11658				
09	3000 X	1434	-0-	-1566	-0-	107	1	17	2	N	36			190
						1270	3	40	9					
10	2573 X	1393	-0-	-1180	-0-	108	1	18	2	N	18	186	1	21
						1247	3	20	9				1	8
11	2340 X	1619	-0-	-721	-0-	135	1	23	2	N	81			102
						1372	3	89	9					
12	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	139	1	318	2	N	40	1	8	141
						1135	3	44	9					
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	183	1	66	2	N	38			179
						2141	3	42	9					
*02	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	207	1	44	2	N	-0-			179
						2540	3							

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 050508		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11464 - 11647				
WHEELOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 1												
09	11070 X	9116	-0-	-1954	-0-	639	1	8229	3	Y	225	192	1	113
						248	9							
10	DLQ G-10	12794	-0-	12794	12794	809	1	11697	3	Y	262	274	1	101
						288	9							
11	DLQ G-10	8126	-0-	8126	20920	573	1	7290	3	Y	238	252	1	87
						1	4	262	9					
12	28516 X	7596	-0-	-20920	-0-	566	1	6747	3	Y	246	191	1	142
						12	4	271	9					
01	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	526	1	6138	3	Y	258	273	1	127
						8	4	284	9					
*02	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	404	1	5210	3	Y	240	269	1	98
						1	4	264	9					

RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 3		RRCID -> 055065		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 12869		PERF.11557 - 11733	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09		20250 X	20229	-0-	-21	-0-		278	243 1	141		
						1436 1						
						306 9						
10		20925 X	20886	-0-	-39	-0-		338	350 1	129		
						1328 1						
						372 9						
11		20965 X	20965	-0-	-0-	-0-		302	322 1	109		
						1503 1						
						2 4						
12		21721 X	21721	-0-	-0-	-0-		328	233 1	204		
						1651 1						
						34 4						
01		21869 X	21869	-0-	-0-	-0-		256	331 1	129		
						1702 1						
						26 4						
*02		19515 X	19515	-0-	-0-	-0-		251	274 1	106		
						1383 1						
						4 4						
						276 9						
RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775												
09		24660 X	23880	-0-	-780	-0-		360	316 1	154		
						1693 1						
						396 9						
10		24831 X	24222	-0-	-609	-0-		367	423 1	98		
						1542 1						
						404 9						
11		23675 X	23675	-0-	-0-	-0-		334	303 1	129		
						1698 1						
						1 4						
12		24676 X	23350	-0-	-1326	-0-		267	206 1	190		
						1782 1						
						36 4						
01		24676 X	23428	-0-	-1248	-0-		369	387 1	172		
						1815 1						
						27 4						
02		22288 X	20852	-0-	-1436	-0-		328	298 1	202		
						1473 1						
						4 4						
						361 9						
WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486												
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-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562												
09		21953 X	21953	-0-	-0-	-0-		151	138 1	62		
						229 1						
						166 9						
10		20984 X	20984	-0-	-0-	-0-		143	165 1	40		
						202 1						
						157 9						
11		19209 X	19209	-0-	-0-	-0-		130	117 1	53		
						197 1						
						1 4						
12		18042 X	17375	-0-	-667	-0-		118	82 1	89		
						193 1						
						29 4						
01		18257 X	18257	-0-	-0-	-0-		97	129 1	57		
						211 1						
						23 4						
02		16296 X	14900	-0-	-1396	-0-		148	116 1	89		
						161 1						
						3 4						
						163 9						
WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510												
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-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		5190 X	581	-0-	-4609	-0-	39 1	506 3	Y	33	63 1	17
							36 9					
10		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	401 1	5797 3	Y	108	86 1	39
							119 9					
11		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	427 1	5438 3	Y	145	127 1	57
							160 9					
12		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	440 1	5245 3	Y	130	97 1	90
							9 4					
01		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	442 1	5158 3	Y	148	166 1	72
							7 4					
02		4984 X	4456	-0-	-528	-0-	311 1	4013 3	Y	119	120 1	71
							1 4					
								131 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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 8		RRCID -> 058250		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11254 - 12402	
09	20813 X	20813	-0-	-0-	-0-	1591 1	247 2	N	67	1 8	176
						18901 3	74 9				
10	25265 X	4142	-0-	-21123	-0-	320 1	53 2	N	64	192 1	3 8 45
						3699 3	70 9				
*11	24450 X	5688	-0-	-18762	-0-	460 1	84 2	N	57	1 8	101
						5081 3	63 9				
*12	24800 X	2038	-0-	-22762	-0-	164 1	394 2	N	50		151
						1425 3	55 9				
*01	24800 X	3257	-0-	-21543	-0-	250 1	90 2	N	-0-		151
						2917 3					
02	19432 X	3807	-0-	-15625	-0-	278 1	59 2	N	50	4 0	1 8 196
						3415 3	55 9				

BRANN, REGINA		WELL #: 2J		RRCID -> 101979		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12490 - 12794	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 19		RRCID -> 162445		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12022 - 12487	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	1931	-0-	-1039	-0-	147 1	23 2	11 9	N	10			77
						1750 3	11 9						
10	DLQ G-10	1441	-0-	1441	1441	112 1	19 2	13 9	N	12			89
						1297 3	13 9						
*11	DLQ G-10	883	-0-	883	2324	72 1	13 2		N	-0-			89
						798 3							
*12	DLQ G-10	3512	-0-	3512	5836	286 1	689 2	44 9	N	40			129
						2493 3	44 9						
01	DLQ G-10	2001	-0-	2001	7837	153 1	55 2	11 9	N	10			139
						1782 3	11 9						
*02	2700 N	2303	-0-	-397	7440	168 1	36 2	40 9	N	36	1 0		174
						2059 3	40 9						

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	86 1	13 2	67 9	N	61			176
						1018 3	15 2						
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	93 1	15 2	83 9	N	75	194 1		57
						1071 3	11 2						
*11	1080 N	791	-0-	-289	-0-	61 1	11 2	42 9	N	38			95
						677 3	263 2	19 9					
*12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	109 1	263 2	28 2	N	17			112
						951 3	19 9						
01	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	77 1	28 2	184 9	N	167	195 1		84
						902 3	15 2						
*02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	73 1	15 2	91 9	N	83			167
						894 3	91 9						

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

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

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

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

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 XTO ENERGY INC. 945936
 WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

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

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

09	17460	X	14107	-0-	-3353	-0-	999	1	12857	3	Y	228	200	1	117
							251	9							
10	15996	X	15234	-0-	-762	-0-	965	1	13943	3	Y	296	295	1	118
							326	9							
11	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	1094	1	13917	3	Y	303	305	1	116
							1	4	333	9					
12	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	1204	1	14352	3	Y	378	280	1	214
							25	4	416	9					
01	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	1226	1	14312	3	Y	339	392	1	161
							18	4	373	9					
*02	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	1024	1	13218	3	Y	296	330	1	127
							3	4	326	9					

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

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-
02	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

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

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	243584	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11232 - 12677
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	
09	12600 X	11832	-0-	-768	-0-	835 1	10748 3	Y	226	231 1	98
						249 9					
10	24025 X	20118	-0-	-3907	-0-	1289 1	18629 3	Y	182	194 1	86
						200 9					
11	22260 X	21075	-0-	-1185	-0-	1517 1	19296 3	Y	236	240 1	82
						2 4	260 9				
12	21669 X	21276	-0-	-393	-0-	1627 1	19389 3	Y	206	164 1	124
						33 4	227 9				
01	20925 X	17559	-0-	-3366	-0-	1360 1	15875 3	Y	276	271 1	129
						20 4	304 9				
02	19656 X	17222	-0-	-2434	-0-	1219 1	15730 3	Y	245	272 1	102
						3 4	270 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\N)		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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COATES "A"		WELL #:		31	RRCID ->	177918	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9066 - 9362
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

M	ALLOW CODE	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
09	150 X	76	-0-	-74	-0-	6	1	1	2	N	-0-			132
						69	3							
10	155 X	22	-0-	-133	-0-	2	1	20	3	N	-0-			132
11	150 X	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-			132
12	93 X	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-			132
01	93 X	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-			132
02	84 X	26	-0-	-58	-0-	4	3	22	9	N	20			152

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

09	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	108	1	17	2	N	31	11	8	86
						1286	3	34	9					
10	1364 X	1197	-0-	-167	-0-	91	1	15	2	N	31	31	8	86
						1057	3	34	9					
*11	1350 X	1207	-0-	-143	-0-	97	1	18	2	N	15	15	8	86
						1075	3	17	9					
*12	1488 X	1432	-0-	-56	-0-	117	1	283	2	N	9	9	8	86
						1022	3	10	9					
*01	1488 X	1273	-0-	-215	-0-	96	1	35	2	N	14	14	8	86
						1127	3	15	9					
02	1344 X	986	-0-	-358	-0-	72	1	15	2	N	17	17	8	86
						880	3	19	9					

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

09	3000 N	3332	-0-	332	332	255	1	40	2	N	7	7	8	117
						3029	3	8	9					
10	3100 N	2895	-0-	-205	127	226	1	38	2	N	10	10	8	117
						2620	3	11	9					
*11	3000 N	3294	-0-	294	421	269	1	49	2	N	6	6	8	117
						2969	3	7	9					
*12	3569 X	3148	-0-	-421	-0-	260	1	625	2	N	3	3	8	117
						2260	3	3	9					
*01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	246	1	89	2	N	4	4	8	117
						2874	3	4	9					
*02	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	192	1	41	2	N	5	5	8	117
						2350	3	6	9					

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

LRE OPERATING, LLC 511727
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	202	3	17	9	Y	15	5	1			17
10	DLQ G-10	216	-0-	216	216	199	3	17	9	Y	15					32
11	DLQ G-10	344	-0-	344	560	300	3	44	9	Y	40	25	1			47
12	946 N	386	-0-	-560	-0-	371	3	15	9	Y	14	57	1			4
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	417	3	13	9	Y	12					16
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	267	3	1	9	Y	1	13	1			4

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727										
DEATRICK		WELL #:		6	RRCID ->	193333	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8166	-	9058
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	750 N	631	-0-	-119	-0-	631	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1114	-0-	1114	1114	1114	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	884	-0-	884	1998	884	3			Y	-0-			-0-
12	1600 N	1469	-0-	-131	1867	1469	3			Y	-0-			-0-
01	3100 N	1236	-0-	-1864	3	1233	3			Y	3			3
*02	1052 N	1049	-0-	-3	-0-	1048	3			Y	1	3	1	1

DEATRICK		WELL #:		8	RRCID ->	193375	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	8686	-	9055
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARLEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194579	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF.	8346	-	8998
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195987	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9060	-	9172
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		46089 399		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
COATES-DORCHESTER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	243229	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7780	-	7796
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	4260 #	3777	-0-	-483	-0-	3774	2	3	9	N	3			404
10	4402 #	4085	-0-	-317	-0-	4085	2			N	-0-			404
11	4050 #	3518	-0-	-532	-0-	3518	2			N	-0-			404
12	4185	3219	-0-	-966	-0-	3219	2			N	-0-			404
01	4092 #	3487	-0-	-605	-0-	3487	2			N	-0-			404
02	3696 #	NO RPT	-0-	-3696	-0-					N	NO RPT			404

LRE OPERATING, LLC		511727		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
DEATRICK		WELL #:		2	RRCID ->	195973	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7327	-	7478
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)			//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
LRE OPERATING, LLC			//CONT.//		511727											
FARLEY			WELL #:		A 2	RRCID ->	195984	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 6630 - 6688				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

COATES "A"			WELL #:		32	RRCID ->	178022	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8598 - 8714				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		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				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COATES "A"			WELL #:		5	RRCID ->	178647	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	12501	PERF. 8628 - 9284				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		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				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		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 #: 23		RRCID -> 179067		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204	
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
COATES 'B'		WELL #: 1P		RRCID -> 186034		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
COATES "A"		WELL #: 25		RRCID -> 209748		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
COATES "B"		WELL #: 3P		RRCID -> 222982		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 #:		24	RRCID ->	242945	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8644 - 8674			
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LRE OPERATING, LLC		511727		WELL #:		5	RRCID ->	192997	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8329 - 8395
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	244	3	13	9	Y	12	14	1	17
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	223	3	4	9	Y	4			21
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	234	3	22	9	Y	20	16	1	25
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	217	3	10	9	Y	9	31	1	3
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	216	3	11	9	Y	10			13
02	252 N	207	-0-	-45	-0-	204	3	3	9	Y	3	11	1	5

DEATRICK		WELL #:		7	RRCID ->	193126	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8244 - 8324
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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
09	0 X	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727										
DEATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	194861	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218 - 8292		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195988	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390 - 8473	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	1710 X	582	-0-	-1128	-0-	43 1	7 2	N	22	12 8		64
10	1767 X	101	-0-	-1666	-0-	508 3	24 9					64
*11	1620 X	139	-0-	-1481	-0-	6 1	1 2	N	23	23 8		64
*12	558 N	232	-0-	-326	-0-	69 3	25 9		6	6 8		64
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	11 1	2 2	N	-0-			64
*02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	119 3	7 9		6	6 8		64
						19 1	46 2	N				64
						167 3						64
						47 1	17 2	N				64
						544 3	7 9					64
						34 1	7 2	N	5	5 8		64
						413 3	6 9					64

COATES "A"		WELL #:		31	RRCID ->	177917	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8563 - 9766
09	150 X	54	-0-	-96	-0-	4 1	1 2	N	-0-			60
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	49 3						60
*11	150 X	7	-0-	-143	-0-	1 1	6 3	N	-0-			60
12	124 X	32	-0-	-92	-0-	3 1	6 2	N	-0-			60
01	124 X	16	-0-	-108	-0-	23 3						60
02	56 X	1	-0-	-55	-0-	1 1	15 3	N	-0-			60
						1 3			-0-			60

COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	179008	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9662 - 9824
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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 #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					72
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #:		10	RRCID ->	191121	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	14137	PERF.11634 - 11705		
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

09		720 X	51	-0-	-669	-0-	4 1	1 2		N	-0-			80
							46 3							
10		310 X	53	-0-	-257	-0-	4 1	1 2		N	-0-			80
							48 3							
11		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	125 1	21 2		N	-0-			80
							1276 3							
12		669 X	669	-0-	-0-	-0-	58 1	134 2		N	-0-			80
							477 3							
01		743 X	743	-0-	-0-	-0-	57 1	21 2		N	-0-			80
							665 3							
02		1316 X	117	-0-	-1199	-0-	9 1	2 2		N	-0-			80
							106 3							

COATES "A"			WELL #:		8J	RRCID ->	191263	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11347 - 11434		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09		4620 X	543	-0-	-4077	-0-	40 1	6 2		N	18	150 1		22
							477 3	20 9						
10		4774 X	1350	-0-	-3424	-0-	106 1	18 2		N	4	4 8		22
							1222 3	4 9						
11		4290 X	2007	-0-	-2283	-0-	161 1	29 2		N	38	5 8		55
							1775 3	42 9						
12		3999 X	1255	-0-	-2744	-0-	103 1	249 2		N	2	2 8		55
							901 3	2 9						
01		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	273 1	99 2		N	62	5 8		112
							3187 3	68 9						
*02		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	133 1	28 2		N	19	4 8		127
							1630 3	21 9						

COATES "A"			WELL #:		34	RRCID ->	195386	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11590 - 11664		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

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

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 226030 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11966 - 12013

09	2561	X	431	-0-	-2130	-0-	32	1	5	2	N	9					89
							384	3	10	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					89
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

09	1050	X	127	-0-	-923	-0-	9	1	1	2	N	14	14	8			15
							102	3	15	9							
10	1085	X	265	-0-	-820	-0-	21	1	3	2	N	-0-					15
							241	3									
11	1020	X	826	-0-	-194	-0-	71	1	12	2	N	19	19	8			15
							722	3	21	9							
12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	56	1	128	2	N	10	10	8			15
							456	3	11	9							
01	279	X	134	-0-	-145	-0-	10	1	4	2	N	4	4	8			15
							116	3	4	9							
02	756	X	683	-0-	-73	-0-	49	1	10	2	N	21	21	8			15
							601	3	23	9							

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC COATES "A"		//CONT.// 46089 500 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 3		RRCID -> 061993		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 13870		PERF.11768 - 12370						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	263 1	41 2	35 9		N	32	3 8				102
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3122 3	41 2	35 9		N	32	6 8				128
*11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	247 1	43 2	35 9		N	55	3 8				180
*12	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	2863 3	61 9	43 2		N	92	191 1	1 8			80
*01	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	2622 3	101 9	61 9		N	3	3 8				80
*02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	269 1	92 2	3 9		N	184	194 1	3 8			67
						2346 3	202 9	48 2		N						
						254 1		2764 3								
						2963 3										
						225 1										
						2764 3										

SALINAS, B. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 084465		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11987 - 12060				
09	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	118 1	18 2	31 9		N	28					74
10	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1401 3	20 2	20 2		N	31	1 8				104
*11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	120 1	34 9	25 2		N	1					105
*12	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	1388 3	1 9	1 9		N	-0-					105
*01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	135 1	318 2	1 9		N	7	4 8				108
*02	1456 N	1395	-0-	-61	-0-	1488 3	45 2	8 9		N	1	1 8				108
						132 1		22 2		N						
						1149 3		1 9								
						124 1		1 9								
						1449 3		1 9								
						103 1		1 9								
						1269 3		1 9								

COATES "A"				WELL #: 7		RRCID -> 088450		COMPL. DATE 06/24/1980		TOTAL DEPTH 12846		PERF.11636 - 12271				
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
02	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				
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	166 1	26 2	14 9		N	13	2 8				107
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1972 3	23 2	3 9		N	3	3 8				107
*11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	141 1	32 2	3 9		N	2	2 8				107
*12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1637 3	2 9	2 9		N	2					109
*01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	175 1	310 2	2 9		N	1	1 8				109
*02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1932 3	2 9	2 9		N	82	2 8				189
						129 1		1 9								
						1120 3		1 9								
						136 1		1 9								
						1589 3		27 2								
						125 1		90 9								
						1539 3										

COATES "A"				WELL #: 4		RRCID -> 095708		COMPL. DATE 09/05/1981		TOTAL DEPTH 13280		PERF.12930 - 12321				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)			//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.// 129692									
COATES "H"			WELL #: 2		RRCID -> 163042			COMPL. DATE 02/24/1997			TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2250 N	2224	-0-	-26	-0-	171 1	27 2	N	-0-		70
							2026 3					
10		2263 N	1983	-0-	-280	-0-	156 1	26 2	N	-0-		70
							1801 3					
*11		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	208 1	38 2	N	-0-		70
							2295 3					
*12		2294 N	2030	-0-	-264	-0-	168 1	403 2	N	-0-		70
							1459 3					
01		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	162 1	58 2	N	-0-		70
							1891 3					
02		2464 N	2109	-0-	-355	-0-	156 1	33 2	N	-0-		70
							1920 3					

COATES "A"			WELL #: 15		RRCID -> 166090			COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533	
09		7530 X	7437	-0-	-93	-0-	562 1	87 2	N	97	3 8	218
							6681 3	107 9				
10		7781 X	6038	-0-	-1743	-0-	464 1	77 2	N	112	189 1	135
							5374 3	123 9				
11		7530 X	5271	-0-	-2259	-0-	422 1	77 2	N	108	3 8	240
							4653 3	119 9				
*12		7719 X	7349	-0-	-370	-0-	599 1	1443 2	N	79	195 1	123
							5220 3	87 9				
01		7719 X	7373	-0-	-346	-0-	548 1	198 2	N	203	186 1	137
							6404 3	223 9				
02		6944 X	6811	-0-	-133	-0-	495 1	105 2	N	126	190 1	70
							6072 3	139 9				

COATES "B"			WELL #: 5		RRCID -> 168643			COMPL. DATE 02/21/1998			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660	
09		1140 N	256	-0-	-884	-0-	20 1	3 2	N	-0-		45
							233 3					
10		403 N	101	-0-	-302	-0-	8 1	1 2	N	-0-		45
							92 3					
*11		300 N	63	-0-	-237	-0-	5 1	1 2	N	-0-		45
							57 3					
*12		279 N	51	-0-	-228	-0-	4 1	10 2	N	-0-		45
							37 3					
01		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 3		N	-0-		45
*02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	82 1	17 2	N	-0-		45
							1012 3					

COATES "A"			WELL #: 18		RRCID -> 174018			COMPL. DATE 05/12/1999			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644	
09		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	343 1	53 2	N	15	3 8	145
							4078 3	17 9				
10		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	215 1	36 2	N	6	6 8	145
							2487 3	7 9				
*11		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	300 1	55 2	N	6	3 8	148
							3309 3	7 9				
*12		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	389 1	938 2	N	1	1 8	148
							3391 3	1 9				
*01		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	327 1	118 2	N	3	3 8	148
							3822 3	3 9				
*02		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	282 1	60 2	N	3	3 8	148
							3460 3	3 9				

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC COATES "A"		//CONT.// 46089 500 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
		WELL #: 19		RRCID -> 174021		COMPL. DATE 06/21/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3870 X	1097	-0-	-2773	-0-	84	1	13	2	N	3	3	8			33
10	3720 X	1054	-0-	-2666	-0-	997	3	3	9							
*11	3240 X	1934	-0-	-1306	-0-	82	1	14	2	N	6	6	8			33
*12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	951	3	7	9							
*01	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	158	1	29	2	N	2	2	8			33
02	840 X	75	-0-	-765	-0-	1745	3	2	9							
						264	1	636	2	N	-0-					33
						2301	3									
						296	1	107	2	N	43	3	8			73
						3454	3	47	9							
						2	1	26	3	N	43	3	8			113
						47	9									
COATES "A"				WELL #: 16	RRCID -> 174062	COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508							
09	570 N	235	-0-	-335	-0-	17	1	3	2	N	13	1	8			59
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	201	3	14	9							59
*11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1	1	8			59
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
COATES "A"				WELL #: 20	RRCID -> 174083	COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628							
09	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					115
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					115
*11	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					115
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					115
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3									
02	12 N	4	-0-	-8	-0-	1	1	7	3	N	-0-					115
						4	3			N	-0-					115
COATES "A"				WELL #: 22	RRCID -> 174816	COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754							
09	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	362	1	56	2	N	62	3	8			130
10	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	4300	3	68	9							
*11	1680 X	1348	-0-	-332	-0-	169	1	28	2	N	43	6	8			167
*12	1736 X	1678	-0-	-58	-0-	1961	3	47	9							
01	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	110	1	20	2	N	-0-					167
*02	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	1218	3									
						136	1	326	2	N	33	166	1			34
						1180	3	36	9							
						377	1	136	2	N	111	2	8			143
						4398	3	122	9							
						335	1	71	2	N	3	3	8			143
						4110	3	3	9							
COATES "A"				WELL #: 23	RRCID -> 175392	COMPL. DATE 08/21/2000			TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358							
09	2 N	-0-	-0-	-2	-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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-			106
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	69	3	7	1	N	-0-			106
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	84	3	1	1	N	-0-	1	7	105
12		93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	2	2	N	-0-			105
01		93 N	10	-0-	-83	-0-	8	3	1	1	N	-0-			105
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			105
COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 11946 - 13300															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10		1	-0-	1	-0-	-0-			1	3	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436															
09		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	196	1	30	2	N	26	8	8	75
							2328	3	29	9					
10		2449 X	841	-0-	-1608	-0-	65	1	11	2	N	16	16	8	75
							747	3	18	9					
*11		2220 X	772	-0-	-1448	-0-	63	1	11	2	N	5	5	8	75
							692	3	6	9					
*12		2046 N	616	-0-	-1430	-0-	51	1	122	2	N	3	3	8	75
							440	3	3	9					
*01		837 N	541	-0-	-296	-0-	41	1	15	2	N	5	5	8	75
							479	3	6	9					
02		672 N	92	-0-	-580	-0-	7	1	1	2	N	1	1	8	75
							83	3	1	9					
COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407															
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			34
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			34
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			34
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			34
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			34
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			34

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
COATES "B"		WELL #:		7	RRCID -> 177045			COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11912 - 12758	
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

09		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	153 1	24 2	N	4	4 8		79
							1815 3	4 9					
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	61 1	10 2	N	6	6 8		79
							711 3	7 9					
*11		60 N	14	-0-	-46	-0-	1 1	10 3	N	3	3 8		79
							3 9						
*12		2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	247 1	595 2	N	2	2 8		79
							2151 3	2 9					
*01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	115 1	41 2	N	2	2 8		79
							1342 3	2 9					
*02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	61 1	13 2	N	80			159
							750 3	88 9					

COATES "A"		WELL #:		30	RRCID -> 177758			COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11605 - 12378	
09		6720 X	6514	-0-	-206	-0-	497 1	77 2	N	36	3 8		72
							5900 3	40 9					
10		6944 X	5563	-0-	-1381	-0-	436 1	72 2	N	6	6 8		72
							5048 3	7 9					
*11		6720 X	6428	-0-	-292	-0-	525 1	96 2	N	8	3 8		77
							5798 3	9 9					
*12		6727 X	6032	-0-	-695	-0-	488 1	1176 2	N	106	1 8		182
							4251 3	117 9					
*01		6727 X	5407	-0-	-1320	-0-	406 1	147 2	N	99	192 1	3 8	86
							4745 3	109 9					
02		6076 X	5668	-0-	-408	-0-	417 1	88 2	N	46	3 8		129
							5112 3	51 9					

COATES "C"		WELL #:		3	RRCID -> 181141			COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964		PERF. 9535 - 12802	
09		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	137 1	21 2	N	10	10 8		20
							1628 3	11 9					
10		1860 N	1645	-0-	-215	-0-	127 1	21 2	N	29	29 8		20
							1465 3	32 9					
11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	136 1	25 2	N	27	13 8		34
							1506 3	30 9					
12		1860 N	1597	-0-	-263	-0-	131 1	316 2	N	7	7 8		34
							1142 3	8 9					
01		1643 N	232	-0-	-1411	-0-	16 1	6 2	N	20			54
							188 3	22 9					
02		1624 N	122	-0-	-1502	-0-	9 1	2 2	N	-0-			54
							111 3						

COATES "C"		WELL #:		2	RRCID -> 181584			COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11246 - 13438	
09		22590 X	21029	-0-	-1561	-0-	1601 1	249 2	N	143	177 1	12 8	127
							19022 3	157 9					
10		22971 X	19590	-0-	-3381	-0-	1524 1	253 2	N	159	194 1	31 8	61
							17638 3	175 9					
*11		22230 X	18156	-0-	-4074	-0-	1474 1	268 2	N	134	15 8		180
							16267 3	147 9					
*12		21731 X	18564	-0-	-3167	-0-	1520 1	3661 2	N	130	196 1	7 8	107
							13240 3	143 9					
01		21731 X	17259	-0-	-4472	-0-	1312 1	474 2	N	134	182 1	9 8	50
							15326 3	147 9					
02		19628 X	15616	-0-	-4012	-0-	1148 1	243 2	N	123	13 8		160
							14090 3	135 9					

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

09	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	192	1	30	2	N	33	5	8			192
						2283	3	36	9							
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	196	1	32	2	N	48	16	8			224
						2267	3	53	9							
11	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	208	1	38	2	N	34	178	1	60	7	15
						2291	3	37	9			5	8			
12	2635 N	2353	-0-	-282	-0-	192	1	468	2	N	24	4	8			35
						1667	3	26	9							
01	2542 N	2430	-0-	-112	-0-	184	1	66	2	N	30	1	8			64
						2147	3	33	9							
02	2464 N	2112	-0-	-352	-0-	154	1	33	2	N	28	8	8			84
						1894	3	31	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

09	2880 X	2832	-0-	-48	-0-	214	1	33	2	N	37	3	8			48
						2544	3	41	9							
10	2976 X	2021	-0-	-955	-0-	158	1	26	2	N	6	6	8			48
						1830	3	7	9							
11	2880 X	1216	-0-	-1664	-0-	107	1	18	2	N	1	14	7	1	8	34
						1090	3	1	9							
12	2914 N	1912	-0-	-1002	-0-	166	1	380	2	N	11	1	8			44
						1354	3	12	9							
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	179	1	65	2	N	20					64
						2090	3	22	9							
02	1148 N	951	-0-	-197	-0-	70	1	15	2	N	2	2	8			64
						864	3	2	9							

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

09	450 N	161	-0-	-289	-0-	12	1	2	2	N	-0-					28
						147	3									
10	434 N	156	-0-	-278	-0-	12	1	2	2	N	-0-					28
						142	3									
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					28
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

09	5010 X	2706	-0-	-2304	-0-	485	1	28	2	N	24	3	8			52
						2167	3	26	9							
10	5890 X	1706	-0-	-4184	-0-	420	1	18	2	N	18	6	8			64
						1248	3	20	9							
11	5700 X	1253	-0-	-4447	-0-	380	1	14	2	N	1	1	8			64
						858	3	1	9							
12	3968 X	1021	-0-	-2947	-0-	371	1	142	2	N	1	1	8			64
						507	3	1	9							
01	3968 X	888	-0-	-3080	-0-	357	1	16	2	N	-0-					64
						515	3									
02	2520 X	1010	-0-	-1510	-0-	335	1	11	2	N	19					83
						643	3	21	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC COATES "A"		//CONT.// 46089 500 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 39		RRCID -> 231898		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 13380		PERF.12639 - 12991						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6000 X	5490	-0-	-510	-0-	416 1	65 2	4946 3	63 9	N	57	5	8			120
10	6200 X	5655	-0-	-545	-0-	443 1	73 2	5126 3	13 9	N	12	7	8			125
11	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	604 1	102 2	6163 3	58 9	N	53	1	8			177
12	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	562 1	1290 2	4599 3	83 9	N	75	193	1	1	8	58
01	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	450 1	162 2	5254 3	89 9	N	81	1	8			138
*02	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	450 1	95 2	5528 3	108 9	N	98	195	1	3	8	38
COATES "A"		WELL #: 37		RRCID -> 232193		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 13443		PERF.12770 - 13252						
09	660 N	390	-0-	-270	-0-	30 1	5 2	355 3		N	-0-					14
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	81 1	13 2	938 3	45 9	N	41					55
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	80 1	14 2	879 3		N	-0-	2	7			53
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	119 1	290 2	1034 3	4 9	N	4	1	8			56
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	87 1	31 2	1016 3	12 9	N	11	1	8			66
02	812 N	769	-0-	-43	-0-	57 1	12 2	699 3	1 9	N	1	1	8			66
SALINAS, M.		WELL #: 13		RRCID -> 232249		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 13355		PERF.12546 - 12930						
09	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	1405 1	79 2	6001 3	131 9	N	119	1	8			144
10	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	1507 1	96 2	6682 3	77 9	N	70	185	1	2	8	27
11	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	1311 1	69 2	4187 3	22 9	N	20					47
12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	1197 1	613 2	2187 3	238 9	N	216	200	1			63
01	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	1441 1	184 2	5965 3	107 9	N	97	8	8			152
*02	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	1118 1	59 2	3415 3	64 9	N	58	178	1			32
SALINAS, M.		WELL #: 14		RRCID -> 234943		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 13615		PERF. N/A						
09	6060 X	5630	-0-	-430	-0-	430 1	67 2	5107 3	26 9	N	24	1	8			105
10	6231 X	5490	-0-	-741	-0-	426 1	71 2	4926 3	67 9	N	61	2	8			164
11	6030 X	5979	-0-	-51	-0-	465 1	85 2	5133 3	296 9	N	269	189	1	1	7	243
12	5890 X	5267	-0-	-623	-0-	433 1	1055 2	3762 3	17 9	N	15	1	8			257
01	5890 X	5461	-0-	-429	-0-	418 1	151 2	4884 3	8 9	N	7	7	8			257
02	5264 X	4929	-0-	-335	-0-	363 1	77 2	4453 3	36 9	N	33	171	1	1	8	118

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC COATES "A"		//CONT.// 46089 500 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
		WELL #: 38		RRCID -> 236578		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11943 - 12498					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	930 N	633	-0-	-297	-0-	45	1	7	2	N	41	2	8		102
						536	3	45	9						
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	66	1	11	2	N	15				117
						769	3	17	9						
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	106	1	18	2	N	39				156
						1080	3	43	9						
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	97	1	223	2	N	63	178	1		41
						794	3	69	9						
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	69	1	25	2	N	34	1	8		74
						805	3	37	9						
02	1176 N	799	-0-	-377	-0-	59	1	13	2	N	-0-				74
						727	3								

COATES "A"				WELL #: 40		RRCID -> 239553		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12032 - 12454			
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	329	1	4	2	N	11	2	8		47
						319	3	12	9						
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	353	1	7	2	N	8	8	8		47
						467	3	9	9						
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	371	1	12	2	N	31	3	8		75
						699	3	34	9						
12	682 N	563	-0-	-119	-0-	333	1	48	2	N	10	2	8		83
						171	3	11	9						
01	837 N	621	-0-	-216	-0-	335	1	8	2	N	13	1	8		95
						264	3	14	9						
02	1036 N	535	-0-	-501	-0-	301	1	4	2	N	4	1	8		98
						226	3	4	9						

COATES "A"				WELL #: 41		RRCID -> 240318		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12392 - 12874			
09	3090 X	3011	-0-	-79	-0-	230	1	36	2	N	16	5	8		82
						2727	3	18	9						
10	2790 X	904	-0-	-1886	-0-	69	1	11	2	N	23	10	8		95
						799	3	25	9						
11	2700 X	622	-0-	-2078	-0-	50	1	9	2	N	14	6	7	3 8	100
						548	3	15	9						
12	2263 X	1865	-0-	-398	-0-	154	1	374	2	N	2	2	8		100
						1335	3	2	9						
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	114	1	41	2	N	-0-				100
						1334	3								
*02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	149	1	32	2	N	5	5	8		100
						1833	3	6	9						

COATES "A"				WELL #: 42		RRCID -> 241744		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11942 - 12512			
09	5970 X	5921	-0-	-49	-0-	446	1	69	2	N	102	3	8		175
						5294	3	112	9						
10	6169 X	5006	-0-	-1163	-0-	385	1	64	2	N	86	184	1	6 8	71
						4462	3	95	9						
11	5970 X	4171	-0-	-1799	-0-	362	1	61	2	N	55	1	8		125
						3687	3	61	9						
12	6107 X	3997	-0-	-2110	-0-	323	1	786	2	N	78	179	1	1 8	23
						2802	3	86	9						
01	6107 X	4969	-0-	-1138	-0-	374	1	135	2	N	85	1	8		107
						4366	3	94	9						
02	5516 X	4066	-0-	-1450	-0-	293	1	62	2	N	109	196	1	3 8	15
						3591	3	120	9						

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12506 - 12586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1230 N	866	-0-	-364	-0-	170	1	675	2	N	19	263
						21	9					
10	1302 N	1026	-0-	-276	-0-	240	1	775	2	N	10	273
						11	9					
11	1020 N	457	-0-	-563	-0-	130	1	326	2	N	1 180 1	94
						1	9					
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	94
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	150	1	852	2	N	32	126
						35	9					
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	126

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

09	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5728	3	24	9	Y	22 61 1	44
10	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5692	3	10	9	Y	9	53
11	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6167	3	77	9	Y	70 41 1	82
12	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	5992	3	52	9	Y	47 115 1	14
01	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5814	3	66	9	Y	60	74
*02	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5331	3	54	9	Y	49 62 1	61

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	511	3	31	9	Y	28 8 1	31
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	472	3	18	9	Y	16	47
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	529	3	21	9	Y	19 36 1	30
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	471	3	9	9	Y	8 36 1	2
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	524	3	15	9	Y	14	16
02	420 N	381	-0-	-39	-0-	373	3	8	9	Y	7 13 1	10

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

09	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6806	3	45	9	Y	41 105 1	79
10	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6766	3	22	9	Y	20	99
11	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6075	3	88	9	Y	80 77 1	102
12	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6379	3	81	9	Y	74 154 1	22
01	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7066	3	99	9	Y	90	112
*02	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6372	3	69	9	Y	63 94 1	81

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

09	2910 X	2889	-0-	-21	-0-	2881	3	8	9	N	7	145
10	3007 X	2859	-0-	-148	-0-	2801	3	58	9	N	53	198
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3039	3	78	9	N	71 194 1	75
12	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3061	3	61	9	N	55	130
01	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2978	3	47	9	N	43	173
02	2912 X	2706	-0-	-206	-0-	2698	3	8	9	N	7	180

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) CANTERA OPERATING, LLC JEFFRESS, J. D.				46090 500 129692	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO	
				WELL #: 5ST	RRCID -> 053426	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL DEPTH 12819	PERF.11150 - 11345						
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		
09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	280 1	43 2	N	53	196 1	2 8	82		
						3323 3	58 9							
10	3720 X	3614	-0-	-106	-0-	278 1	46 2	N	70	3 8		149		
						3213 3	77 9							
*11	3600 X	3328	-0-	-272	-0-	267 1	49 2	N	55	188 1	3 8	13		
						2951 3	61 9							
*12	3813 X	3705	-0-	-108	-0-	300 1	723 2	N	60	1 8		72		
						2616 3	66 9							
*01	3813 X	3659	-0-	-154	-0-	275 1	99 2	N	68	3 8		137		
						3210 3	75 9							
02	3444 X	3393	-0-	-51	-0-	243 1	51 2	N	108	1 0	197 1	45		
						2980 3	119 9			2 8				

JEFFRESS, J. D.				WELL #: 7	RRCID -> 054930	COMPL. DATE 12/22/1972	TOTAL DEPTH 13222	PERF. N/A						
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	189 1	29 2	N	44			120		
						2241 3	48 9							
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	194 1	32 2	N	50	3 8		167		
						2245 3	55 9							
*11	2400 N	2255	-0-	-145	-0-	181 1	33 2	N	36	189 1	1 8	13		
						2001 3	40 9							
*12	3100 N	3157	-0-	57	57	256 1	615 2	N	55	1 8		67		
						2225 3	61 9							
*01	2480 N	2112	-0-	-368	-0-	159 1	57 2	N	39	1 8		105		
						1853 3	43 9							
*02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	181 1	38 2	N	67	1 0	2 8	169		
						2216 3	74 9							

JEFFRESS, J. D.				WELL #: 12	RRCID -> 092367	COMPL. DATE 01/25/1981	TOTAL DEPTH 11519	PERF.11304 - 11435						
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	57 1	9 2	N	-0-			54		
						672 3								
10	837 N	605	-0-	-232	-0-	47 1	8 2	N	1	1 8		54		
						549 3	1 9							
*11	750 N	493	-0-	-257	-0-	40 1	7 2	N	-0-			54		
						446 3								
*12	775 N	480	-0-	-295	-0-	40 1	96 2	N	-0-			54		
						344 3								
*01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	59 1	21 2	N	1			55		
						685 3	1 9							
*02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	52 1	11 2	N	-0-			55		
						642 3								

JEFFRESS, J. D.				WELL #: 23	RRCID -> 176915	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 12565	PERF.10673 - 10917						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	69	69 0		69		

JEFFRESS, N (VKSGB, LO) CANTERA OPERATING, LLC JEFFRESS, J. D.		//CONT.// 46090 500 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 26		RRCID -> 178494		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 7234 - 10218						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3210 X	2064	-0-	-1146	-0-	156 1	24 2	24 2	N	30	19 8					105
10	3317 X	2066	-0-	-1251	-0-	1851 3	33 9	33 9	N	48	41 8					112
*11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	158 1	26 2	26 2	N	30	30 8					112
*12	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	1829 3	53 9	53 9	N	60	35 8					137
*01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	282 1	51 2	51 2	N	97	134 1	72 8				28
*02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3112 3	33 9	33 9	N	91	1 0	90 8				28
						266 1	642 2	642 2	N							
						2320 3	66 9	66 9	N							
						251 1	91 2	91 2	N							
						2928 3	107 9	107 9	N							
						217 1	46 2	46 2	N							
						2663 3	100 9	100 9	N							

BRANN, REGINA				WELL #: 10		RRCID -> 180422		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9397 - 11544				
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	108 1	17 2	17 2	N	11	1 8					70
10	1333 N	877	-0-	-456	-0-	1279 3	12 9	12 9	N	30	5 8					95
*11	1890 N	1780	-0-	-110	-0-	66 1	11 2	11 2	N	4	4 8					95
*12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	767 3	33 9	33 9	N	61	2 8					154
*01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	145 1	26 2	26 2	N	35	2 8					187
*02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1605 3	4 9	4 9	N	2	2 8					187
						145 1	349 2	349 2	N							
						1261 3	67 9	67 9	N							
						136 1	49 2	49 2	N							
						1590 3	39 9	39 9	N							
						115 1	24 2	24 2	N							
						1407 3	2 9	2 9	N							

JEFFRESS, J. D.				WELL #: 32		RRCID -> 181569		COMPL. DATE 12/30/2000		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10652 - 10849				
09	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	710 1	110 2	110 2	N	23	2 8					70
10	8773 X	6576	-0-	-2197	-0-	8432 3	25 9	25 9	N	14	3 8					81
*11	8490 X	8230	-0-	-260	-0-	515 1	85 2	85 2	N	16	5 8					92
*12	9579 X	7453	-0-	-2126	-0-	5961 3	15 9	15 9	N	45	3 8					134
*01	9579 X	7240	-0-	-2339	-0-	672 1	122 2	122 2	N	80	192 1	5 8				17
02	8652 X	4208	-0-	-4444	-0-	7418 3	18 9	18 9	N	45	1 0	4 8				57
						611 1	1471 2	1471 2	N							
						5321 3	50 9	50 9	N							
						548 1	198 2	198 2	N							
						6406 3	88 9	88 9	N							
						308 1	65 2	65 2	N							
						3785 3	50 9	50 9	N							

JEFFRESS, J. D.				WELL #: 30		RRCID -> 181918		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 11001		PERF.10731 - 10837				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	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				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17 0					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

09	750 N	733	-0-	-17	-0-	-0-	56	1	9	2	N	1	1	8			48
							667	3	1	9							
10	1116 N	420	-0-	-696	-0-	-0-	33	1	5	2	N	-0-					48
							382	3									
*11	1140 N	9	-0-	-1131	-0-	-0-	1	1	7	3	N	1	1	8			48
							1	9									
*12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	178	2	N	1	1	8			48
							645	3	1	9							
*01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	30	2	N	8	8	8			48
							985	3	9	9							
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	20	20	8			48
							152	3	22	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

09	120 X	77	-0-	-43	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					56
							70	3									
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					56
							78	3									
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					56
							62	3									
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-					56
							77	3									
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	N	-0-					56
							88	3									
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	N	2	2	0			56
							113	3	2	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

09	3960 X	3241	-0-	-719	-0-	-0-	247	1	38	2	N	17	3	8			161
							2937	3	19	9							
10	4092 X	2574	-0-	-1518	-0-	-0-	199	1	33	2	N	31	5	8			187
							2308	3	34	9							
11	3960 X	3679	-0-	-281	-0-	-0-	299	1	54	2	N	24	189	1	5	8	17
							3300	3	26	9							
12	3875 X	3557	-0-	-318	-0-	-0-	287	1	699	2	N	70	3	8			84
							2494	3	77	9							
01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	99	2	N	41	40	0	1	8	84
							3200	3	45	9							
*02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	51	2	N	4	1	0	3	8	84
							2931	3	4	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) CANTERA OPERATING, LLC JEFFRESS, J. D.		//CONT.// //CONT.//	46090 500 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) CANTERA OPERATING, LLC JEFFRESS, J. D.		//CONT.//	46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
		//CONT.//	129692									
		WELL #:	35	RRCID ->	191437	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	11621	PERF.11101 - 11252		
09	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	457 1	71 2	Y	133	135 1	1 8	183
10	6169 X	5911	-0-	-258	-0-	5425 3	146 9	Y	186	137 1	8 8	224
11	5970 X	5881	-0-	-89	-0-	448 1	74 2	Y	195	274 1	4 8	141
12	6293 X	6094	-0-	-199	-0-	5184 3	205 9	Y	167	137 1	3 8	168
01	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	499 1	84 2	Y	218	84 0	138 1	164
*02	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5083 3	215 9	Y	69	2 0	159 1	67
						515 1	1182 2	Y				
						4213 3	184 9	Y				
						526 1	190 2	Y				
						6150 3	240 9	Y				
						431 1	91 2	Y				
						5289 3	76 9	Y				

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	38	RRCID ->	194239	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11215 - 11362		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	109	109 0		109

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	36	RRCID ->	194617	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11254 - 11446		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22 0		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	37	RRCID ->	194792	COMPL. DATE	12/29/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11124 - 11247		
09	1800 N	1741	-0-	-59	-0-	129 1	20 2	Y	57	58 1	1 8	78
10	1829 N	1675	-0-	-154	-0-	1529 3	63 9	Y	80	59 1	3 8	96
11	1740 N	1735	-0-	-5	-0-	125 1	21 2	Y	83	117 1	2 8	60
12	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1441 3	88 9	Y	72	59 1	1 8	72
01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	145 1	24 2	Y	93	36 0	59 1	70
02	1624 N	1581	-0-	-43	-0-	1475 3	91 9	Y	29	1 0	68 1	29
						149 1	342 2	Y				
						1218 3	79 9	Y				
						191 1	69 2	Y				
						2230 3	102 9	Y				
						115 1	24 2	Y				
						1410 3	32 9	Y				

J.D. JEFFRESS		WELL #:	27	RRCID ->	204528	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10704 - 10750		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.				630591											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	052536	COMPL. DATE	04/05/1972	TOTAL DEPTH	12488	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	086123	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	11382 - 11484
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BTLT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	182053	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9246 - 10956
09	1410 X	1396	-0-	-14	-0-	7 2	1378 3	N	10			90
						11 9						
10	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	7 2	1371 3	N	7			97
						8 9						
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	3			100
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	121			221
01	3100 N	9859	-0-	6759	-0-	9859 2		N	-0-	141 7		80
*02	2800 N	7758	-0-	4958	-0-	11717 7756 2	2 9	N	2			82

BTLT B		WELL #:		4	RRCID ->	225281	COMPL. DATE	08/00/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9910 - 10944
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 7		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BTLT B		WELL #:		5	RRCID ->	225328	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10834 - 11070
09	43230 X	38321	-0-	-4909	-0-	3996 1	161 2	Y	308	332 1		77
						33825 3	339 9					
10	39520 X	39520	-0-	-0-	-0-	3909 1	345 2	Y	375	380 1		72
						34853 3	413 9					
11	38460 X	30678	-0-	-7782	-0-	3189 1	168 2	Y	329	334 1		67
						26959 3	362 9					
12	39742 X	28731	-0-	-11011	-0-	3068 1	25301 3	Y	329	363 1		33
						362 9						
01	39742 X	14861	-0-	-24881	-0-	14572 2	289 9	Y	263	278 0		18
*02	35756 X	28993	-0-	-6763	-0-	28535 2	458 9	Y	416	253 0	64 1	117

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
XTO ENERGY INC.				945936								
RENTFRO, RUSSELL				WELL #: 3	RRCID -> 180774	COMPL. DATE 11/29/2000	TOTAL DEPTH 12869	PERF.10422	- 10466			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		-0-	3 1		-0-		
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	18 1	22	12 1		10		
						24 9						
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26 1	64	51 1		23		
						70 9						
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	28 1	28	29 1		22		
						1 4						
01	310 N	234	-0-	-76	-0-	17 1	16	32 1		6		
						18 9						
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	30 1	2	6 1		2		
						2 9						

RENTFRO, RUSSELL				WELL #: 6	RRCID -> 197895	COMPL. DATE 06/02/2003	TOTAL DEPTH 11830	PERF.10663	- 11644			
09	18785 X	18785	-0-	-0-	-0-	1342 1	154	126 1		65		
						169 9						
10	19592 X	14841	-0-	-4751	-0-	949 1	168	184 1		49		
						185 9						
11	18960 X	9449	-0-	-9511	-0-	677 1	150	151 1		48		
						165 9						
12	19406 X	5039	-0-	-14367	-0-	386 1	45	58 1		35		
						8 4						
01	19406 X	3970	-0-	-15436	-0-	309 1	50	60 1		25		
						5 4						
02	17528 X	11841	-0-	-5687	-0-	845 1	75	48 1		52		
						2 4						
						83 9						

WHEELLOCK GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 198108	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH 11314	PERF.10364	- 10450			
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)				46091 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
COATES "F" GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 161738	COMPL. DATE 06/30/1997	TOTAL DEPTH 13250	PERF.12688	- 12772			
09	1020 N	811	-0-	-209	-0-	59 1	35		Y		99	
						704 3						
10	1147 N	679	-0-	-468	-0-	52 1	18		Y		117	
						598 3						
*11	1020 N	911	-0-	-109	-0-	72 1	25		Y		142	
						798 3						
*12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	69 1	45		Y		187	
						598 3						
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	64 1	48	193 1	Y		42	
						750 3						
02	896 N	677	-0-	-219	-0-	47 1	38		Y		80	
						578 3						
						42 9						

BOREN GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 163597	COMPL. DATE 01/23/1997	TOTAL DEPTH 13575	PERF.12865	- 13376			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (CONS. U/V) CANTERA OPERATING, LLC BOREN GU		//CONT.// 46091 075 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
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	
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	44 1	7 2	N	1	1 8	10
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	518 3	1 9	N	16	16 8	10
*11	360 N	281	-0-	-79	-0-	27 1	4 2	N	4	4 8	10
*12	589 N	341	-0-	-248	-0-	313 3	18 9	N	2	2 8	10
*01	372 N	291	-0-	-81	-0-	23 1	4 2	N	2	2 8	10
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	250 3	4 9	N	5	5 8	10
						28 1	67 2	N			
						244 3	2 9	N			
						22 1	8 2	N			
						259 3	2 9	N			
						18 1	4 2	N			
						215 3	6 9	N			

COATES "F" GU		WELL #: 5		RRCID -> 164436		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12802 - 13390	
09	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	125 1	19 2	N	3	3 8	42
10	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1489 3	3 9	N	12	12 8	42
*11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	141 1	23 2	N	19	6 8	55
*12	1705 N	1402	-0-	-303	-0-	1631 3	13 9	N	2	2 8	55
*01	1798 N	1334	-0-	-464	-0-	175 1	32 2	N	3	3 8	55
02	2072 N	907	-0-	-1165	-0-	1929 3	21 9	N	-0-		55
						116 1	278 2	N			
						1006 3	2 9	N			
						102 1	37 2	N			
						1192 3	3 9	N			
						67 1	14 2	N			
						826 3		N			

MACHAC GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170231		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12706 - 12860	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MACHAC GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173169		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 15750		PERF.13330 - 13360	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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								
FRANK MACHAC GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175174	COMPL. DATE	09/12/1999	TOTAL DEPTH	13766	PERF.11445 - 11492	
M	O	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	81 1	13 2	Y	-0-			-0-
						963 3						
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	90 1	15 2	Y	-0-			-0-
						1037 3						
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	90 1	15 2	Y	-0-			-0-
						922 3						
12	1085 N	972	-0-	-113	-0-	85 1	194 2	Y	-0-			-0-
						693 3						
01	1147 N	910	-0-	-237	-0-	70 1	25 2	Y	-0-			-0-
						815 3						
02	952 N	834	-0-	-118	-0-	62 1	13 2	Y	-0-			-0-
						759 3						

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

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163815	COMPL. DATE	05/18/1997	TOTAL DEPTH	14243	PERF.11994 - 14110
09	4110 X	3646	-0-	-464	-0-	278 1	43 2	N	25	2 8	202
						3297 3	28 9				
10	4247 X	3326	-0-	-921	-0-	259 1	43 2	N	29	190 1	4 8 37
						2992 3	32 9				
*11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	351 1	64 2	N	29	4 8	62
						3873 3	32 9				
*12	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	374 1	900 2	N	3	3 8	62
						3255 3	3 9				
*01	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	341 1	123 2	N	51	4 8	109
						3987 3	56 9				
*02	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	313 1	66 2	N	15	5 8	119
						3840 3	17 9				

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164454	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.11938	- 12089
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	
09	330 N	122	-0-	-208	-0-	9 1	1 2	N	-0-			-0-
						112 3						
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	14 1	2 2	N	-0-			-0-
						161 3						
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16 1	3 2	N	-0-			-0-
						173 3						
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 1	29 2	N	-0-			-0-
						104 3						
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	10 1	4 2	N	-0-			-0-
						117 3						
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24 1	5 2	N	-0-			-0-
						296 3						

DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		3	RRCID ->	164672	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12235	- 12665
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	215 1	33 2	N	43	1 8		199
						2559 3						
10	2294 X	1831	-0-	-463	-0-	143 1	24 2	N	13	183 1	5 8	24
						1650 3						
*11	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	220 1	40 2	N	45	4 8		65
						2431 3						
*12	2945 X	2846	-0-	-99	-0-	234 1	564 2	N	7	1 8		71
						2040 3						
*01	2945 X	2614	-0-	-331	-0-	195 1	70 2	N	63	3 8		131
						2280 3						
02	2660 X	2022	-0-	-638	-0-	147 1	31 2	N	34	2 8		163
						1807 3						

DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		4	RRCID ->	165693	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12118	- 12354
09	3000 N	3634	-0-	634	634	279 1	43 2	N	2	2 8		92
						3310 3						
10	3100 N	2888	-0-	-212	422	226 1	38 2	N	5	5 8		92
						2618 3						
*11	3000 N	2583	-0-	-417	5	211 1	38 2	N	4	4 8		92
						2330 3						
*12	3100 X	1355	-0-	-1745	-0-	112 1	269 2	N	2	2 8		92
						972 3						
*01	3100 X	1975	-0-	-1125	-0-	151 1	55 2	N	-0-			92
						1769 3						
02	2800 X	2135	-0-	-665	-0-	158 1	34 2	N	-0-			92
						1943 3						

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167790	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.12173	- 12270
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
 COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	930 N	925	-0-	-5	-0-	70	1	11	2	N	11					78
10	930 N	603	-0-	-327	-0-	832	3	12	9	N	11	2	8			87
11	840 N	1	-0-	-839	-0-	46	1	8	2	N						87
*12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	537	3	12	9	N						105
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1	3	293	2	N						110
*02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	1061	3	20	9	N						110
						92	1	33	2	N						
						1072	3	6	9	N						
						72	1	15	2	N						
						882	3									

 MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	164	-0-	-1066	-0-	12 1	2 2	N	6	6 8		135
10	868 N	415	-0-	-453	-0-	143 3	7 9	N	-0-			135
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	33 1	5 2	N	-0-			135
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	377 3		N	5	5 8		135
*01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	30 1	71 2	N	1	1 8		135
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	257 3	6 9	N	-0-			135
						46 1	17 2	N				
						540 3	1 9	N				
						20 1	4 2	N				
						248 3		N				

 ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

09	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	173 1	27 2	N	24	185 1	2 8	15
10	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2058 3	26 9	N	35	7 8		43
11	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	235 1	39 2	N	40	3 8		80
12	1271 X	1229	-0-	-42	-0-	2725 3	39 9	N	14	2 8		92
01	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	151 1	28 2	N	12	1 8		103
*02	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	1671 3	44 9	N	57	3 8		157
						100 1	241 2	N				
						873 3	15 9	N				
						142 1	51 2	N				
						1665 3	13 9	N				
						189 1	40 2	N				
						2316 3	63 9	N				

 COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

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

 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

09	4830 X	3249	-0-	-1581	-0-	247 1	38 2	N	25	2 8		97
10	4991 X	3600	-0-	-1391	-0-	2936 3	28 9	N	29	6 8		120
11	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	280 1	46 2	N	66	6 8		180
12	4588 X	4250	-0-	-338	-0-	3242 3	32 9	N	34	2 8		212
*01	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	423 1	77 2	N	54	194 1	5 8	67
02	4816 X	4698	-0-	-118	-0-	4665 3	73 9	N	55	5 8		117
						348 1	837 2	N				
						3028 3	37 9	N				
						298 1	108 2	N				
						3479 3	59 9	N				
						344 1	73 2	N				
						4220 3	61 9	N				

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)	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	
09		2910 X	2631	-0-	-279	-0-	199 1	31 2	N	39	195 1	1 8	35	
							2358 3	43 9						
10		2976 X	2521	-0-	-455	-0-	195 1	32 2	N	35	5 8		65	
							2255 3	39 9						
11		2880 X	564	-0-	-2316	-0-	50 1	8 2	N	1	1 8		65	
							505 3	1 9						
12		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	306 1	702 2	N	16	2 8		79	
							2503 3	18 9						
01		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	225 1	81 2	N	76	1 8		154	
							2623 3	84 9						
*02		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	210 1	45 2	N	33	5 8		182	
							2583 3	36 9						

COATES "A"			WELL #:		25	RRCID -> 209747			COMPL. DATE 02/04/2000			TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OXY USA INC.			WELL #:		630591	RRCID -> 117878			COMPL. DATE 08/23/1985			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648		
DUSEK, F. J. TRUST			1K											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		22	RRCID -> 164323			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070		
09		2340 X	567	-0-	-1773	-0-	11 1	548 2	Y	7	7 0		-0-	
							8 9							
10		2418 X	5	-0-	-2413	-0-	5 2		Y	-0-			-0-	
11		1620 X	4	-0-	-1616	-0-	4 2		Y	-0-			-0-	
12		589 X	7	-0-	-582	-0-	7 2		Y	-0-			-0-	
01		589 X	6	-0-	-583	-0-	6 2		Y	-0-			-0-	
02		532 X	518	-0-	-14	-0-	8 1	498 2	Y	11	11 0		-0-	
							12 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		25	RRCID -> 169846			COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590		
09		6570 X	1509	-0-	-5061	-0-	28 1	1462 2	Y	17	18 0		-0-	
							19 9							
10		2635 X	1127	-0-	-1508	-0-	19 1	1085 2	Y	21	21 0		-0-	
							23 9							
11		2550 X	659	-0-	-1891	-0-	9 1	637 2	Y	12	12 0		-0-	
							13 9							
12		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	66 1	4587 2	Y	97	95 0		2	
							1 4	107 9						
01		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	54 1	3836 2	Y	86	87 0		1	
							95 9							
*02		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	45 1	2950 2	Y	65	65 0		1	
							72 9							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
09	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	16 2	3237 3	N	38	67 1		85
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	42 9	3079 3	N	26			111
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-	16 2		N	44	76 1		79
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	29 9		N	33			112
01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2		N	-0-	9 7		103
*02	2716 X	479	-0-	-2237	-0-	417 2	62 9	N	56			159

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 171697		COMPL. DATE 12/19/1998			TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871			
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	15 2	3239 3	N	17			94
10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	19 9	3196 3	N	7			101
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	16 2		N	83	112 1		72
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	8 9		N	30			102
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4051 2	51 9	N	46			148
*02	2800 X	2172	-0-	-628	-0-	2146 2	26 9	N	24			172

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 172439		COMPL. DATE 01/20/1999			TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585			
09	1140 X	581	-0-	-559	-0-	11 1	562 2	Y	7	7 0		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	8 9		Y	-0-			-0-
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-			-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-			Y	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 172511		COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928			
09	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	12 2	2530 3	N	20			74
10	2046 N	1905	-0-	-141	-0-	22 9	1879 3	N	15			89
11	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-	9 2		N	33			122
12	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-	17 9		N	52	122 1		52
01	3100 N	3298	-0-	198	198	3274 2	24 9	N	22			74
*02	2321 N	2123	-0-	-198	-0-	2088 2	35 9	N	32			106

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 173111		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998			
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 7		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 27		RRCID -> 173167		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591												
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	173860	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12696 - 13013					
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
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	7			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	174028	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	13080	PERF.12470 - 12848					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
*02	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					
09	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	19	2	4022	3	N	27					87
						30	9									
10	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	20	2	3887	3	N	69	99	1			57
						76	9									
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	24					81
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	68	23	1			126
01	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5025	2	72	9	N	65	121	0			70
*02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2890	2	35	9	N	32					102

BELL		WELL #:		1	RRCID ->	176328	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	13104	PERF.12544 - 12972					
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	17	2	3528	3	N	31	38	1			25
						34	9									
10	3100 X	2391	-0-	-709	-0-	12	2	2369	3	N	9					34
						10	9									
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	42	14	1			62
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	28	63	1			27
01	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4717	2	20	9	N	18	30	0			15
*02	2800 X	2649	-0-	-151	-0-	2618	2	31	9	N	28					43

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	178623	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.12370 - 12605					
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		31	RRCID ->	181149	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	13621	PERF.11474 - 13080					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

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

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179997 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 8599

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

09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	270	1	42	2	N	26	1	8			54
						3206	3	29	9							
10	3596 X	3440	-0-	-156	-0-	268	1	44	2	N	24	2	8			76
						3102	3	26	9							
*11	3570 X	3162	-0-	-408	-0-	256	1	47	2	N	32	1	8			107
						2824	3	35	9							
*12	3689 X	2860	-0-	-829	-0-	235	1	567	2	N	7					114
						2050	3	8	9							
01	3689 X	3098	-0-	-591	-0-	236	1	85	2	N	20	1	8			133
						2755	3	22	9							
02	3304 X	2882	-0-	-422	-0-	212	1	45	2	N	24	1	8			156
						2599	3	26	9							

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	7	2	N	-0-					11
						543	3									
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	43	1	7	2	N	2	2	8			11
						498	3	2	9							
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	55	1	10	2	N	1	1	8			11
						610	3	1	9							
*12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	58	1	140	2	N	-0-					11
						506	3									
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	53	1	19	2	N	1	1	8			11
						617	3	1	9							
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	9	2	N	20					31
						517	3	22	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	5	2	N	-0-			37
						404	3							
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	42	1	7	2	N	-0-			37
						490	3							
*11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	47	1	9	2	N	3			40
						518	3	3	9					
*12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	51	1	122	2	N	-0-			40
						440	3							
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	44	1	16	2	N	-0-			40
						520	3							
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	9	2	N	-0-			40
						532	3							

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

09	630 N	407	-0-	-223	-0-	31	1	5	2	N	-0-			127
						371	3							
10	651 N	368	-0-	-283	-0-	29	1	5	2	N	-0-			127
						334	3							
*11	630 N	475	-0-	-155	-0-	39	1	7	2	N	-0-	20	7	107
						429	3							
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	124	2	N	6			113
						448	3	7	9					
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	13	2	N	-0-			113
						413	3							
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	43	1	9	2	N	9			122
						526	3	10	9					

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-			47
						110	3							
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	8	1	1	2	N	-0-			47
						96	3							
*11	180 N	127	-0-	-53	-0-	10	1	2	2	N	-0-			47
						115	3							
*12	124 N	89	-0-	-35	-0-	7	1	18	2	N	-0-			47
						64	3							
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	2	2	N	-0-			47
						66	3							
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	7	1	2	2	N	-0-			47
						89	3							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	268 1	42 2	3190 3	8 9	N	7	1 8		70
10	2697 X	2672	-0-	-25	-0-	208 1	35 2	2410 3	19 9	N	17	3 8		84
*11	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	288 1	52 2	3181 3	19 9	N	17	20 7	1 8	80
*12	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	274 1	659 2	2384 3	11 9	N	10	1 8		89
*01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	252 1	91 2	2948 3	8 9	N	7	2 8		94
*02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	255 1	54 2	3127 3	25 9	N	23	2 8		115
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258														
09	1770 N	1569	-0-	-201	-0-	120 1	19 2	1429 3	1 9	N	1	1 8		114
10	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	121 1	20 2	1406 3	6 9	N	5	5 8		114
*11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	146 1	26 2	1606 3	2 9	N	2	2 8		114
*12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	142 1	342 2	1237 3	1 9	N	1	1 8		114
*01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	129 1	46 2	1504 3	210 9	N	191	189 1	2 8	114
02	1736 N	1289	-0-	-447	-0-	96 1	20 2	1173 3		N	-0-			114
DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734														
09	1110 N	771	-0-	-339	-0-	59 1	9 2	703 3		N	-0-			-0-
10	465 N	28	-0-	-437	-0-	2 1	26 3	4 1	1 2	N	-0-			-0-
*11	900 N	53	-0-	-847	-0-	4 1	1 2	48 3		N	-0-			-0-
*12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	77 1	185 2	670 3		N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		128 1	27 2	N	-0-			-0-
*02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1568 3				N	-0-			-0-
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760														
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	2 2	118 3		N	-0-			16
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	7 1	1 2	81 3		N	-0-			16
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9 1	2 2	101 3		N	-0-			16
*12	124 N	111	-0-	-13	-0-	9 1	22 2	80 3		N	-0-			16
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	7 1	3 2	81 3		N	-0-			16
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	5 1	1 2	60 3		N	-0-			16

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

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

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

09	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	178	1	28	2	N	-0-					43
						2117	3									
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	109	1	18	2	N	-0-					43
						1263	3									
*11	1200 N	1030	-0-	-170	-0-	84	1	15	2	N	-0-					43
						931	3									
*12	2387 N	647	-0-	-1740	-0-	53	1	129	2	N	-0-					43
						465	3									
01	1395 N	423	-0-	-972	-0-	32	1	12	2	N	-0-					43
						379	3									
02	1008 N	665	-0-	-343	-0-	49	1	10	2	N	-0-					43
						606	3									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	262	1	41	2	N	8	193	1	1	8	20
						3111	3	9	9							
10	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	156	1	26	2	N	-0-					20
						1805	3									
*11	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	465	1	85	2	N	57	5	8			72
						5130	3	63	9							
*12	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	329	1	792	2	N	3	3	8			72
						2864	3	3	9							
*01	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	303	1	110	2	N	12	4	8			80
						3545	3	13	9							
02	4620 X	4081	-0-	-539	-0-	300	1	64	2	N	29	2	8			107
						3685	3	32	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	409 X	405	-0-	-4	-0-	32	1	5	2	N	-0-					-0-
						368	3									
*11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	63	2	N	-0-					-0-
						223	3									
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	166	1	26	2	N	25	1	8			82
						1973	3	28	9							
10	2232 N	2105	-0-	-127	-0-	163	1	27	2	N	22	2	8			102
						1891	3	24	9							
*11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	189	1	34	2	N	12	1	8			113
						2085	3	13	9							
*12	2263 N	2253	-0-	-10	-0-	184	1	442	2	N	26					139
						1598	3	29	9							
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	165	1	60	2	N	17	1	8			155
						1926	3	19	9							
02	2240 N	1997	-0-	-243	-0-	147	1	31	2	N	18	1	8			172
						1799	3	20	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

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	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

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-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	256	1	40	2	N	1	1	8	29
						3046	3		1					
10	751 X	751	-0-	-0-	-0-	59	1	10	2	N	2	2	8	29
						680	3		2					
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	61	1	8	89
						67	9							
12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	247	1	595	2	N	1	1	8	89
						2153	3		1					
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	66	1	24	2	N	3			92
						771	3		3					
02	532 X	16	-0-	-516	-0-	1	1	15	3	N	-0-			92

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T)			//CONT.// 46091 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.// 129692											
CASTILLO-FLORES GU			WELL #: 3		RRCID -> 174002			COMPL. DATE 07/22/1999			TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
09		2340 N	2335	-0-	-5	-0-		179 1	28 2	N	5	1 8		114
								2122 3	6 9					
10		2511 N	2249	-0-	-262	-0-		172 1	29 2	N	50	4 8		160
								1993 3	55 9					
11		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-		197 1	36 2	N	13	4 8		169
								2176 3	14 9					
12		2418 N	2337	-0-	-81	-0-		192 1	463 2	N	7	1 8		175
								1674 3	8 9					
01		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		175 1	63 2	N	6	2 8		179
								2048 3	7 9					
*02		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		179 1	38 2	N	13	2 8		190
								2200 3	14 9					

CASTILLO DEEP GU			WELL #: 4		RRCID -> 174563			COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951			
09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		100 1	16 2	N	4	4 8		45
								1188 3	4 9					
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-		43 1	7 2	N	11	11 8		45
								496 3	12 9					
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			45
*12		3100 N	4051	-0-	951	951		334 1	805 2	N	-0-			45
								2912 3						
*01		953 N	2	-0-	-951	-0-		2 3		N	-0-			45
*02		15 N	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14 3	N	-0-			45

CASTILLO-FLORES GU			WELL #: 4		RRCID -> 176108			COMPL. DATE 08/29/1999			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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			
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			124
10		3100 N	3962	-0-	862	862		311 1	52 2	N	-0-			124
								3599 3						
*11		3000 N	3848	-0-	848	1710		315 1	57 2	N	-0-			124
								3476 3						
*12		3100 N	3499	-0-	399	2109		287 1	691 2	N	20			144
								2499 3	22 9					
*01		4208 X	2099	-0-	-2109	-0-		161 1	58 2	N	-0-			144
								1880 3						
*02		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-		222 1	47 2	N	-0-			144
								2730 3						

CASTILLO-FLORES GU			WELL #: 6		RRCID -> 178986			COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570			
09		14B2 EXT	90	-0-	90	90		7 1	1 2	N	-0-			-0-
								82 3						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
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
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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					
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-
02	0	N	-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					
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	331 1	51 2	N	43	1 8		131
							3936 3	47 9					
10	4650	X	4207	-0-	-443	-0-	300 1	50 2	N	347	191 1		287
							3475 3	382 9					
*11	4500	X	4071	-0-	-429	-0-	333 1	61 2	N	-0-	190 1	41 7	56
							3677 3						
*12	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	355 1	855 2	N	153	1 8		208
							3092 3	168 9					
01	4526	X	4152	-0-	-374	-0-	308 1	111 2	N	127	193 1	7 8	135
							3593 3	140 9					
02	4088	X	2763	-0-	-1325	-0-	202 1	43 2	N	35	1 8		169
							2479 3	39 9					

SALINAS, M.		WELL #: 9		RRCID -> 194398		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	264	1	41	2	N	85	1	8	195
						3135	3	94	9					
10	3503 X	3015	-0-	-488	-0-	230	1	38	2	N	79	196	1	78
						2660	3	87	9					
*11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	303	1	55	2	N	24			102
						3346	3	26	9					
*12	3658 X	2288	-0-	-1370	-0-	177	1	426	2	N	130	188	1	44
						1542	3	143	9					
*01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	278	1	100	2	N	98	7	8	135
						3249	3	108	9					
02	3304 X	3183	-0-	-121	-0-	228	1	48	2	N	98	193	1	39
						2799	3	108	9					
SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314														
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
02	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														
09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	298	1	46	2	N	117	186	1	52
						3537	3	129	9					
10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	249	1	41	2	N	162	193	1	20
						2888	3	178	9					
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	184	1	33	2	N	107	1	7	126
						2030	3	118	9					
*12	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	440	1	1060	2	N	40			166
						3833	3	44	9					
01	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	408	1	147	2	N	181	152	1	192
						4765	3	199	9					
*02	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	307	1	65	2	N	75	179	1	87
						3767	3	83	9					
COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608														
09	2490 X	1058	-0-	-1432	-0-	81	1	13	2	N	-0-			15
						964	3							
10	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	198	1	33	2	N	-0-			15
						2289	3							
*11	2250 X	2216	-0-	-34	-0-	181	1	33	2	N	-0-			15
						2002	3							
*12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	145	1	350	2	N	193	195	1	13
						1267	3	212	9					
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	156	1	56	2	N	76	1	8	88
						1820	3	84	9					
*02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	137	1	29	2	N	67			155
						1677	3	74	9					

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		5250 X	5204	-0-	-46	-0-	395 1	61 2	61 2	N	51	180 1	1 8		76	
							4692 3	56 9								
10		5425 X	4880	-0-	-545	-0-	369 1	61 2	61 2	N	162	190 1			48	
							4272 3	178 9								
11		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	453 1	82 2	82 2	N	144	169 1			23	
							5000 3	158 9								
12		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	454 1	1093 2	1093 2	N	143				166	
							3952 3	157 9								
01		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	420 1	152 2	152 2	N	100	195 1	7 8		64	
							4908 3	110 9								
02		5040 X	4627	-0-	-413	-0-	335 1	71 2	71 2	N	102	1 1	1 8		164	
							4109 3	112 9								
SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440																
09		1950 N	1414	-0-	-536	-0-	103 1	16 2	16 2	N	66	1 8			82	
							1222 3	73 9								
10		1736 N	253	-0-	-1483	-0-	17 1	3 2	3 2	N	37				119	
							192 3	41 9								
11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	146 1	27 2	27 2	N	1	104 7	1 8		15	
							1613 3	1 9								
*12		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	157 1	379 2	379 2	N	1	1 8			15	
							1371 3	1 9								
*01		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	73 1	26 2	26 2	N	274	196 1	11 8		82	
							850 3	301 9								
02		1540 N	1128	-0-	-412	-0-	79 1	17 2	17 2	N	58	1 8			139	
							968 3	64 9								
SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230																
09		2910 X	2372	-0-	-538	-0-	179 1	28 2	28 2	N	38				175	
							2123 3	42 9								
10		3007 X	1957	-0-	-1050	-0-	151 1	25 2	25 2	N	25				200	
							1753 3	28 9								
11		2580 X	2438	-0-	-142	-0-	184 1	33 2	33 2	N	177	178 1	80 7		118	
							2026 3	195 9				1 8				
12		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	197 1	474 2	474 2	N	73				191	
							1715 3	80 9								
01		2449 X	2295	-0-	-154	-0-	175 1	63 2	63 2	N	7	7 8			191	
							2049 3	8 9								
02		2016 N	1085	-0-	-931	-0-	80 1	17 2	17 2	N	1	1 8			191	
							987 3	1 9								
SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361																
09		11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	900 1	140 2	140 2	N	183	193 1	1 8		222	
							10689 3	201 9								
10		12214 X	10922	-0-	-1292	-0-	837 1	139 2	139 2	N	238	385 1	1 8		74	
							9684 3	262 9								
*11		12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	983 1	179 2	179 2	N	195	195 1			74	
							10848 3	215 9								
*12		12338 X	11909	-0-	-429	-0-	965 1	2323 2	2323 2	N	200	195 1			79	
							8401 3	220 9								
*01		12338 X	12322	-0-	-16	-0-	920 1	332 2	332 2	N	291	195 1	8 8		167	
							10750 3	320 9								
02		11144 X	10961	-0-	-183	-0-	797 1	169 2	169 2	N	200	193 1	1 8		173	
							9775 3	220 9								

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46094 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
COASTAL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	175580	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	12856	PERF.	11724 - 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	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	317	-0-	317	611	24	1	4	2	N	8			34
						280	3	9	9					
10	14B2 EXT	64	-0-	64	675	5	1	1	2	N	-0-			34
						58	3							
*11	14B2 EXT	154	-0-	154	829	13	1	2	2	N	-0-			34
						139	3							
*12	1043 N	214	-0-	-829	-0-	18	1	42	2	N	-0-			34
						154	3							
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	5	2	N	-0-			34
						165	3							
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	1			35
						146	3	1	9					

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		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

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		
09	2310 X	1801	-0-	-509	-0-	137	1	21	2	N	14	1 8		100
						1628	3	15	9					
10	2387 X	1508	-0-	-879	-0-	115	1	19	2	N	38	1 8		137
						1332	3	42	9					
*11	2280 X	1886	-0-	-394	-0-	150	1	27	2	N	54	172 1	1 8	18
						1650	3	59	9					
*12	2015 X	1793	-0-	-222	-0-	147	1	354	2	N	10	1 8		27
						1281	3	11	9					
01	1984 X	1332	-0-	-652	-0-	98	1	35	2	N	47			74
						1147	3	52	9					
02	1792 X	1788	-0-	-4	-0-	128	1	27	2	N	57	1 0	1 8	129
						1570	3	63	9					

YTURRIA, H. L&CC				WELL #:	3	RRCID ->	174144	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10714 - 11374	
09	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	781	1	121	2	N	187	3 8		227
						9281	3	206	9					
10	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	882	1	146	2	N	139	190 1	6 8	170
						10209	3	153	9					
*11	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	979	1	178	2	N	257	389 1	3 8	35
						10808	3	283	9					
*12	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	988	1	2378	2	N	227	190 1	1 8	71
						8602	3	250	9					
*01	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	831	1	300	2	N	233	195 1	3 8	106
						9704	3	256	9					
*02	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	728	1	154	2	N	256	3 0	198 1	159
						8936	3	282	9			2 8		

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) //CONT.// 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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&C WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

YTURRIA L & C WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

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
09	7710 X	1943	-0-	-5767	-0-	145	1	23	2	N	44					219
						1727	3	48	9							
10	1674 X	1321	-0-	-353	-0-	100	1	17	2	N	46	192	1	1	8	72
						1153	3	51	9							
*11	1710 X	1407	-0-	-303	-0-	112	1	20	2	N	32					104
						1240	3	35	9							
*12	2015 X	1957	-0-	-58	-0-	149	1	358	2	N	140	191	1			53
						1296	3	154	9							
*01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	149	1	54	2	N	42					95
						1746	3	46	9							
*02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	143	1	30	2	N	113	4	0	1	8	203
						1750	3	124	9							

YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

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

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) CANTERA OPERATING, LLC YTURRIA, H. L&CC			46097 601 129692		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WELL #: 6			RRCID -> 171779		COMPL. DATE 09/28/1998			TOTAL DEPTH 12360			PERF.11714 - 12024					
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
09	2280 N	1872	-0-	-408	-0-	136	1	21	2	N	87	2	8			229
						1619	3	96	9							
10	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	137	1	23	2	N	56	168	1	3	8	114
						1586	3	62	9							
*11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	155	1	28	2	N	40	2	8			152
						1707	3	44	9							
*12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	152	1	366	2	N	126	193	1			85
						1322	3	139	9							
*01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	142	1	51	2	N	152	1	8			236
						1660	3	167	9							
02	1876 N	1751	-0-	-125	-0-	127	1	27	2	N	34	193	1	2	8	75
						1560	3	37	9							

YTURRIA L & C			WELL #: 9		RRCID -> 184397			COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 12560			PERF.10760 - 12372		
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	152	1	24	2	N	13					104
						1812	3	14	9							
10	1736 N	1563	-0-	-173	-0-	121	1	20	2	N	22					126
						1398	3	24	9							
*11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	159	1	29	2	N	106	177	1			55
						1751	3	117	9							
*12	2077 N	1901	-0-	-176	-0-	155	1	374	2	N	19					74
						1351	3	21	9							
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	153	1	55	2	N	20					94
						1785	3	22	9							
02	1848 N	1762	-0-	-86	-0-	125	1	26	2	N	70					164
						1534	3	77	9							

JENNINGS DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. JENNINGS			46194 001 216378		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
WELL #: 27			RRCID -> 066742		COMPL. DATE 05/21/1976			TOTAL DEPTH 3558			PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC JENNINGS, J. D.			448984 WELL #: 421		RRCID -> 155690			COMPL. DATE 08/21/1995			TOTAL DEPTH 1335			PERF. 1232 - 1236		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D.			WELL #: 423		RRCID -> 161849			COMPL. DATE 11/09/1996			TOTAL DEPTH 1300			PERF. 1088 - 1118		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #:		439	RRCID ->	161850	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	965 - 982
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
09		120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2	N	-0-		-0-
10		124 N	55	-0-	-69	-0-	54	1	1 2	N	-0-	-0-
11		270 N	47	-0-	-223	-0-	47	1	N	-0-		-0-
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-		-0-
01		62 N	19	-0-	-43	-0-	15	1	4 3	N	-0-	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		442	RRCID ->	162086	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	974 - 992
09		360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2	N	-0-		-0-
10		310 N	196	-0-	-114	-0-	192	1	4 2	N	-0-	-0-
11		900 N	228	-0-	-672	-0-	228	1	N	-0-		-0-
12		341 N	176	-0-	-165	-0-	176	1	N	-0-		-0-
01		186 N	156	-0-	-30	-0-	127	1	29 3	N	-0-	-0-
02		224 N	26	-0-	-198	-0-	13	1	13 3	N	-0-	-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		440	RRCID ->	162111	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	1090	PERF.	955 - 976
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-		-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-		-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	95	1	11 3	N	-0-	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		447	RRCID ->	166639	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1120 - 1126
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09		360 N	281	-0-	-79	-0-	281	2	N	-0-		-0-
10		279 N	196	-0-	-83	-0-	192	1	4 2	N	-0-	-0-
11		600 N	215	-0-	-385	-0-	215	1	N	-0-		-0-
12		279 N	103	-0-	-176	-0-	103	1	N	-0-		-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		437	RRCID ->	166641	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1096 - 1110
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		424	RRCID ->	166643	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	1050 - 1068
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS (LOBO)		46194 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
JENNINGS		WELL #: 56		RRCID -> 129448		COMPL. DATE 11/17/1988		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13174 - 13372				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	630 N	284	-0-	-346	-0-	13 1	271 2	N	-0-		-0-	
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	85 1	1319 2	N	-0-		-0-	
11	930 N	793	-0-	-137	-0-	54 1	739 2	N	-0-		-0-	
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	98 1	1276 2	N	-0-		-0-	
01	1395 N	1212	-0-	-183	-0-	77 1	1135 2	N	-0-		-0-	
*02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	61 1	850 2	N	-0-		-0-	

JENNINGS (PETTUS)		46194 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC		448984									
JENNINGS		WELL #: 31		RRCID -> 071653		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		46194 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
		448984									
		WELL #: 341		RRCID -> 224431		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
LAUREL, SERGIO		WELL #: 3		RRCID -> 147314		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
JENNINGS		216378									
		WELL #: 37		RRCID -> 078879		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166			
09	8571 X	1201	-0-	-7370	-0-	734 1	467 2	N	-0-		-0-
10	1984 X	1744	-0-	-240	-0-	830 1	914 2	N	-0-		-0-
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-		-0-
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-		-0-
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-			N	-0-		-0-

JENNINGS		46194 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
		448984									
		WELL #: 34		RRCID -> 086372		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	1052	1	5884	2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	7188	-0-	7188	7188	1101	1	6087	2	N	-0-		-0-
11	9973 X	2785	-0-	-7188	-0-	1298	1	1487	5	N	-0-		-0-
12	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	1150	1	2156	2	N	-0-		-0-
						967	5						
01	5890 X	4755	-0-	-1135	-0-	1290	1	1773	2	N	-0-		-0-
						1692	5						
*02	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	1211	1	4159	2	N	-0-		-0-
						699	5						

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149													
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	776	1	2793	2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3208	-0-	3208	3208	769	1	2439	2	N	-0-		-0-
11	3208 X	-0-	-0-	-3208	-0-					N	-0-		-0-
12	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	855	1	648	2	N	-0-		-0-
						391	5						
01	2883 X	1488	-0-	-1395	-0-	842	1	314	2	N	-0-		-0-
						332	5						
02	2604 X	2384	-0-	-220	-0-	991	1	1192	2	N	-0-		-0-
						201	5						

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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													
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312													
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ZAPATA									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																						
JENNINGS													WELL #: 39F		RRCID -> 163865		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 7526 - 7543	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
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-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								

JENNINGS													WELL #: 67F		RRCID -> 166773		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7520 - 7530	
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-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								

JENNINGS													WELL #: 67D		RRCID -> 166774		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7838 - 7842	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

JENNINGS													WELL #: 68		RRCID -> 170579		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7196 - 7371	
09	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	999	2	N	-0-	-0-								
10	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1075	2	N	-0-	-0-								
11	1080	X	1057	-0-	-23	-0-	-0-	635	1	422	5	N	-0-	-0-								
12	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1381	2	N	-0-	-0-								
01	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	1550	2	N	-0-	-0-								
*02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1681	2	N	-0-	-0-								

JENNINGS													WELL #: 59		RRCID -> 171666		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 7502 - 7508	
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-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								

JENNINGS													WELL #: 60		RRCID -> 171668		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7864 - 7888	
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-								
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								

JENNINGS													WELL #: 72		RRCID -> 181660		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7214 - 7398	
09	1680	N	1386	-0-	-294	-0-	-0-	111	1	1275	2	N	-0-	-0-								
10	775	N	581	-0-	-194	-0-	-0-	48	1	533	2	N	-0-	-0-								
11	1350	N	801	-0-	-549	-0-	-0-	429	1	372	5	N	-0-	-0-								
12	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	-0-	117	1	1023	2	N	-0-	-0-								
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	822	2	N	-0-	-0-								
*02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	970	2	N	-0-	-0-								

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436													
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	CODE	BALANCE
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-	
10		186 X	62	-0-	-124	-0-	5	1	57	2	N	-0-	
11		170 X	170	-0-	-0-	-0-	28	1	142	5	N	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	
*02		451 X	451	-0-	-0-	-0-	45	1	406	2	N	-0-	

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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													
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-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KILLAM OIL CO., LTD. 460054													
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

DE GRACIA HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128997 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8082 - 8089													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818													
09	3570	X	2863	-0-	-707	-0-	2863	2	Y	-0-		-0-	
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2	Y	-0-		-0-	
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2	Y	-0-		-0-	
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2	Y	-0-		-0-	
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2	Y	-0-		-0-	
*02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2	Y	-0-		-0-	

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054												
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585												
09		210 N	99	-0-	-111	-0-	99	2			Y	-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-
*02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476												
09		2130 X	994	-0-	-1136	-0-	994	2			N	-0-
10		1271 X	142	-0-	-1129	-0-	142	2			N	-0-
11		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-
12		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-
01		1023 X	345	-0-	-678	-0-	345	2			N	-0-
02		924 X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247973 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 8990												
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2013 - PLUGGED 09-03-2013												

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350												
09		5580 X	3877	-0-	-1703	-0-	3877	2			N	-0-
10		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-
11		5580 X	3805	-0-	-1775	-0-	3805	2			N	-0-
12		4960 X	3916	-0-	-1044	-0-	3916	2			N	-0-
01		4588 X	3496	-0-	-1092	-0-	3496	2			N	-0-
02		3612 X	3578	-0-	-34	-0-	3578	2			N	-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205												
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA												
KOVAR OPERATING, LLC 448984												
JENNINGS, J. D. WELL #: 305 RRCID -> 038703 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 1131 - 1176												
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JENNINGS, WEST (CROCKETT)		//CONT.// 46202 058		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA								
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.// 448984														
JENNINGS		WELL #: 16		RRCID -> 039785		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3214 - 3225						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2501 R	2501	-0-	-0-	-0-	1590	2	911	9	Y	828	826	1		5	
10	2511 #	1709	-0-	-802	-0-	1151	1	27	2	Y	483	468	1		20	
						531	9									
11	2070 #	750	-0-	-1320	-0-	323	1	427	9	Y	388	408	1		-0-	
12	2573 #	1142	-0-	-1431	-0-	558	1	584	9	Y	531	455	1		76	
01	2573 #	1091	-0-	-1482	-0-	423	1	99	3	Y	517	543	1		50	
						569	9									
02	2324 #	873	-0-	-1451	-0-	248	1	254	3	Y	337	353	1		34	
						371	9									

JENNINGS		WELL #: 20		RRCID -> 041065		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH		3365 PERF. N/A						
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)		46202 190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
KOVAR OPERATING, LLC		448984														
JENNINGS, J. D.		WELL #: 450		RRCID -> 162893		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH		2460 PERF. 2236 - 2242						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D.		WELL #: 481		RRCID -> 218030		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH		3800 PERF. 2292 - 2300						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)		46202 232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
KOVAR OPERATING, LLC		448984								
JENNINGS, J. D.		WELL #: 483		RRCID -> 216705		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070		
M	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
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
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 489		RRCID -> 248498		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 11)		46202 407		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
KOVAR OPERATING, LLC		448984								
JENNINGS, J. D.		WELL #: 448		RRCID -> 162594		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5406 - 5418		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		46202 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
JENNINGS		WELL #: 42		RRCID -> 085336		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
KOVAR OPERATING, LLC 448984															
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	274	1	6	2	N	-0-			-0-
11	720	N	531	-0-	-189	-0-	531	1			N	-0-			-0-
12	372	N	102	-0-	-270	-0-	102	1			N	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (800)		46202 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
JENNINGS		WELL #: 43		RRCID -> 103855		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 1615		PERF. 826 - 834		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 475		RRCID -> 200593		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372			
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
10	496 X	443	-0-	-53	-0-	433	1	10	2	N	-0-
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-
12	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-
01	434 X	137	-0-	-297	-0-	110	1	27	3	N	-0-
02	392 X	177	-0-	-215	-0-	90	1	87	3	N	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, W. (1970)		//CONT.//		46202 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984								
JENNINGS, J. D.		WELL #:		415 T	RRCID ->	154572	COMPL. DATE	05/19/1995	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1950 - 1958	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.		WELL #:		31	RRCID ->	086615	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 1934 - 1944	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUELLAR, F.		WELL #:		1	RRCID ->	087367	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 1956 - 1961	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUELLAR, F.		WELL #:		15	RRCID ->	090900	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 1972 - 1978	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, WEST (4350)		WELL #:		54	RRCID ->	117238	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 4422 - 4427	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, WEST (4400)		46202 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
KOVAR OPERATING, LLC		448984													
JENNINGS		WELL #: 17		RRCID -> 083021		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 4951		PERF. 4420 - 4426					
M	O	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715													
JENNINGS, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 190539		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13194		PERF. 9884 - 12664					
09	6570	X	5448	-0-	-1122	-0-	464	1	4984	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	6660	-0-	-129	-0-	585	1	6075	2	N	-0-			-0-
11	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	532	1	4980	2	N	-0-			-0-
12	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	554	1	5216	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	4995	-0-	-1670	-0-	255	1	4733	2	N	6	6	8	-0-
							7	9							
02	6020	X	5396	-0-	-624	-0-	366	1	5030	2	N	-0-			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 204091		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9377 - 10887					
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	337	1	3616	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	332	1	3448	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
11	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	397	1	3710	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3951	-0-	-358	-0-	380	1	3571	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	3655	-0-	-654	-0-	186	1	3462	2	N	6	6	8	-0-
							7	9							
02	3836	X	3568	-0-	-268	-0-	242	1	3326	2	N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205580		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 9424 - 11683					
09	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	109	1	1629	2	N	28			37
							31	9							
10	1891	N	1611	-0-	-280	-0-	99	1	1468	2	N	40	1	8	76
							44	9							
11	1920	N	1611	-0-	-309	-0-	121	1	1473	2	N	15	1	8	90
							17	9							
12	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	124	1	1577	2	N	23	3	8	110
							25	9							
01	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	80	1	1346	2	N	54	4	8	160
							59	9							
02	1512	N	1370	-0-	-142	-0-	102	1	1268	2	N	-0-	109	1	51

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 208274		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 9472 - 11680					
09	7920	X	7153	-0-	-767	-0-	447	1	6706	2	N	-0-			8
10	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	521	1	7699	2	N	-0-			8
11	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	559	1	6812	2	N	1	1	8	8
							1	9							
12	7595	X	5819	-0-	-1776	-0-	425	1	5394	2	N	-0-			8
01	8215	X	6626	-0-	-1589	-0-	373	1	6253	2	N	-0-			8
02	7420	X	6889	-0-	-531	-0-	511	1	6378	2	N	-0-			8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	151	1	2261	2	N	-0-			12
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	156	1	2305	2	N	1	1 8		12
						1	9							
11	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	175	1	2135	2	N	1	1 8		12
						1	9							
12	2480 X	2072	-0-	-408	-0-	151	1	1921	2	N	-0-			12
01	2480 X	2042	-0-	-438	-0-	115	1	1926	2	N	1	1 8		12
						1	9							
02	2240 X	1892	-0-	-348	-0-	140	1	1748	2	N	4			16
						4	9							

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

09	11940 X	10822	-0-	-1118	-0-	676	1	10146	2	N	-0-			8
10	12338 X	11335	-0-	-1003	-0-	718	1	10616	2	N	1	1 8		8
						1	9							
11	11370 X	11310	-0-	-60	-0-	858	1	10451	2	N	1	1 8		8
						1	9							
12	11749 X	11238	-0-	-511	-0-	820	1	10409	2	N	8			16
						9	9							
01	11749 X	10525	-0-	-1224	-0-	593	1	9932	2	N	-0-			16
02	10556 X	9760	-0-	-796	-0-	724	1	9036	2	N	-0-			16

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524

09	3420 X	2832	-0-	-588	-0-	177	1	2655	2	N	-0-			32
10	3472 X	2792	-0-	-680	-0-	177	1	2615	2	N	-0-			32
11	3360 X	1615	-0-	-1745	-0-	123	1	1492	2	N	-0-			32
12	3472 X	1488	-0-	-1984	-0-	107	1	1360	2	N	19			51
						21	9							
01	3317 X	1217	-0-	-2100	-0-	69	1	1146	2	N	2			53
						2	9							
02	2632 X	1171	-0-	-1461	-0-	87	1	1084	2	N	-0-			53

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

09	4230 X	4144	-0-	-86	-0-	259	1	3885	2	N	-0-			12
10	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	258	1	3818	2	N	-0-			12
11	3810 X	3124	-0-	-686	-0-	237	1	2887	2	N	-0-			12
12	4278 X	4260	-0-	-18	-0-	311	1	3948	2	N	1			13
						1	9							
01	4278 X	3415	-0-	-863	-0-	192	1	3222	2	N	1	1 8		13
						1	9							
02	3864 X	3570	-0-	-294	-0-	265	1	3305	2	N	-0-			13

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.//		147715											
LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 215501			COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9382 - 11826		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		7470 X	5562	-0-	-1908	-0-	347	1	5215	2	N	-0-				35
10		7719 X	7619	-0-	-100	-0-	483	1	7136	2	N	-0-				35
11		7470 X	6221	-0-	-1249	-0-	472	1	5749	2	N	-0-				35
12		7285 X	5012	-0-	-2273	-0-	365	1	4637	2	N	9				44
							10	9								
01		7626 X	5071	-0-	-2555	-0-	286	1	4785	2	N	-0-				44
02		6888 X	4972	-0-	-1916	-0-	369	1	4603	2	N	-0-				44

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:		8	RRCID -> 215839			COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9557 - 11629		
09		3120 X	2311	-0-	-809	-0-	144	1	2167	2	N	-0-				9
10		3224 X	2283	-0-	-941	-0-	145	1	2138	2	N	-0-				9
11		2460 X	486	-0-	-1974	-0-	37	1	448	2	N	1	1	8		9
							1	9								
12		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	289	1	3664	2	N	2	2	8		9
							2	9								
01		2542 X	627	-0-	-1915	-0-	35	1	589	2	N	3	3	8		9
							3	9								
*02		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	175	1	2186	2	N	-0-				9

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:		5	RRCID -> 215864			COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9603 - 11585		
09		1890 N	1783	-0-	-107	-0-	111	1	1672	2	N	-0-				7
10		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	123	1	1819	2	N	-0-				7
11		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	149	1	1810	2	N	-0-				7
12		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	145	1	1843	2	N	-0-				7
01		1953 N	1897	-0-	-56	-0-	107	1	1790	2	N	-0-				7
02		1820 N	1703	-0-	-117	-0-	126	1	1577	2	N	-0-				7

EL REFUGIO			WELL #:		1	RRCID -> 216089			COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9474 - 11658		
09		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	283	1	4244	2	N	-0-				9
10		4898 X	4485	-0-	-413	-0-	284	1	4200	2	N	1	1	8		9
							1	9								
11		4740 X	3803	-0-	-937	-0-	289	1	3514	2	N	-0-				9
12		4898 X	4130	-0-	-768	-0-	301	1	3828	2	N	1	1	8		9
							1	9								
01		4774 X	4092	-0-	-682	-0-	231	1	3861	2	N	-0-				9
02		4228 X	3620	-0-	-608	-0-	268	1	3352	2	N	-0-				9

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:		9	RRCID -> 220418			COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9490 - 11762		
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	220419	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9632 - 11740	
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
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	125	1	1870	2	N	-0-		7
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	128	1	1888	2	N	2	2 8	7
						2	9						
11	2040 N	1980	-0-	-60	-0-	150	1	1830	2	N	-0-		7
12	2077 N	2037	-0-	-40	-0-	148	1	1875	2	N	13	1 8	19
						14	9						
01	2015 N	1720	-0-	-295	-0-	97	1	1622	2	N	1	1 8	19
						1	9						
02	1848 N	1745	-0-	-103	-0-	129	1	1616	2	N	-0-		19

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	221324	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	12577	PERF.	9145 - 12224	
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	N	-0-		-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	59	1	876	2	N	-0-		-0-
11	840 N	159	-0-	-681	-0-	12	1	147	2	N	-0-		-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	72	1	920	2	N	-0-		-0-
01	930 N	717	-0-	-213	-0-	40	1	676	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	473	2	N	-0-		-0-

EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222007	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9443 - 11368	
09	1650 N	1078	-0-	-572	-0-	67	1	1011	2	N	-0-		9
10	1519 N	1085	-0-	-434	-0-	69	1	1015	2	N	1	1 8	9
						1	9						
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	133	1	1619	2	N	-0-		9
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	97	1	1230	2	N	-0-		9
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	72	1	1205	2	N	-0-		9
02	1624 N	1376	-0-	-248	-0-	102	1	1274	2	N	-0-		9

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	222523	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11304 - 12226	
09	2460 X	2310	-0-	-150	-0-	144	1	2166	2	N	-0-		-0-
10	2542 X	2342	-0-	-200	-0-	148	1	2194	2	N	-0-		-0-
11	2460 X	2230	-0-	-230	-0-	169	1	2061	2	N	-0-		-0-
12	2418 X	2184	-0-	-234	-0-	159	1	2024	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	2418 X	2183	-0-	-235	-0-	123	1	2058	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
02	2156 X	1999	-0-	-157	-0-	148	1	1851	2	N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	222828	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11010 - 11996	
09	2820 X	2635	-0-	-185	-0-	165	1	2470	2	N	-0-		-0-
10	2914 X	2681	-0-	-233	-0-	170	1	2510	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	2820 X	2469	-0-	-351	-0-	187	1	2282	2	N	-0-		-0-
12	2728 X	2594	-0-	-134	-0-	189	1	2405	2	N	-0-		-0-
01	2728 X	2428	-0-	-300	-0-	137	1	2290	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
02	2464 X	2269	-0-	-195	-0-	168	1	2101	2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225214		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	152	1	2275	2	N	-0-	7
10	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	162	1	2387	2	N	-0-	7
11	2700 X	2409	-0-	-291	-0-	183	1	2226	2	N	-0-	7
12	2790 X	1912	-0-	-878	-0-	138	1	1752	2	N	20	26
						22	9					
01	2790 X	1515	-0-	-1275	-0-	85	1	1430	2	N	-0-	26
02	2296 X	1157	-0-	-1139	-0-	86	1	1071	2	N	-0-	26

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 226952		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504			
09	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	228	1	3423	2	N	-0-	22
10	3813 X	3393	-0-	-420	-0-	215	1	3178	2	N	-0-	22
11	3690 X	3017	-0-	-673	-0-	229	1	2787	2	N	1	22
						1	9				1	8
12	3782 X	3271	-0-	-511	-0-	237	1	3012	2	N	20	42
						22	9					
01	3782 X	2982	-0-	-800	-0-	168	1	2813	2	N	1	42
						1	9				1	8
02	3416 X	2663	-0-	-753	-0-	197	1	2466	2	N	-0-	42

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229760		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542			
09	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	606	1	9098	2	N	-0-	8
10	12462 X	10244	-0-	-2218	-0-	649	1	9595	2	N	-0-	8
11	12060 X	9009	-0-	-3051	-0-	683	1	8325	2	N	1	8
						1	9				1	8
12	12462 X	9009	-0-	-3453	-0-	657	1	8339	2	N	12	19
						13	9					
01	11315 X	9169	-0-	-2146	-0-	517	1	8651	2	N	1	19
						1	9				1	8
02	9240 X	8036	-0-	-1204	-0-	596	1	7440	2	N	-0-	19

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 232600		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11010 - 12130			
09	5070 X	4064	-0-	-1006	-0-	254	1	3810	2	N	-0-	-0-
10	5208 X	4912	-0-	-296	-0-	311	1	4600	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
11	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	397	1	4840	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
12	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	350	1	4442	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
01	4898 X	4732	-0-	-166	-0-	267	1	4463	2	N	2	-0-
						2	9				2	8
02	4900 X	4203	-0-	-697	-0-	312	1	3891	2	N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 235227		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600			
09	2730 X	2459	-0-	-271	-0-	154	1	2305	2	N	-0-	20
10	2821 X	2721	-0-	-100	-0-	172	1	2549	2	N	-0-	20
11	2700 X	2071	-0-	-629	-0-	157	1	1914	2	N	-0-	20
12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	199	1	2522	2	N	7	27
						8	9					
01	2728 X	2510	-0-	-218	-0-	141	1	2369	2	N	-0-	27
02	2464 X	2201	-0-	-263	-0-	163	1	2038	2	N	-0-	27

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

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

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

09	3690	X	3148	-0-	-542	-0-	197	1	2951	2	N	-0-		7
10	3844	X	3247	-0-	-597	-0-	206	1	3041	2	N	-0-		7
11	3720	X	3152	-0-	-568	-0-	239	1	2913	2	N	-0-		7
12	3844	X	3359	-0-	-485	-0-	245	1	3114	2	N	-0-		7
01	3565	X	3194	-0-	-371	-0-	180	1	3014	2	N	-0-		7
02	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	212	1	2654	2	N	-0-		7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

09	5730	X	4966	-0-	-764	-0-	310	1	4656	2	N	-0-		-0-
10	5921	X	5142	-0-	-779	-0-	326	1	4815	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
11	5730	X	4989	-0-	-741	-0-	378	1	4610	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
12	5611	X	5085	-0-	-526	-0-	371	1	4712	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
01	5611	X	4374	-0-	-1237	-0-	246	1	4126	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
02	4648	X	3287	-0-	-1361	-0-	244	1	3043	2	N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

09	2040	N	1170	-0-	-870	-0-	73	1	1097	2	N	-0-		9
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	105	1	1545	2	N	1	1 8	9
							1	9						
11	1380	N	987	-0-	-393	-0-	75	1	911	2	N	1	1 8	9
							1	9						
12	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	77	1	973	2	N	-0-		9
01	1643	N	814	-0-	-829	-0-	46	1	768	2	N	-0-		9
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	77	1	968	2	N	-0-		9

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

09	7830	X	7497	-0-	-333	-0-	468	1	7029	2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10		7529	-0-	7529	7529	477	1	7050	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
11	DLQ G-10		6960	-0-	6960	14489	528	1	6431	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
12	DLQ G-10		8473	-0-	8473	22962	618	1	7855	2	N	-0-		-0-
01	30572	X	7610	-0-	-22962	-0-	429	1	7180	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
02	7000	X	6321	-0-	-679	-0-	469	1	5852	2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	247771	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	9298 - 12248	
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

09		7050 X	4103	-0-	-2947	-0-	256 1	3847 2	N	-0-			35
10		7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	475 1	7023 2	N	1	1 8		35
							1 9						
11		7050 X	6629	-0-	-421	-0-	503 1	6124 2	N	2	2 8		35
							2 9						
12		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	444 1	5635 2	N	28	1 8		62
							31 9						
01		7502 X	6192	-0-	-1310	-0-	348 1	5831 2	N	12	2 8		72
							13 9						
02		6776 X	5948	-0-	-828	-0-	440 1	5498 2	N	9	74 1		7
							10 9						

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	249181	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	12662	PERF.	9212 - 12440	

09		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	74 1	1109 2	N	-0-			-0-
10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	75 1	1113 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
11		1110 N	1074	-0-	-36	-0-	81 1	992 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
12		1209 N	918	-0-	-291	-0-	67 1	851 2	N	-0-			-0-
01		1178 N	1006	-0-	-172	-0-	57 1	948 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
02		1008 N	925	-0-	-83	-0-	69 1	856 2	N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	250477	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	10950 - 11012	

09		1530 X	1321	-0-	-209	-0-	83 1	1238 2	N	-0-			-0-
10		1426 N	1125	-0-	-301	-0-	71 1	1054 2	N	-0-			-0-
11		1380 N	1282	-0-	-98	-0-	97 1	1184 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
12		1364 N	1302	-0-	-62	-0-	95 1	1207 2	N	-0-			-0-
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	76 1	1276 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
*02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	103 1	1282 2	N	-0-			-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251566	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	12006	PERF.	10870 - 11640	

09		4200 X	3599	-0-	-601	-0-	225 1	3374 2	N	-0-			-0-
10		4433 X	3704	-0-	-729	-0-	235 1	3469 2	N	-0-			-0-
11		3930 X	3315	-0-	-615	-0-	252 1	3063 2	N	-0-			-0-
12		3720 X	3065	-0-	-655	-0-	224 1	2841 2	N	-0-			-0-
01		3720 X	3208	-0-	-512	-0-	181 1	3027 2	N	-0-			-0-
*02		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	264 1	3292 2	N	-0-			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		169313	RRCID ->	197941	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10847 - 12586	
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		1	RRCID ->	197941	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10847 - 12586	

09		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	1112 1	5261 2	Y	-0-			19
10		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	1056 1	5316 2	Y	-0-			19
11		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	1022 1	4884 2	Y	-0-			19
12		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	1052 1	5199 2	Y	-0-			19
01		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	1097 1	5142 2	Y	-0-			19
*02		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	933 1	4592 2	Y	-0-			19

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 2		RRCID -> 199681		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662		
M	O	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
09	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	886 1	4191 2	Y	-0-	4
10	5115 X	4727	-0-	-388	-0-	784 1	3943 2	Y	-0-	4
11	5010 X	4519	-0-	-491	-0-	782 1	3737 2	Y	-0-	4
12	5177 X	4569	-0-	-608	-0-	769 1	3800 2	Y	-0-	4
01	5177 X	4719	-0-	-458	-0-	830 1	3889 2	Y	-0-	4
02	4676 X	4025	-0-	-651	-0-	680 1	3345 2	Y	-0-	4

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 3		RRCID -> 203831		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555		
09	3660 X	3286	-0-	-374	-0-	573 1	2713 2	Y	-0-	4
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	674 1	3393 2	Y	-0-	4
11	3900 X	3647	-0-	-253	-0-	631 1	3016 2	Y	-0-	4
12	3937 X	3934	-0-	-3	-0-	662 1	3272 2	Y	-0-	4
01	4030 X	3701	-0-	-329	-0-	651 1	3050 2	Y	-0-	4
02	3640 X	3351	-0-	-289	-0-	566 1	2785 2	Y	-0-	4

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 4		RRCID -> 204242		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953		
09	3210 X	2364	-0-	-846	-0-	413 1	1951 2	Y	-0-	3
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	506 1	2548 2	Y	-0-	3
11	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	471 1	2249 2	Y	-0-	3
12	2666 X	2265	-0-	-401	-0-	381 1	1884 2	Y	-0-	3
01	2759 X	1932	-0-	-827	-0-	340 1	1592 2	Y	-0-	3
02	2492 X	1625	-0-	-867	-0-	274 1	1351 2	Y	-0-	3

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 5		RRCID -> 204429		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812		
09	2010 N	1869	-0-	-141	-0-	326 1	1543 2	Y	-0-	2
10	1953 N	1765	-0-	-188	-0-	293 1	1472 2	Y	-0-	2
11	1950 N	1937	-0-	-13	-0-	335 1	1602 2	Y	-0-	2
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	360 1	1778 2	Y	-0-	2
01	1767 N	1672	-0-	-95	-0-	294 1	1378 2	Y	-0-	2
*02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	372 1	1831 2	Y	-0-	2

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 207637		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426		
09	2100 N	1962	-0-	-138	-0-	160 1	1802 2	N	-0-	-0-
10	2108 N	1774	-0-	-334	-0-	128 1	1646 2	N	-0-	-0-
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	136 1	1750 2	N	-0-	-0-
12	2015 N	1706	-0-	-309	-0-	126 1	1580 2	N	-0-	-0-
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	138 1	1806 2	N	-0-	-0-
02	1764 N	1715	-0-	-49	-0-	183 1	1532 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 6		RRCID -> 208225		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440		
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	155 1	734 2	Y	-0-	1
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	132 1	664 2	Y	-0-	1
11	780 N	758	-0-	-22	-0-	131 1	627 2	Y	-0-	1
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	203 1	1004 2	Y	-0-	1
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	258 1	1210 2	Y	-0-	1
*02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	337 1	1657 2	Y	-0-	1

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 7		RRCID -> 211258		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954		
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	252 1	1192 2	Y	-0-	2
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	239 1	1202 2	Y	-0-	2
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	238 1	1137 2	Y	-0-	2
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	285 1	1409 2	Y	-0-	2
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	262 1	1228 2	Y	-0-	2
*02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	256 1	1259 2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	495	1	2339	2	Y	-0-			3
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	453	1	2278	2	Y	-0-			3
11	2640 X	2584	-0-	-56	-0-	447	1	2137	2	Y	-0-			3
12	2728 N	2635	-0-	-93	-0-	443	1	2192	2	Y	-0-			3
01	2728 N	2720	-0-	-8	-0-	478	1	2242	2	Y	-0-			3
02	2408 N	2185	-0-	-223	-0-	369	1	1816	2	Y	-0-			3

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11340 - 12812

09	5370 X	4998	-0-	-372	-0-	407	1	4591	2	N	-0-			-0-
10	5301 X	4898	-0-	-403	-0-	352	1	4546	2	N	-0-			-0-
11	5130 X	4367	-0-	-763	-0-	314	1	4053	2	N	-0-			-0-
12	5177 X	4798	-0-	-379	-0-	353	1	4445	2	N	-0-			-0-
01	5177 X	4619	-0-	-558	-0-	328	1	4291	2	N	-0-			-0-
02	4676 X	1980	-0-	-2696	-0-	211	1	1769	2	N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10760 - 11191

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 10776 - 11675

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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

09	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4563	2	15	9	N	14			56
10	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4419	2	31	9	N	28			84
11	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-			84
12	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4606	2	14	9	N	13			97
01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4189	2	15	9	N	14			111
*02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4286	2	39	9	N	35	131	1	15

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-			-0-
10	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-			-0-
11	3090 X	2742	-0-	-348	-0-	2742	2			Y	-0-			-0-
12	3193 X	2409	-0-	-784	-0-	2409	2			Y	-0-			-0-
01	3007 X	2959	-0-	-48	-0-	2959	2			Y	-0-			-0-
02	2716 X	2571	-0-	-145	-0-	2570	2	1	9	Y	1			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)						
09		4890 X	4023	-0-	-867	-0-	4023	2			Y	-0-
10		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-
11		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			Y	-0-
12		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			Y	-0-
01		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			Y	-0-
02		6580 X	6260	-0-	-320	-0-	6259	2	1	9	Y	1

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770												
09		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-
11		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-
12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-
01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-
*02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	Y	1

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012												
09		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-
10		3100 N	3615	-0-	515	515	3615	2			Y	-0-
11		3000 N	3353	-0-	353	868	3353	2			Y	-0-
12		3234 X	2366	-0-	-868	-0-	2366	2			Y	-0-
01		2511 X	1390	-0-	-1121	-0-	1390	2			Y	-0-
02		2268 X	1218	-0-	-1050	-0-	1217	2	1	9	Y	1

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757												
09		360 N	257	-0-	-103	-0-	257	2			Y	-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-
11		180 N	69	-0-	-111	-0-	69	2			Y	-0-
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-
*02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	Y	2

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677												
09		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-
10		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-
11		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			Y	-0-
12		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			Y	-0-
01		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			Y	-0-
*02		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4996	2	1	9	Y	1

JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637												
09		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-
10		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-
11		2250 N	2219	-0-	-31	-0-	2219	2			Y	-0-
12		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-
01		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-
02		2072 N	1391	-0-	-681	-0-	1390	2	1	9	Y	1

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494												
09		4265 X	3569	-0-	-696	-0-	3569	2			Y	-0-
10		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-
11		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-
12		3503 X	3466	-0-	-37	-0-	3466	2			Y	-0-
01		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			Y	-0-
*02		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3727	2	1	9	Y	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 2		RRCID -> 175198		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	54	1 994	2 Y	-0-	1 1	-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	56	1 985	2 Y	-0-		-0-
11	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	54	1 976	2 Y	-0-		-0-
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1 1038	2 Y	-0-		-0-
01	1054 N	790	-0-	-264	-0-	49	1 741	2 Y	-0-		-0-
02	952 N	900	-0-	-52	-0-	50	1 847	2 Y	3	2 1	1
						3	9				

JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 175606		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350			
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	Y	-0-		-0-
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	Y	-0-		-0-
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	Y	-0-		-0-
12	1953 N	1304	-0-	-649	-0-	1304	2	Y	-0-		-0-
01	1736 N	1374	-0-	-362	-0-	1374	2	Y	-0-		-0-
02	1568 N	1171	-0-	-397	-0-	1170	2	1 9 Y	1		1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 176846		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378			
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	43	1 781	2 Y	-0-	1 1	-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	45	1 795	2 Y	-0-		-0-
11	750 N	745	-0-	-5	-0-	39	1 706	2 Y	-0-		-0-
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	48	1 812	2 Y	-0-		-0-
01	837 N	835	-0-	-2	-0-	52	1 783	2 Y	-0-		-0-
*02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	43	1 726	2 Y	3	2 1	1
						3	9				

JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176914		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550			
09	8010 X	4823	-0-	-3187	-0-	4823	2	Y	-0-		-0-
10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2	Y	-0-		-0-
11	6270 X	5400	-0-	-870	-0-	5400	2	Y	-0-		-0-
12	6479 X	2053	-0-	-4426	-0-	2053	2	Y	-0-		-0-
01	6479 X	3176	-0-	-3303	-0-	3176	2	Y	-0-		-0-
*02	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8485	2	2 9 Y	2		2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705			
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	Y	-0-		-0-
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	Y	-0-		-0-
11	1980 N	1842	-0-	-138	-0-	1842	2	Y	-0-		-0-
12	1984 N	1983	-0-	-1	-0-	1983	2	Y	-0-		-0-
01	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	1864	2	Y	-0-		-0-
02	1708 N	1657	-0-	-51	-0-	1656	2	1 9 Y	1		1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617			
09	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	1602	2	Y	-0-		-0-
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	Y	-0-		-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	Y	-0-		-0-
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	Y	-0-		-0-
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	Y	-0-		-0-
*02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1641	2	1 9 Y	1		1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352				
M	O	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
09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	209	1	3843	2	Y	-0-	-0-
10	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	185	1	3276	2	Y	-0-	-0-
11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	189	1	3415	2	Y	-0-	-0-
12	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	182	1	3109	2	Y	-0-	-0-
01	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	223	1	3379	2	Y	-0-	-0-
*02	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	267	1	4536	2	Y	6	3 1
						7	9					3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220				
09	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-	1
10	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-	1
11	2520 X	2418	-0-	-102	-0-	2418	2			Y	-0-	1
12	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-	1
01	2325 N	1267	-0-	-1058	-0-	1267	2			Y	-0-	1
*02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 19		RRCID -> 180142		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431				
09	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-	-0-
10	10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	2			Y	-0-	-0-
11	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			Y	-0-	-0-
12	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			Y	-0-	-0-
01	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			Y	-0-	-0-
*02	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5575	2	1	9	Y	1	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 18		RRCID -> 180336		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360				
09	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	2			Y	-0-	-0-
10	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			Y	-0-	-0-
11	8700 X	6781	-0-	-1919	-0-	6781	2			Y	-0-	-0-
12	8990 X	7189	-0-	-1801	-0-	7189	2			Y	-0-	-0-
01	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2			Y	-0-	-0-
02	8120 X	2654	-0-	-5466	-0-	2653	2	1	9	Y	1	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 13		RRCID -> 180460		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543				
09	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-	-0-
10	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-	-0-
11	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-	-0-
12	5270 X	4901	-0-	-369	-0-	4901	2			Y	-0-	-0-
01	5270 X	4172	-0-	-1098	-0-	4172	2			Y	-0-	-0-
02	4760 X	3379	-0-	-1381	-0-	3378	2	1	9	Y	1	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 180788		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820				
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-	-0-
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-	-0-
11	1260 N	965	-0-	-295	-0-	965	2			Y	-0-	-0-
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-	-0-
01	1550 N	993	-0-	-557	-0-	993	2			Y	-0-	-0-
02	896 N	839	-0-	-57	-0-	838	2	1	9	Y	1	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		4980 X	4645	-0-	-335	-0-	4645	2		Y	-0-			-0-
10		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2		Y	-0-			-0-
11		4650 X	3849	-0-	-801	-0-	3849	2		Y	-0-			-0-
12		4805 X	4315	-0-	-490	-0-	4315	2		Y	-0-			-0-
01		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		Y	-0-			-0-
*02		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4640	2	1 9	Y	1			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

09		2640 X	2401	-0-	-239	-0-	2401	2		Y	-0-			-0-
10		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		Y	-0-			-0-
11		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		Y	-0-			-0-
12		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		Y	-0-			-0-
01		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		Y	-0-			-0-
*02		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1970	2	1 9	Y	1			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

09		1950 X	1922	-0-	-28	-0-	1922	2		Y	-0-			1
10		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		Y	-0-			1
11		2190 X	1710	-0-	-480	-0-	1710	2		Y	-0-			1
12		2077 X	525	-0-	-1552	-0-	525	2		Y	-0-			1
01		1922 N	413	-0-	-1509	-0-	413	2		Y	-0-			1
02		1596 N	76	-0-	-1520	-0-	76	2		Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

09		7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	403	1	7396	2	Y	-0-	1 1	-0-
10		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	314	1	5550	2	Y	-0-		-0-
11		8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	473	1	8521	2	Y	-0-		-0-
12		8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	451	1	7708	2	Y	-0-		-0-
01		8060 X	1197	-0-	-6863	-0-	74	1	1123	2	Y	-0-		-0-
02		8400 X	7167	-0-	-1233	-0-	398	1	6767	2	Y	-0-	2	1 1
							2	9						1

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

09		3420 X	3245	-0-	-175	-0-	3245	2		Y	-0-			1
10		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2		Y	-0-			1
11		3600 X	3426	-0-	-174	-0-	3426	2		Y	-0-			1
12		3720 X	2560	-0-	-1160	-0-	2560	2		Y	-0-			1
01		3534 X	1248	-0-	-2286	-0-	1248	2		Y	-0-			1
*02		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3298	2	4 9	Y	4			5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 31		RRCID -> 187032		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590				
M	O	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
09	4010 X	3401	-0-	-609	-0-	3401	2		Y	-0-	-0-	
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		Y	-0-	-0-	
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		Y	-0-	-0-	
12	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2		Y	-0-	-0-	
01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2		Y	-0-	-0-	
*02	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3287	2	1 9	Y	1	1	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 23		RRCID -> 187084		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291				
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2		Y	-0-	-0-	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-	-0-	
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-	-0-	
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-	-0-	
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-	-0-	
*02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1 9	Y	1	1	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 32		RRCID -> 187252		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745				
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-	-0-	
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		Y	-0-	-0-	
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-	-0-	
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-	-0-	
01	496 N	361	-0-	-135	-0-	361	2		Y	-0-	-0-	
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	731	2	2 9	Y	2	2	

JENNINGS RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 187300		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832				
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223 2	Y	-0-	-0-	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200 2	Y	-0-	-0-	
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208 2	Y	-0-	-0-	
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214 2	Y	-0-	-0-	
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254 2	Y	-0-	-0-	
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 20ST		RRCID -> 187493		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080				
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-	-0-	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-	-0-	
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-	-0-	
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-	-0-	
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		Y	-0-	-0-	
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1 9	Y	1	1	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187510		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435				
09	7590 X	6969	-0-	-621	-0-	6969	2		Y	-0-	-0-	
10	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2		Y	-0-	-0-	
11	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2		Y	-0-	-0-	
12	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2		Y	-0-	-0-	
01	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2		Y	-0-	-0-	
*02	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6338	2	1 9	Y	1	1	

JENNINGS RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 187647		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401				
09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	184	1	2852 2	Y	-0-	-0-	
10	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	193	1	2882 2	Y	-0-	-0-	
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	182	1	2789 2	Y	-0-	-0-	
12	3069 X	3038	-0-	-31	-0-	190	1	2848 2	Y	-0-	-0-	
01	3069 X	2968	-0-	-101	-0-	189	1	2779 2	Y	-0-	-0-	
02	2772 X	2664	-0-	-108	-0-	174	1	2490 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY													//CONT.// 172232									
JENNINGS RANCH A													WELL #: 5		RRCID -> 188120		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11300 - 12280	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
09		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	298	1	4608	2	Y	-0-					-0-					
10		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	311	1	4652	2	Y	-0-					-0-					
11		5520 X	4308	-0-	-1212	-0-	264	1	4044	2	Y	-0-					-0-					
12		5580 X	5133	-0-	-447	-0-	321	1	4812	2	Y	-0-					-0-					
01		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	364	1	5346	2	Y	-0-					-0-					
*02		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	345	1	4928	2	Y	-0-					-0-					

JENNINGS RANCH C													WELL #: 26		RRCID -> 188239		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11726 - 12500	
09		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					1					
10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					1					
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					1					
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					1					
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					1					
*02		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					1					

JENNINGS RANCH D													WELL #: 7		RRCID -> 188501		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF. 9957 - 12067	
09		2340 X	2225	-0-	-115	-0-	115	1	2110	2	Y	-0-	1	1			-0-					
10		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	216	1	3825	2	Y	-0-					-0-					
11		4200 X	3632	-0-	-568	-0-	191	1	3441	2	Y	-0-					-0-					
12		4340 X	3660	-0-	-680	-0-	202	1	3458	2	Y	-0-					-0-					
01		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	264	1	4001	2	Y	-0-					-0-					
*02		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	209	1	3547	2	Y	-0-	3	2	1		1					
							3	9														

JENNINGS RANCH C													WELL #: 35		RRCID -> 189070		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 9787 - 12771	
09		1920 X	1495	-0-	-425	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-					
10		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-					
11		1650 X	1605	-0-	-45	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-					
12		1550 N	1333	-0-	-217	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-					
01		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-					
02		1512 N	1211	-0-	-301	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-					

JENNINGS RANCH B													WELL #: 13		RRCID -> 189148		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11880 - 12549	
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-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

JENNINGS RANCH A													WELL #: 13		RRCID -> 189857		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 12794		PERF. 9886 - 11956	
09		4050 X	3393	-0-	-657	-0-	206	1	3187	2	Y	-0-					-0-					
10		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	212	1	3167	2	Y	-0-					-0-					
11		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	223	1	3413	2	Y	-0-					-0-					
12		3565 X	3503	-0-	-62	-0-	219	1	3284	2	Y	-0-					-0-					
01		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	267	1	3920	2	Y	-0-					-0-					
02		3388 X	3110	-0-	-278	-0-	203	1	2907	2	Y	-0-					-0-					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-		230	1	3562	2	Y	-0-	1
10		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-		241	1	3614	2	Y	-0-	1
11		3510 X	3109	-0-	-401	-0-		190	1	2919	2	Y	-0-	1
12		3627 X	1976	-0-	-1651	-0-		124	1	1852	2	Y	-0-	1
01		3627 X	2070	-0-	-1557	-0-		132	1	1938	2	Y	-0-	1
02		3276 X	1462	-0-	-1814	-0-		96	1	1366	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

09		2250 N	2095	-0-	-155	-0-		127	1	1968	2	Y	-0-	-0-
10		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-		149	1	2236	2	Y	-0-	-0-
11		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-		140	1	2140	2	Y	-0-	-0-
12		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		139	1	2076	2	Y	-0-	-0-
01		2325 N	2143	-0-	-182	-0-		136	1	2007	2	Y	-0-	-0-
02		2100 N	1799	-0-	-301	-0-		118	1	1681	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

09		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-		2287	2		Y	-0-		1
10		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-		1980	2		Y	-0-		1
11		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-		3625	2		Y	-0-		1
12		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-		3577	2		Y	-0-		1
01		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-		3581	2		Y	-0-		1
02		2604 X	2345	-0-	-259	-0-		2345	2		Y	-0-		1

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

09		3630 X	3409	-0-	-221	-0-		3409	2		Y	-0-		-0-
10		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-		1559	2		Y	-0-		-0-
11		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-		-0-
12		2759 X	1244	-0-	-1515	-0-		1244	2		Y	-0-		-0-
01		2759 X	1356	-0-	-1403	-0-		1356	2		Y	-0-		-0-
02		2492 X	1042	-0-	-1450	-0-		1041	2	1 9	Y	1		1

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

09		1920 N	1893	-0-	-27	-0-		98	1	1795	2	Y	-0-	1 1	-0-
10		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		131	1	2315	2	Y	-0-		-0-
11		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-		121	1	2183	2	Y	-0-		-0-
12		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-		132	1	2255	2	Y	-0-		-0-
01		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		143	1	2175	2	Y	-0-		-0-
*02		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		113	1	1920	2	Y	3	2 1	1
								3	9						

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

09		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-		4120	2		Y	-0-		-0-
10		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-		2927	2		Y	-0-		-0-
11		2610 X	2484	-0-	-126	-0-		2484	2		Y	-0-		-0-
12		2697 X	2445	-0-	-252	-0-		2445	2		Y	-0-		-0-
01		2697 X	1997	-0-	-700	-0-		1997	2		Y	-0-		-0-
02		2436 X	1961	-0-	-475	-0-		1960	2	1 9	Y	1		1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 2			Y	-0-	-0-
10		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2			Y	-0-	-0-
11		3390 X	3368	-0-	-22	-0-	3368 2			Y	-0-	-0-
12		3503 X	3477	-0-	-26	-0-	3477 2			Y	-0-	-0-
01		3503 X	3473	-0-	-30	-0-	3473 2			Y	-0-	-0-
02		3164 X	3119	-0-	-45	-0-	3118 2	1 9		Y	1	1

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047												
09		2010 N	1741	-0-	-269	-0-	1741 2			Y	-0-	-0-
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2			Y	-0-	-0-
11		1770 N	1750	-0-	-20	-0-	1750 2			Y	-0-	-0-
12		1798 N	1756	-0-	-42	-0-	1756 2			Y	-0-	-0-
01		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2			Y	-0-	-0-
02		1624 N	1475	-0-	-149	-0-	1474 2	1 9		Y	1	1

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994												
09		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	303 1	5558 2		Y	-0-	-0-
10		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	244 1	4305 2		Y	-0-	-0-
11		6330 X	3651	-0-	-2679	-0-	192 1	3459 2		Y	-0-	-0-
12		6541 X	418	-0-	-6123	-0-	23 1	395 2		Y	-0-	-0-
01		6541 X	723	-0-	-5818	-0-	45 1	678 2		Y	-0-	-0-
02		5460 X	2810	-0-	-2650	-0-	156 1	2653 2		Y	1	1
							1 9					

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310												
09		6120 X	5474	-0-	-646	-0-	332 1	5142 2		Y	-0-	-0-
10		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	304 1	4545 2		Y	-0-	-0-
11		6450 X	5814	-0-	-636	-0-	356 1	5458 2		Y	-0-	-0-
12		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	398 1	5959 2		Y	-0-	-0-
01		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	406 1	5967 2		Y	-0-	-0-
*02		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	364 1	5210 2		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490												
09		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	177 1	2746 2		Y	-0-	-0-
10		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	172 1	2571 2		Y	-0-	-0-
11		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	145 1	2217 2		Y	-0-	-0-
12		2542 N	1654	-0-	-888	-0-	104 1	1550 2		Y	-0-	-0-
01		2542 N	2504	-0-	-38	-0-	159 1	2345 2		Y	-0-	-0-
02		2212 N	2020	-0-	-192	-0-	132 1	1888 2		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003												
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	19 1	294 2		Y	-0-	-0-
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	19 1	288 2		Y	-0-	-0-
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	27 1	416 2		Y	-0-	-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	14 1	204 2		Y	-0-	-0-
01		155 N	126	-0-	-29	-0-	8 1	118 2		Y	-0-	-0-
*02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	12 1	167 2		Y	-0-	-0-

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

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
09	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	276 1	4275 2	Y	-0-
10	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	298 1	4465 2	Y	-0-
11	4890 X	4263	-0-	-627	-0-	261 1	4002 2	Y	-0-
12	4898 X	3728	-0-	-1170	-0-	233 1	3495 2	Y	-0-
01	4898 X	3485	-0-	-1413	-0-	222 1	3263 2	Y	-0-
02	4312 X	3119	-0-	-1193	-0-	204 1	2915 2	Y	-0-

 JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

09	4950 X	3524	-0-	-1426	-0-	214 1	3310 2	Y	-0-
10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	228 1	3417 2	Y	-0-
11	4950 X	3987	-0-	-963	-0-	244 1	3743 2	Y	-0-
12	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	382 1	5724 2	Y	-0-
01	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	432 1	6347 2	Y	-0-
*02	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	393 1	5617 2	Y	-0-

 JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

09	4680 X	4405	-0-	-275	-0-	227 1	4178 2	Y	-0-
10	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	226 1	3995 2	Y	-0-
11	4710 X	4287	-0-	-423	-0-	225 1	4062 2	Y	-0-
12	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	263 1	4503 2	Y	-0-
01	4619 X	3919	-0-	-700	-0-	243 1	3676 2	Y	-0-
02	4116 X	2929	-0-	-1187	-0-	163 1	2764 2	Y	-0-
						2 9			1

 JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

09	5940 X	4017	-0-	-1923	-0-	244 1	3773 2	Y	-0-
10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	235 1	3514 2	Y	-0-
11	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	326 1	5001 2	Y	-0-
12	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	328 1	4910 2	Y	-0-
01	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	322 1	4734 2	Y	-0-
02	4984 X	4536	-0-	-448	-0-	297 1	4239 2	Y	-0-

 JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

09	2520 X	1857	-0-	-663	-0-	1857 2		Y	-0-
10	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2		Y	-0-
11	3000 X	2054	-0-	-946	-0-	2054 2		Y	-0-
12	3007 X	1950	-0-	-1057	-0-	1950 2		Y	-0-
01	2914 X	1499	-0-	-1415	-0-	1499 2		Y	-0-
02	2072 X	1116	-0-	-956	-0-	1115 2	1 9	Y	1

 JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

09	4530 X	3520	-0-	-1010	-0-	214 1	3306 2	Y	-0-
10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	228 1	3414 2	Y	-0-
11	4050 X	3095	-0-	-955	-0-	189 1	2906 2	Y	-0-
12	3875 X	3009	-0-	-866	-0-	188 1	2821 2	Y	-0-
01	3627 X	3034	-0-	-593	-0-	193 1	2841 2	Y	-0-
02	3276 X	2486	-0-	-790	-0-	163 1	2323 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)												//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY												//CONT.// 172232									
JENNINGS RANCH C												WELL #: 42		RRCID -> 192988		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9646 - 12418	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
09		4230 X	3369	-0-	-861	-0-		3369 2		Y	-0-			1							
10		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-		3744 2		Y	-0-			1							
11		4410 X	3344	-0-	-1066	-0-		3344 2		Y	-0-			1							
12		4123 X	3245	-0-	-878	-0-		3245 2		Y	-0-			1							
01		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-		3982 2		Y	-0-			1							
*02		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-		4584 2		Y	-0-			1							

JENNINGS RANCH D												WELL #: 11		RRCID -> 193117		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12333		PERF. 11106 - 11816	
09		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		86 1	1571 2	Y	-0-	1 1		-0-							
10		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		78 1	1379 2	Y	-0-			-0-							
11		1620 N	1577	-0-	-43	-0-		83 1	1494 2	Y	-0-			-0-							
12		1705 N	1411	-0-	-294	-0-		78 1	1333 2	Y	-0-			-0-							
01		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		103 1	1556 2	Y	-0-			-0-							
*02		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		106 1	1804 2	Y	17	9 1		8							
								19 9													

JENNINGS RANCH D												WELL #: 13		RRCID -> 193251		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 9984 - 12047	
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-		6 1	111 2	Y	-0-			-0-							
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-		6 1	109 2	Y	-0-			-0-							
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-		6 1	112 2	Y	-0-			-0-							
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-		7 1	118 2	Y	-0-			-0-							
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-		8 1	121 2	Y	-0-			-0-							
*02		117 N	117	-0-	-0-	-0-		6 1	108 2	Y	3	2 1		1							
								3 9													

JENNINGS RANCH D												WELL #: 14		RRCID -> 193302		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 10386 - 12421	
09		4290 X	2050	-0-	-2240	-0-		106 1	1944 2	Y	-0-	1 1		-0-							
10		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-		248 1	4380 2	Y	-0-			-0-							
11		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-		258 1	4642 2	Y	-0-			-0-							
12		2821 X	2609	-0-	-212	-0-		144 1	2465 2	Y	-0-			-0-							
01		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-		194 1	2946 2	Y	-0-			-0-							
02		2548 X	1816	-0-	-732	-0-		101 1	1713 2	Y	2	1 1		1							
								2 9													

JENNINGS RANCH AA												WELL #: 7		RRCID -> 193705		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 11448 - 12700	
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-		25 1	388 2	Y	-0-			-0-							
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-		40 1	602 2	Y	-0-			-0-							
11		660 N	635	-0-	-25	-0-		39 1	596 2	Y	-0-			-0-							
12		639 N	639	-0-	-0-	-0-		40 1	599 2	Y	-0-			-0-							
01		651 N	635	-0-	-16	-0-		40 1	595 2	Y	-0-			-0-							
02		588 N	552	-0-	-36	-0-		36 1	516 2	Y	-0-			-0-							

JENNINGS RANCH AA												WELL #: 19		RRCID -> 193732		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 11418 - 12698	
09		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-		162 1	2508 2	Y	-0-			-0-							
10		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-		163 1	2438 2	Y	-0-			-0-							
11		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-		150 1	2298 2	Y	-0-			-0-							
12		2759 X	2312	-0-	-447	-0-		145 1	2167 2	Y	-0-			-0-							
01		2759 X	2425	-0-	-334	-0-		154 1	2271 2	Y	-0-			-0-							
02		2492 X	2155	-0-	-337	-0-		141 1	2014 2	Y	-0-			-0-							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

09		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	318 1	4929 2	Y	-0-		-0-
10		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	322 1	4821 2	Y	-0-		-0-
11		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	287 1	4404 2	Y	-0-		-0-
12		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	313 1	4691 2	Y	-0-		-0-
01		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	316 1	4642 2	Y	-0-		-0-
*02		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	285 1	4076 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010												
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	46 1	849 2	Y	-0-		-0-
10		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	70 1	1244 2	Y	-0-		-0-
11		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	62 1	1110 2	Y	-0-		-0-
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	34 1	583 2	Y	-0-		-0-
01		589 N	555	-0-	-34	-0-	34 1	521 2	Y	-0-		-0-
02		532 N	426	-0-	-106	-0-	24 1	400 2	Y	2	1 1	1
							2	9				

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336												
09		3510 X	2673	-0-	-837	-0-	162 1	2511 2	Y	-0-		-0-
10		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	198 1	2971 2	Y	-0-		-0-
11		3210 X	3021	-0-	-189	-0-	185 1	2836 2	Y	-0-		-0-
12		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	203 1	3036 2	Y	-0-		-0-
01		3162 X	2960	-0-	-202	-0-	188 1	2772 2	Y	-0-		-0-
02		2856 X	2546	-0-	-310	-0-	166 1	2380 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734												
09		3690 X	2675	-0-	-1015	-0-	162 1	2513 2	Y	-0-		-0-
10		520 X	520	-0-	-0-	-0-	33 1	487 2	Y	-0-		-0-
11		3540 X	2630	-0-	-910	-0-	161 1	2469 2	Y	-0-		-0-
12		3596 X	2852	-0-	-744	-0-	179 1	2673 2	Y	-0-		-0-
01		3565 X	754	-0-	-2811	-0-	48 1	706 2	Y	-0-		-0-
*02		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	207 1	2965 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726												
09		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	131 1	2035 2	Y	-0-		-0-
10		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	147 1	2198 2	Y	-0-		-0-
11		2310 N	2178	-0-	-132	-0-	133 1	2045 2	Y	-0-		-0-
12		2232 N	1832	-0-	-400	-0-	115 1	1717 2	Y	-0-		-0-
01		2356 N	1965	-0-	-391	-0-	125 1	1840 2	Y	-0-		-0-
*02		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	138 1	1972 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508												
09		1260 N	1136	-0-	-124	-0-	69 1	1067 2	Y	-0-		-0-
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	73 1	1089 2	Y	-0-		-0-
11		1170 N	1062	-0-	-108	-0-	65 1	997 2	Y	-0-		-0-
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	76 1	1145 2	Y	-0-		-0-
01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	74 1	1081 2	Y	-0-		-0-
02		980 N	962	-0-	-18	-0-	63 1	899 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

M O	ALLOW 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
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	10	1	174	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	101	-0-	-116	-0-	6	1	95	2	Y	-0-			-0-
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	6	3	1	3
						7	9							

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

09	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-			-0-
10	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-			-0-
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-			-0-
12	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-			-0-
01	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-			-0-
*02	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2480	2	1	9	Y	1			1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	48	1	743	2	Y	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	185	-0-	-249	-0-	12	1	173	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	74	-0-	-360	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	63	1	980	2	Y	-0-			2
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	70	1	1045	2	Y	-0-			2
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	59	1	901	2	Y	-0-			2
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	63	1	938	2	Y	-0-			2
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	-0-			2
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-			-0-
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-			-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-			-0-
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-			-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-			-0-
*02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	Y	1			1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

09	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			1
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			1
11	150 N	46	-0-	-104	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			1
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-			1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195558		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707 2		N	-0-			-0-
10	2852 X	2037	-0-	-815	-0-	2037 2		N	-0-			-0-
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2		N	-0-			-0-
12	2852 X	2290	-0-	-562	-0-	2290 2		N	-0-			-0-
01	2852 X	1861	-0-	-991	-0-	1861 2		N	-0-			-0-
*02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 15		RRCID -> 195598		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443				
09	2400 X	1471	-0-	-929	-0-	76 1	1395 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	51 1	910 2	Y	-0-			-0-
11	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	125 1	2247 2	Y	-0-			-0-
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	121 1	2071 2	Y	-0-			-0-
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	130 1	1966 2	Y	-0-			-0-
*02	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	140 1	2374 2	Y	2	1 1		1
						2 9						

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 29		RRCID -> 195601		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417				
09	2760 X	2606	-0-	-154	-0-	158 1	2448 2	Y	-0-			-0-
10	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	165 1	2474 2	Y	-0-			-0-
11	2850 X	2584	-0-	-266	-0-	158 1	2426 2	Y	-0-			-0-
12	2945 X	2605	-0-	-340	-0-	163 1	2442 2	Y	-0-			-0-
01	2852 X	2749	-0-	-103	-0-	175 1	2574 2	Y	-0-			-0-
02	2436 X	2355	-0-	-81	-0-	154 1	2201 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 31		RRCID -> 196338		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586				
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	158 1	2439 2	Y	-0-			-0-
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	163 1	2437 2	Y	-0-			-0-
11	2430 N	2321	-0-	-109	-0-	142 1	2179 2	Y	-0-			-0-
12	2573 N	2432	-0-	-141	-0-	152 1	2280 2	Y	-0-			-0-
01	2573 N	2357	-0-	-216	-0-	150 1	2207 2	Y	-0-			-0-
02	2156 N	1964	-0-	-192	-0-	128 1	1836 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196379		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854				
09	600 N	347	-0-	-253	-0-	21 1	326 2	Y	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	33 1	494 2	Y	-0-			-0-
11	540 N	464	-0-	-76	-0-	28 1	436 2	Y	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	32 1	481 2	Y	-0-			-0-
01	527 N	372	-0-	-155	-0-	24 1	348 2	Y	-0-			-0-
02	420 N	258	-0-	-162	-0-	17 1	241 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 53		RRCID -> 196589		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961				
09	2470 N	2389	-0-	-81	-0-	2389 2		Y	-0-			-0-
10	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923 2		Y	-0-			-0-
11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2		Y	-0-			-0-
12	2449 N	2304	-0-	-145	-0-	2304 2		Y	-0-			-0-
01	2449 N	2311	-0-	-138	-0-	2311 2		Y	-0-			-0-
02	2212 N	2095	-0-	-117	-0-	2094 2	1 9	Y	1			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JENNINGS RANCH B		WELL #:		14	RRCID ->	196767	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	13085	PERF.11927 - 12760	
M	O	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
09	1530 N	1294	-0-	-236	-0-	1294	2		N	-0-	-0-	
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-	-0-	
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-	-0-	
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-	-0-	
01	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1453	2		N	-0-	-0-	
02	1540 N	1419	-0-	-121	-0-	1419	2		N	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		40	RRCID ->	197281	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13098	PERF. 9182 - 12819	
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		Y	-0-	-0-	
10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		Y	-0-	-0-	
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		Y	-0-	-0-	
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		Y	-0-	-0-	
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		Y	-0-	-0-	
*02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1926	2	1 9	Y	1	1	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		41	RRCID ->	197663	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	13215	PERF.11466 - 12912	
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		Y	-0-	-0-	
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		Y	-0-	-0-	
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		Y	-0-	-0-	
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		Y	-0-	-0-	
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		Y	-0-	-0-	
*02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1 9	Y	1	1	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		20	RRCID ->	197681	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10020 - 12408	
09	5220 X	4996	-0-	-224	-0-	303	1	4693 2	Y	-0-	-0-	
10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	319	1	4777 2	Y	-0-	-0-	
11	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	295	1	4531 2	Y	-0-	-0-	
12	4774 X	4720	-0-	-54	-0-	296	1	4424 2	Y	-0-	-0-	
01	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	305	1	4491 2	Y	-0-	-0-	
02	4312 X	3695	-0-	-617	-0-	242	1	3453 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID ->	197711	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10280 - 12913	
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	73	1	1123 2	Y	-0-	1	
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	77	1	1151 2	Y	-0-	1	
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1054 2	Y	-0-	1	
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	75	1	1124 2	Y	-0-	1	
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	74	1	1084 2	Y	-0-	1	
*02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	105	1	1500 2	Y	-0-	1	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		54	RRCID ->	197883	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	12895	PERF.11664 - 12615	
09	4800 X	19	-0-	-4781	-0-	19	2		Y	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2		Y	-0-	-0-	
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2		Y	-0-	-0-	
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		Y	-0-	-0-	
02	4816 X	3951	-0-	-865	-0-	3950	2	1 9	Y	1	1	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY													//CONT.// 172232									
JENNINGS RANCH D													WELL #: 18		RRCID -> 198137		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10070 - 11868	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-	1	1	-0-							
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	-0-			-0-							
11		540 N	453	-0-	-87	-0-	24	1	429	2	Y	-0-			-0-							
12		558 N	469	-0-	-89	-0-	26	1	443	2	Y	-0-			-0-							
01		496 N	361	-0-	-135	-0-	22	1	339	2	Y	-0-			-0-							
*02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	Y	15	8	1	7							
							17	9														

JENNINGS RANCH D													WELL #: 20		RRCID -> 198561		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11614 - 12680	
09		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	96	1	1756	2	Y	-0-	1	1	-0-							
10		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	122	1	2156	2	Y	-0-			-0-							
11		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	102	1	1833	2	Y	-0-			-0-							
12		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	107	1	1826	2	Y	-0-			-0-							
01		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	117	1	1767	2	Y	-0-			-0-							
*02		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	90	1	1534	2	Y	3	2	1	1							
							3	9														

JENNINGS RANCH D													WELL #: 19		RRCID -> 198563		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10470 - 12279	
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	367	2	Y	1	7	1	4							
							1	9														
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-			4							
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	Y	-0-			4							
12		403 N	329	-0-	-74	-0-	18	1	311	2	Y	-0-			4							
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-			4							
*02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	Y	13	10	1	7							
							14	9														

JENNINGS RANCH C													WELL #: 45		RRCID -> 199114		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11464 - 12442	
09		3210 X	1881	-0-	-1329	-0-	1881	2			Y	-0-			-0-							
10		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-			-0-							
11		3210 X	1566	-0-	-1644	-0-	1566	2			Y	-0-			-0-							
12		2790 X	425	-0-	-2365	-0-	425	2			Y	-0-			-0-							
01		2108 X	1157	-0-	-951	-0-	1157	2			Y	-0-			-0-							
02		1764 X	149	-0-	-1615	-0-	149	2			Y	-0-			-0-							

JENNINGS RANCH AA													WELL #: 28		RRCID -> 199519		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 9667 - 12717	
09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	76	1	1174	2	Y	-0-			-0-							
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	76	1	1138	2	Y	-0-			-0-							
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	68	1	1039	2	Y	-0-			-0-							
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	68	1	1021	2	Y	-0-			-0-							
01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	71	1	1048	2	Y	-0-			-0-							
*02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	55	1	784	2	Y	-0-			-0-							

JENNINGS RANCH AA													WELL #: 33		RRCID -> 200062		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10312 - 13845	
09		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	939	1	6204	2	Y	-0-			49							
10		8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	1112	1	7598	2	Y	-0-			49							
11		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	1097	1	6313	2	Y	-0-			49							
12		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	925	1	5854	2	Y	-0-			49							
01		7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	1026	1	6691	2	Y	-0-			49							
*02		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	913	1	5977	2	Y	-0-			49							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	46	1	843	2	Y	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	-0-			-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	60	1	1079	2	Y	-0-			-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	685	2	Y	-0-			-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	2	Y	-0-			-0-
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	Y	4	2	1	2
						4	9							

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

09	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-			-0-
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
11	2040 N	672	-0-	-1368	-0-	672	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3189	-0-	89	89	3189	2			N	-0-			-0-
01	1891 N	1677	-0-	-214	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
*02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

09	225 N	216	-0-	-9	-0-	13	1	203	2	Y	-0-			1
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-			1
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-			1
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-			1
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-			1
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

09	5300 X	4388	-0-	-912	-0-	4388	2			Y	-0-			-0-
10	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			Y	-0-			-0-
11	4950 X	4621	-0-	-329	-0-	4621	2			Y	-0-			-0-
12	5022 X	4101	-0-	-921	-0-	4101	2			Y	-0-			-0-
01	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			Y	-0-			-0-
02	4312 X	3914	-0-	-398	-0-	3913	2	1	9	Y	1			1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

09	1650 N	1245	-0-	-405	-0-	76	1	1169	2	Y	-0-			-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	715	2	Y	-0-			-0-
11	1770 N	1179	-0-	-591	-0-	72	1	1107	2	Y	-0-			-0-
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	87	1	1296	2	Y	-0-			-0-
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	69	1	1019	2	Y	-0-			-0-
02	1092 N	1040	-0-	-52	-0-	68	1	972	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

09	235 N	191	-0-	-44	-0-	191	2			Y	-0-			1
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			1
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-			1
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			1
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			1
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	336	1	5200	2	Y	-0-			1
10	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	373	1	5579	2	Y	-0-			1
11	5340 X	5018	-0-	-322	-0-	307	1	4711	2	Y	-0-			1
12	5735 X	5251	-0-	-484	-0-	329	1	4922	2	Y	-0-			1
01	5952 X	5067	-0-	-885	-0-	323	1	4744	2	Y	-0-			1
02	5376 X	3902	-0-	-1474	-0-	255	1	3647	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

09	4500 X	4157	-0-	-343	-0-	4157	2			Y	-0-			-0-
10	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-			-0-
11	4500 X	4133	-0-	-367	-0-	4133	2			Y	-0-			-0-
12	4464 X	3782	-0-	-682	-0-	3782	2			Y	-0-			-0-
01	4402 X	4208	-0-	-194	-0-	4208	2			Y	-0-			-0-
*02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4068	2	1	9	Y	1			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-			3
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			3
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			3
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-			3
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			3
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-			-0-
10	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-			-0-
11	2970 X	2666	-0-	-304	-0-	2666	2			Y	-0-			-0-
12	3069 X	2679	-0-	-390	-0-	2679	2			Y	-0-			-0-
01	3069 X	2607	-0-	-462	-0-	2607	2			Y	-0-			-0-
02	2548 X	2260	-0-	-288	-0-	2259	2	1	9	Y	1			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

09	3180 X	2706	-0-	-474	-0-	140	1	2566	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	133	1	2346	2	Y	-0-			-0-
11	2850 X	2832	-0-	-18	-0-	149	1	2683	2	Y	-0-			-0-
12	2945 X	2799	-0-	-146	-0-	155	1	2644	2	Y	-0-			-0-
01	2945 X	2156	-0-	-789	-0-	133	1	2023	2	Y	-0-			-0-
02	2632 X	2239	-0-	-393	-0-	124	1	2113	2	Y	2	1	1	1
						2	9							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
JENNINGS RANCH B		WELL #: 15		RRCID -> 205449		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770			
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		
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-		
10	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2	N	-0-		
11	1440 N	1272	-0-	-168	-0-	1272	2	N	-0-		
12	1550 N	1304	-0-	-246	-0-	1304	2	N	-0-		
01	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2	N	-0-		
02	1176 N	1014	-0-	-162	-0-	1014	2	N	-0-		

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 9		RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254			
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	40	1	621	2	Y	-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-
11	240 N	133	-0-	-107	-0-	8	1	125	2	Y	-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	Y	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 206928		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838			
09	11280 X	9431	-0-	-1849	-0-	572	1	8859	2	Y	-0-
10	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	607	1	9084	2	Y	-0-
11	12240 X	8824	-0-	-3416	-0-	540	1	8284	2	Y	-0-
12	11625 X	9378	-0-	-2247	-0-	587	1	8791	2	Y	-0-
01	10230 X	7910	-0-	-2320	-0-	504	1	7406	2	Y	-0-
02	8792 X	7322	-0-	-1470	-0-	479	1	6843	2	Y	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207268		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622			
09	6570 X	6054	-0-	-516	-0-	6046	2	8	9	Y	7
10	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			Y	8
11	6150 X	5923	-0-	-227	-0-	5909	2	14	9	Y	1
12	6355 X	5953	-0-	-402	-0-	5949	2	4	9	Y	10
01	6355 X	6121	-0-	-234	-0-	6104	2	17	9	Y	14
02	5656 X	5389	-0-	-267	-0-	5380	2	9	9	Y	11

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 38		RRCID -> 207334		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622			
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	56	1	872	2	Y	-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	60	1	894	2	Y	-0-
11	930 N	777	-0-	-153	-0-	48	1	729	2	Y	-0-
12	961 N	597	-0-	-364	-0-	37	1	560	2	Y	-0-
01	961 N	409	-0-	-552	-0-	26	1	383	2	Y	-0-
02	728 N	688	-0-	-40	-0-	45	1	643	2	Y	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209473		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180			
09	870 X	654	-0-	-216	-0-	653	2	1	9	Y	1
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	2
11	870 N	14	-0-	-856	-0-	14	2			Y	1
12	682 N	18	-0-	-664	-0-	18	2			Y	1
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	1
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 51		RRCID -> 210046		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686			
09	5625 X	5550	-0-	-75	-0-	5550	2			Y	-0-
10	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			Y	-0-
11	5400 X	3473	-0-	-1927	-0-	3473	2			Y	-0-
12	5580 X	3589	-0-	-1991	-0-	3589	2			Y	-0-
01	5580 X	4399	-0-	-1181	-0-	4399	2			Y	-0-
02	5040 X	3137	-0-	-1903	-0-	3136	2	1	9	Y	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
CONOCOPHILLIPS COMPANY										//CONT.// 172232							
LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 210738		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3764	2	3	9	Y	3	2				
10		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-	2				
11		4140 X	3906	-0-	-234	-0-	3897	2	9	9	Y	8	6				
12		4278 X	2499	-0-	-1779	-0-	2498	2	1	9	Y	1	7				
01		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4692	2	10	9	Y	9	7				
*02		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-	4				

LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 4		RRCID -> 211206		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744	
*07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-	1				
08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	2	7	9	Y	6	5				
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	Y	5	4				
10		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-	4				
11		1020 N	937	-0-	-83	-0-	924	2	13	9	Y	12	9				
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	Y	3	12				
01		992 N	948	-0-	-44	-0-	935	2	13	9	Y	12	9				
02		868 N	626	-0-	-242	-0-	626	2			Y	-0-	5				

JENNINGS RANCH D										WELL #: 24		RRCID -> 211221		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				

JENNINGS RANCH C										WELL #: 58		RRCID -> 211222		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778	
09		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-	1				
10		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-	1				
11		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-	1				
12		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-	1				
01		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-	1				
*02		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1	9	Y	1	2				

JENNINGS RANCH AA										WELL #: 39		RRCID -> 211565		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302	
09		895 N	815	-0-	-80	-0-	49	1	766	2	Y	-0-	-0-				
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	2	Y	-0-	-0-				
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	58	1	891	2	Y	-0-	-0-				
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	706	2	Y	-0-	-0-				
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	2	Y	-0-	-0-				
*02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	52	1	746	2	Y	-0-	-0-				

LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 5		RRCID -> 212238		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556	
09		4290 X	3376	-0-	-914	-0-	3369	2	7	9	Y	6	4				
10		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-	4				
11		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4023	2	14	9	Y	13	10				
12		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4277	2	3	9	Y	3	13				
01		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4778	2	19	9	Y	17	12				
*02		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			Y	-0-	6				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 37		RRCID -> 212464		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564	
M	O	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
09	6810 X	5879	-0-	-931	-0-	357 1	5522 2	Y	-0-
10	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	400 1	5987 2	Y	-0-
11	6360 X	6326	-0-	-34	-0-	387 1	5939 2	Y	-0-
12	6541 X	6377	-0-	-164	-0-	399 1	5978 2	Y	-0-
01	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	432 1	6353 2	Y	-0-
02	5908 X	5649	-0-	-259	-0-	369 1	5280 2	Y	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 215094		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614	
09	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150 2		Y	-0-
10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 2		Y	-0-
11	4440 X	4185	-0-	-255	-0-	4185 2		Y	-0-
12	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 2		Y	-0-
01	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5201 2	4 9	Y	4
*02	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 2		Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 60		RRCID -> 215250		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652	
09	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2		Y	-0-
10	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2		Y	-0-
11	4350 X	3185	-0-	-1165	-0-	3185 2		Y	-0-
12	4092 X	3518	-0-	-574	-0-	3518 2		Y	-0-
01	3875 X	3550	-0-	-325	-0-	3550 2		Y	-0-
02	3304 X	3069	-0-	-235	-0-	3068 2	1 9	Y	1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 215922		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366	
09	32881 X	4289	-0-	-28592	-0-	4283 2	6 9	Y	5
10	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7203 2		Y	-0-
11	5610 X	4398	-0-	-1212	-0-	4389 2	9 9	Y	8
12	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6583 2	3 9	Y	3
01	7192 X	5935	-0-	-1257	-0-	5923 2	12 9	Y	11
02	6496 X	4800	-0-	-1696	-0-	4800 2		Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 61		RRCID -> 216691		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367	
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365 2	1 9	Y	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 35		RRCID -> 217476		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704	
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	64 1	422 2	Y	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 2	Y	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	22 1	128 2	Y	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	42 1	269 2	Y	-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	62 1	405 2	Y	-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6 1	36 2	Y	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 218316		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300	
09	6630 X	4775	-0-	-1855	-0-	4775 2		Y	-0-
10	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 2		Y	-0-
11	6180 X	4020	-0-	-2160	-0-	4020 2		Y	-0-
12	6386 X	5638	-0-	-748	-0-	5638 2		Y	-0-
01	6386 X	4888	-0-	-1498	-0-	4885 2	3 9	Y	3
02	4452 X	4013	-0-	-439	-0-	4013 2		Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 218318		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12125		PERF.10854 - 10986		
M	O	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		
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	Y	-0-		-0-		
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		-0-		
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2	Y	-0-		-0-		
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	-0-		-0-		
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	94 2	Y	3	9	3		
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	Y	-0-		-0-	3	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 218486		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9322 - 11435		
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	809 2	Y	6	7 9	5 1	4	
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	Y	-0-			4	
11	660 N	539	-0-	-121	-0-	532 2	Y	6	7 9	5 1	5	
12	837 N	613	-0-	-224	-0-	611 2	Y	2	9 9		7	
01	713 N	584	-0-	-129	-0-	575 2	Y	8		9 1	6	
02	504 N	344	-0-	-160	-0-	344 2	Y	-0-		3 1	3	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 219462		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9466 - 11068		
09	3905 X	3608	-0-	-297	-0-	3601 2	Y	6	7 9	7 1	4	
10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2	Y	-0-			4	
11	3780 X	3351	-0-	-429	-0-	3338 2	Y	12	13 9	7 1	9	
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3915 2	Y	3	3 9		12	
01	3906 X	3724	-0-	-182	-0-	3710 2	Y	13	14 9	15 1	10	
*02	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2	Y	-0-		5 1	5	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 219645		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12113		PERF. 9416 - 11690		
09	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2548 2	Y	8	9 9	6 1	6	
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2	Y	-0-			6	
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2078 2	Y	14	15 9	9 1	11	
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2114 2	Y	3	3 9		14	
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2100 2	Y	15	17 9	18 1	11	
*02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2	Y	-0-		5 1	6	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 222116		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168		PERF. 9428 - 11696		
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	726 2	Y	6	7 9	6 1	4	
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	Y	-0-			4	
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	737 2	Y	12	13 9	7 1	9	
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	763 2	Y	3	3 9		12	
01	868 N	785	-0-	-83	-0-	772 2	Y	12	13 9	15 1	9	
02	700 N	692	-0-	-8	-0-	685 2	Y	6	7 9	4 1	11	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223355		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187		PERF. 9456 - 11818		
09	6150 X	4730	-0-	-1420	-0-	244 1	Y	-0-	4486 2	1 1	-0-	
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	249 1	Y	-0-	4406 2		-0-	
11	6150 X	5916	-0-	-234	-0-	311 1	Y	-0-	5605 2		-0-	
12	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	313 1	Y	-0-	5361 2		-0-	
01	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	343 1	Y	-0-	5201 2		-0-	
02	5516 X	4719	-0-	-797	-0-	262 1	Y	3	4454 2	2 1	1	

						3	9					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		62	RRCID ->	230954	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	12662	PERF.11225	- 12186	
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
09		2384 N	2384	-0-	-0-	2384 2			Y	-0-			-0-
10		2263 N	2263	-0-	-0-	2263 2			Y	-0-			-0-
11		2310 N	2150	-0-	-160	2150 2			Y	-0-			-0-
12		2418 N	2097	-0-	-321	2097 2			Y	-0-			-0-
01		2263 N	2190	-0-	-73	2190 2			Y	-0-			-0-
02		2016 N	1680	-0-	-336	1679 2	1 9		Y	1			1

JENNINGS RANCH D		WELL #:		29	RRCID ->	231238	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	12146	PERF. 9550	- 11793	
09		10120 X	9851	-0-	-269	509 1	9342 2		Y	-0-	1 1		-0-
10		8591 X	8591	-0-	-0-	460 1	8131 2		Y	-0-			-0-
11		7825 X	7825	-0-	-0-	411 1	7414 2		Y	-0-			-0-
12		6018 X	6018	-0-	-0-	332 1	5686 2		Y	-0-			-0-
01		6620 X	6620	-0-	-0-	410 1	6210 2		Y	-0-			-0-
*02		6655 X	6655	-0-	-0-	370 1	6279 2		Y	5	3 1		2
						6 9							

SERAFIN		WELL #:		7	RRCID ->	231243	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10584	- 12113	
09		1901 X	1901	-0-	-0-	1901 2			Y	-0-			-0-
10		1527 X	1527	-0-	-0-	1527 2			Y	-0-			-0-
11		1920 X	1871	-0-	-49	1871 2			Y	-0-			-0-
12		1984 X	1819	-0-	-165	1819 2			Y	-0-			-0-
01		1953 X	1619	-0-	-334	1619 2			Y	-0-			-0-
02		1764 X	1673	-0-	-91	1673 2			Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	231304	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9178	- 9706	
09		3810 X	3386	-0-	-424	3379 2	7 9		Y	6	7 1		4
10		3579 X	3579	-0-	-0-	3579 2			Y	-0-			4
11		3416 X	3416	-0-	-0-	3401 2	15 9		Y	14	8 1		10
12		3441 X	2010	-0-	-1431	2008 2	2 9		Y	2			12
01		3441 X	2977	-0-	-464	2977 2			Y	-0-	12 1		-0-
*02		3242 X	3242	-0-	-0-	3231 2	11 9		Y	10			10

JENNINGS RANCH D		WELL #:		31	RRCID ->	231857	COMPL. DATE	05/06/2007	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11300	- 12361	
09		4770 X	4181	-0-	-589	216 1	3965 2		Y	-0-			-0-
10		4307 X	4307	-0-	-0-	231 1	4076 2		Y	-0-			-0-
11		3772 X	3772	-0-	-0-	198 1	3574 2		Y	-0-			-0-
12		5034 X	5034	-0-	-0-	278 1	4756 2		Y	-0-			-0-
01		5175 X	5175	-0-	-0-	320 1	4855 2		Y	-0-			-0-
*02		3998 X	3998	-0-	-0-	222 1	3773 2		Y	3	2 1		1
						3 9							

SERAFIN		WELL #:		5	RRCID ->	231869	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12474	PERF. 8504	- 12484	
09		3750 X	3336	-0-	-414	3336 2			Y	-0-			-0-
10		1488 X	1488	-0-	-0-	1488 2			Y	-0-			-0-
11		3060 X	2947	-0-	-113	2947 2			Y	-0-			-0-
12		3162 X	1592	-0-	-1570	1592 2			Y	-0-			-0-
01		3704 X	3704	-0-	-0-	3704 2			Y	-0-			-0-
*02		3482 X	3482	-0-	-0-	3482 2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
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
09		4200 X	73	-0-	-4127	-0-	73 2		Y	-0-	3 1		-0-
10		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160 2		Y	-0-			-0-
11		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4304 2	9 9	Y	-0-	2 1		6
12		4402 X	652	-0-	-3750	-0-	652 2		Y	-0-			6
01		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347 2		Y	-0-	6 1		-0-
02		4648 X	3988	-0-	-660	-0-	3980 2	8 9	Y	7			7

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		44	RRCID ->	235947	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	11386 - 12360	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		33	RRCID ->	236360	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	12328	PERF.	11090 - 11872	
09		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	150 1	2748 2	Y	-0-	1 1		-0-
10		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	134 1	2376 2	Y	-0-			-0-
11		1110 X	1096	-0-	-14	-0-	58 1	1038 2	Y	-0-			-0-
12		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	175 1	2995 2	Y	-0-			-0-
01		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	122 1	1842 2	Y	-0-			-0-
*02		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	125 1	2129 2	Y	2	1 1		1
							2	9					

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		45	RRCID ->	237157	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	11562 - 12353	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		40	RRCID ->	242324	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12152	PERF.	11054 - 11647	
09		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	239 1	4387 2	Y	-0-	1 1		-0-
10		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	170 1	2997 2	Y	-0-			-0-
11		3960 X	3231	-0-	-729	-0-	170 1	3061 2	Y	-0-			-0-
12		4774 X	4327	-0-	-447	-0-	239 1	4088 2	Y	-0-			-0-
01		4774 X	4158	-0-	-616	-0-	257 1	3901 2	Y	-0-			-0-
02		4312 X	3445	-0-	-867	-0-	191 1	3252 2	Y	2	1 1		1
							2	9					

JENNINGS RANCH D		WELL #:		43	RRCID ->	243237	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	12654	PERF.	10780 - 12034	
09		10860 X	9418	-0-	-1442	-0-	486 1	8932 2	Y	-0-	1 1		-0-
10		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	556 1	9832 2	Y	-0-			-0-
11		10020 X	9464	-0-	-556	-0-	498 1	8966 2	Y	-0-			-0-
12		10354 X	9551	-0-	-803	-0-	528 1	9023 2	Y	-0-			-0-
01		10385 X	10293	-0-	-92	-0-	637 1	9656 2	Y	-0-			-0-
02		9380 X	8756	-0-	-624	-0-	486 1	8263 2	Y	6	3 1		3
							7	9					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 243732		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417					
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	
09	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2	Y	-0-			2	
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2	Y	-0-			2	
11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2	Y	-0-			2	
12	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2	Y	-0-			2	
01	3348 X	3216	-0-	-132	-0-	3216	2	Y	-0-			2	
02	3024 X	828	-0-	-2196	-0-	828	2	Y	-0-			2	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245412		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117					
09	5400 X	4778	-0-	-622	-0-	247	1	4531	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	252	1	4446	2	Y	-0-		-0-
11	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	238	1	4289	2	Y	-0-		-0-
12	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	264	1	4509	2	Y	-0-		-0-
01	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	400	1	6062	2	Y	-0-		-0-
*02	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	298	1	5068	2	Y	4	2 1	2
						4	9						

JENNINGS RANCH D		WELL #: 60		RRCID -> 248467		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040					
09	510 N	226	-0-	-284	-0-	12	1	214	2	Y	-0-	1 1	1
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	Y	-0-		1
11	600 N	334	-0-	-266	-0-	18	1	316	2	Y	-0-		1
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	2	Y	-0-		1
01	620 N	364	-0-	-256	-0-	23	1	341	2	Y	-0-		1
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	612	2	Y	4	3 1	2
						4	9						

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 248469		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604					
09	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	10477	-0-	10477	10477	10477	2		Y	-0-			-0-
11	20161 X	9684	-0-	-10477	-0-	9684	2		Y	-0-			-0-
12	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2		Y	-0-			-0-
01	10261 X	7783	-0-	-2478	-0-	7783	2		Y	-0-			-0-
02	9268 X	6416	-0-	-2852	-0-	6416	2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248644		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704					
09	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	435	1	7990	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	302	1	5332	2	Y	-0-		-0-
11	7860 X	3789	-0-	-4071	-0-	199	1	3590	2	Y	-0-		-0-
12	8122 X	6795	-0-	-1327	-0-	375	1	6420	2	Y	-0-		-0-
01	8122 X	6033	-0-	-2089	-0-	373	1	5660	2	Y	-0-		-0-
02	7336 X	4002	-0-	-3334	-0-	222	1	3778	2	Y	2	1 1	1
						2	9						

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 2		RRCID -> 248687		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725					
09	2520 X	2472	-0-	-48	-0-	2472	2		Y	-0-			-0-
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		Y	-0-			-0-
11	2490 N	2480	-0-	-10	-0-	2480	2		Y	-0-			-0-
12	2542 N	2436	-0-	-106	-0-	2436	2		Y	-0-			-0-
01	2449 N	2448	-0-	-1	-0-	2448	2		Y	-0-			-0-
*02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249175		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491		PERF.11078 - 12528	
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
09	1950 N	1682	-0-	-268	-0-	87 1	1595 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	91 1	1600 2	Y	-0-		-0-
11	1620 N	1372	-0-	-248	-0-	72 1	1300 2	Y	-0-		-0-
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	111 1	1901 2	Y	-0-		-0-
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	108 1	1631 2	Y	-0-		-0-
*02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	89 1	1518 2	Y	2	1 1	1
						2 9					

JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249329		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964		PERF. 9778 - 11317	
09	6885 X	6444	-0-	-441	-0-	333 1	6111 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	344 1	6074 2	Y	-0-		-0-
11	6660 X	6321	-0-	-339	-0-	332 1	5989 2	Y	-0-		-0-
12	6882 X	6618	-0-	-264	-0-	366 1	6252 2	Y	-0-		-0-
01	6882 X	6720	-0-	-162	-0-	416 1	6304 2	Y	-0-		-0-
02	6020 X	5997	-0-	-23	-0-	333 1	5661 2	Y	3	2 1	1
						3 9					

JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249429		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370		PERF.10954 - 12192	
09	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	125 1	2293 2	Y	-0-	2 1	1
10	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	56 1	991 2	Y	-0-		1
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	202 1	3635 2	Y	-0-		1
12	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	107 1	1825 2	Y	-0-		1
01	1395 X	856	-0-	-539	-0-	53 1	803 2	Y	-0-		1
02	1260 X	761	-0-	-499	-0-	42 1	717 2	Y	2	2 1	1
						2 9					

JENNINGS RANCH D		WELL #: 30		RRCID -> 250172		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12166		PERF.11160 - 11827	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 251337		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066		PERF.10582 - 12006	
09	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	156 1	2868 2	Y	-0-	1 1	1
10	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	72 1	1274 2	Y	-0-		1
11	3720 X	2707	-0-	-1013	-0-	142 1	2565 2	Y	-0-		1
12	3844 X	2105	-0-	-1739	-0-	116 1	1989 2	Y	-0-		1
01	3844 X	167	-0-	-3677	-0-	10 1	157 2	Y	-0-		1
*02	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	176 1	2991 2	Y	2	2 1	1
						2 9					

JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 251548		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10816 - 11889	
09	2310 N	2104	-0-	-206	-0-	109 1	1995 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	121 1	2143 2	Y	-0-		-0-
11	2070 N	1780	-0-	-290	-0-	94 1	1686 2	Y	-0-		-0-
12	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	158 1	2707 2	Y	-0-		-0-
01	3100 N	3260	-0-	160	160	202 1	3058 2	Y	-0-		-0-
*02	2800 N	2716	-0-	-84	76	151 1	2562 2	Y	3	2 1	1
						3 9					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 62		RRCID -> 252180		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274			
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
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	22 1	403 2	Y	-0-	1 1	1
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	24 1	418 2	Y	-0-		1
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25 1	455 2	Y	-0-		1
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	35 1	603 2	Y	-0-		1
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	33 1	498 2	Y	-0-		1
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	27 1	466 2	Y	-0-	1 1	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 77		RRCID -> 254137		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102			
09	5460 X	4737	-0-	-723	-0-	245 1	4492 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	251 1	4441 2	Y	-0-		-0-
11	4950 X	4492	-0-	-458	-0-	236 1	4256 2	Y	-0-		-0-
12	5115 X	5005	-0-	-110	-0-	276 1	4729 2	Y	-0-		-0-
01	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	315 1	4769 2	Y	-0-		-0-
02	4424 X	4106	-0-	-318	-0-	228 1	3872 2	Y	5	3 1	2
						6 9					

JENNINGS RANCH D		WELL #: 64		RRCID -> 254139		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572			
09	5990 X	1855	-0-	-4135	-0-	96 1	1759 2	Y	-0-		-0-
10	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	210 1	3710 2	Y	-0-		-0-
11	5280 X	5177	-0-	-103	-0-	272 1	4905 2	Y	-0-		-0-
12	5456 X	4041	-0-	-1415	-0-	223 1	3818 2	Y	-0-		-0-
01	5115 X	404	-0-	-4711	-0-	25 1	379 2	Y	-0-		-0-
02	4844 X	646	-0-	-4198	-0-	36 1	603 2	Y	6	3 1	3
						7 9					

JENNINGS RANCH D		WELL #: 70		RRCID -> 254141		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748			
09	3660 X	2421	-0-	-1239	-0-	124 1	2287 2	Y	9	161 1	96
						10 9					
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	179 1	3158 2	Y	-0-		96
11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	178 1	3208 2	Y	-0-		96
12	3224 X	3118	-0-	-106	-0-	172 1	2946 2	Y	-0-		96
01	3224 X	2442	-0-	-782	-0-	151 1	2291 2	Y	-0-		96
02	2912 X	2574	-0-	-338	-0-	143 1	2429 2	Y	2	97 1	1
						2 9					

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 58		RRCID -> 254144		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214			
09	5615 X	5430	-0-	-185	-0-	329 1	5101 2	N	-0-		-0-
10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	326 1	4885 2	N	-0-		-0-
11	5460 X	4456	-0-	-1004	-0-	273 1	4183 2	N	-0-		-0-
12	5611 X	5297	-0-	-314	-0-	332 1	4965 2	N	-0-		-0-
01	5611 X	4941	-0-	-670	-0-	315 1	4626 2	N	-0-		-0-
02	5068 X	4076	-0-	-992	-0-	266 1	3810 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254147		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224			
09	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	259 1	4753 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	258 1	4561 2	Y	-0-		-0-
11	6180 X	3825	-0-	-2355	-0-	201 1	3624 2	Y	-0-		-0-
12	6386 X	4573	-0-	-1813	-0-	253 1	4320 2	Y	-0-		-0-
01	5177 X	4804	-0-	-373	-0-	297 1	4507 2	Y	-0-		-0-
02	4676 X	4183	-0-	-493	-0-	232 1	3948 2	Y	3	2 1	1
						3 9					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
09		5280 X	4971	-0-	-309	-0-	257 1	4714 2	Y	-0-	1 1	-0-
10		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	297 1	5249 2	Y	-0-		-0-
11		6120 X	4981	-0-	-1139	-0-	262 1	4719 2	Y	-0-		-0-
12		6169 X	5714	-0-	-455	-0-	316 1	5398 2	Y	-0-		-0-
01		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	422 1	6401 2	Y	-0-		-0-
*02		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	332 1	5638 2	Y	3	2 1	1
							3	9				

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190												
09		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	110 1	2348 2	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	2202	-0-	2202	2202	133 1	2069 2	N	-0-		-0-
11		3811 X	1609	-0-	-2202	-0-	110 1	1499 2	N	-0-		-0-
12		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	114 1	1486 2	N	-0-		-0-
01		2542 X	1815	-0-	-727	-0-	115 1	1700 2	N	-0-		-0-
02		2296 X	1922	-0-	-374	-0-	129 1	1793 2	N	-0-		-0-

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834												
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	12 1	252 2	N	-0-		-0-
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	41 1	643 2	N	-0-		-0-
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	41 1	551 2	N	-0-		-0-
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	63 1	821 2	N	-0-		-0-
01		682 N	676	-0-	-6	-0-	43 1	633 2	N	-0-		-0-
*02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	44 1	614 2	N	-0-		-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664												
09		1080 N	829	-0-	-251	-0-	37 1	792 2	N	-0-		-0-
10		1674 N	1432	-0-	-242	-0-	87 1	1345 2	N	-0-		-0-
11		1320 N	1188	-0-	-132	-0-	82 1	1106 2	N	-0-		-0-
12		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	102 1	1340 2	N	-0-		-0-
01		1426 N	1407	-0-	-19	-0-	89 1	1318 2	N	-0-		-0-
02		1120 N	1095	-0-	-25	-0-	74 1	1021 2	N	-0-		-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	443			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	443			N	-0-		-0-
11		443 X	-0-	-0-	-443	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388												
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	13 1	290 2	N	-0-		22
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	18 1	280 2	N	99	69 1	52
							109	9				
11		390 N	340	-0-	-50	-0-	23 1	317 2	N	-0-		52
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	36 1	470 2	N	-0-		52
01		403 N	307	-0-	-96	-0-	20 1	287 2	N	-0-		52
02		308 N	223	-0-	-85	-0-	11 1	156 2	N	51		103
							56	9				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 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
09		3210 X	1094	-0-	-2116	-0-	49 1	1045 2	N	-0-			35
10	DLQ	G-10	3672	-0-	3672	3672	222 1	3450 2	N	-0-	35 1		-0-
11		6918 X	3246	-0-	-3672	-0-	223 1	3023 2	N	-0-			-0-
12		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	105 1	1365 2	N	-0-			-0-
01		3658 X	2771	-0-	-887	-0-	175 1	2596 2	N	-0-			-0-
*02		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	252 1	3482 2	N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330													
09		630 N	553	-0-	-77	-0-	25 1	528 2	N	-0-			1
10		1023 N	565	-0-	-458	-0-	34 1	524 2	N	6	4 1		3
							7 9						
11		840 N	676	-0-	-164	-0-	46 1	630 2	N	-0-			3
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	59 1	767 2	N	-0-			3
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	52 1	781 2	N	-0-			3
02		644 N	583	-0-	-61	-0-	40 1	540 2	N	3			6
							3 9						

JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810													
09		6120 X	5781	-0-	-339	-0-	258 1	5523 2	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	5606	-0-	5606	5606	340 1	5266 2	N	-0-			-0-
11		10453 X	4847	-0-	-5606	-0-	333 1	4514 2	N	-0-			-0-
12		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	387 1	5038 2	N	-0-			-0-
01		5983 X	5291	-0-	-692	-0-	335 1	4956 2	N	-0-			-0-
02		5404 X	3849	-0-	-1555	-0-	259 1	3590 2	N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800													
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	23 1	501 2	N	-0-			2
10		868 N	673	-0-	-195	-0-	40 1	620 2	N	12	8 1		6
							13 9						
11		750 N	607	-0-	-143	-0-	42 1	565 2	N	-0-			6
12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	57 1	741 2	N	-0-			6
01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	48 1	705 2	N	-0-			6
02		560 N	551	-0-	-9	-0-	36 1	508 2	N	6			12
							7 9						

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178													
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	22 1	481 2	N	-0-			-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	354 2	N	-0-			-0-
11		630 N	603	-0-	-27	-0-	41 1	562 2	N	-0-			-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	54 1	704 2	N	-0-			-0-
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	46 1	676 2	N	-0-			-0-
02		560 N	429	-0-	-131	-0-	29 1	400 2	N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630													
09		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	259 1	5538 2	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	4038	-0-	4038	4038	245 1	3793 2	N	-0-			-0-
11		7757 X	3719	-0-	-4038	-0-	256 1	3463 2	N	-0-			-0-
12		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	306 1	3998 2	N	-0-			-0-
01		5704 X	4348	-0-	-1356	-0-	276 1	4072 2	N	-0-			-0-
02		4557 X	2978	-0-	-1579	-0-	200 1	2778 2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	N	-0-	3
10	868 N	843	-0-	-25	-0-	50	1	776	2	N	15 10 1	8
						17	9					
11	810 N	740	-0-	-70	-0-	50	1	690	2	N	-0-	8
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	63	1	822	2	N	-0-	8
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	56	1	828	2	N	-0-	8
*02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	50	1	689	2	N	7	15
						8	9					

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

09	540 X	295	-0-	-245	-0-	54	1	241	2	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1148	-0-	1148	1148	279	1	869	2	N	-0-	-0-
11	1985 X	837	-0-	-1148	-0-	230	1	607	2	N	-0-	-0-
12	720 X	720	-0-	-0-	-0-	200	1	520	2	N	-0-	-0-
01	1240 X	381	-0-	-859	-0-	81	1	300	2	N	-0-	-0-
02	1036 X	803	-0-	-233	-0-	143	1	660	2	N	-0-	-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

09	14730 X	10717	-0-	-4013	-0-	10717	2			N	-0-	98
10	DLQ G-10	12047	-0-	12047	12047	12047	2			N	-0-	98
11	23529 X	11482	-0-	-12047	-0-	11482	2			N	-0-	98
12	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-	98
01	13206 X	11370	-0-	-1836	-0-	11370	2			N	-0-	98
02	10892 X	9239	-0-	-1653	-0-	9239	2			N	-0-	98

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) CONOCOPHILLIPS COMPANY JENNINGS RANCH C		46216 450 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	14	RRCID ->	179052	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	11106 - 11256		
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
09		840 N	649	-0-	-191	-0-	649 2		Y	-0-			-0-
10		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		Y	-0-			-0-
11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		Y	-0-			-0-
12		682 N	646	-0-	-36	-0-	646 2		Y	-0-			-0-
01		868 N	707	-0-	-161	-0-	707 2		Y	-0-			-0-
*02		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1348 2	9 9	Y	8			8

JENNINGS RANCH C		WELL #:	10	RRCID ->	197872	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11094 - 11160
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:	7	RRCID ->	215369	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	10066 - 10090
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) FIVE-JAB, INC. JESUIT GAS UNIT		46312 500 271310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
		WELL #:	1	RRCID ->	225391	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12567 - 12794
09	5940 X	2998	-0-	-2942	-0-	600 1	2103 2	Y	174		307
						104 4	191 9				
10	6138 X	2453	-0-	-3685	-0-	536 1	1643 2	Y	102	194 1	215
						162 4	112 9				
11	5940 X	5603	-0-	-337	-0-	1412 1	3718 2	Y	86	84 1	217
						378 4	95 9				
12	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	635 1	622 2	Y	49	30 1	236
						182 4	54 9				
01	5766 X	5266	-0-	-500	-0-	205 1	3722 2	Y	39	1 1	274
						1296 4	43 9				
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-			Y	NO RPT		274

JESUIT GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	232958	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	15310	PERF.	13705 - 14039
09	480 X	83	-0-	-397	-0-	18 1	62 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
10	279 X	111	-0-	-168	-0-	25 1	78 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) FIVE-JAB, INC. JESUIT GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//		46312 500 271310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	23280 X	10662	-0-	-12618	-0-	2259 1	7909 2		Y	94					218
10	21855 X	10563	-0-	-11292	-0-	391 4	103 9		Y	95	148 1				165
11	19050 X	5249	-0-	-13801	-0-	723 4	105 9		Y	166	92 1				239
12	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	1924 1	2628 2		Y	178	324 1				93
01	11005 X	1335	-0-	-9670	-0-	514 4	183 9		Y	163	179 1				77
02	9940 X	NO RPT	-0-	-9940	-0-	2319 1	2274 2		Y	NO RPT					77
						663 4	196 9								
						287 1	824 2								
						45 4	179 9								

LAMAY CORPORATION STATE TRACT 80-82 UNIT				484025 1T	RRCID -> 250250	COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192							
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JESUIT (RIVERA) FIVE-JAB, INC. JESUIT GAS UNIT				46312 550 271310	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: KLEBERG							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

JESUIT GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 254907	COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844							
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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) FIVE-JAB, INC. JESUIT GAS UNIT				46312 575 271310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-					2
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	2 1				-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) //CONT.// 46312 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			143
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			154
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			159
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			171
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			181

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

09	3600 X	2430	-0-	-1170	-0-	859	1	1534	2	N	34	103	1	39
						37	9							
10	3441 X	2934	-0-	-507	-0-	651	1	2235	2	N	44			83
						48	9							
11	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	615	1	2986	2	N	44			127
						48	9							
12	3565 X	3360	-0-	-205	-0-	608	1	2701	2	N	46	100	1	73
						51	9							
01	3565 X	2924	-0-	-641	-0-	545	1	2329	2	N	45			118
						50	9							
02	3416 X	3091	-0-	-325	-0-	580	1	2459	2	N	47	105	1	60
						52	9							

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	190	1	340	2	Y	10	31	1	12
						11	9							
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	144	1	495	2	Y	13			25
						14	9							
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	129	1	626	2	Y	13			38
						14	9							
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	136	1	603	2	Y	14	30	1	22
						15	9							
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	121	1	516	2	Y	14			36
						15	9							
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	124	1	525	2	Y	14	32	1	18
						15	9							

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393														
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

09		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	655 1	567 2	Y		17	51 1		20
							19 9							
10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	623 1	500 2	Y		19			39
							21 9							
11		750 N	565	-0-	-185	-0-	261 1	280 2	Y		22			61
							24 9							
12		775 N	516	-0-	-259	-0-	278 1	214 2	Y		22	48 1		35
							24 9							
01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	411 1	952 2	Y		23			58
							25 9							
02		532 N	246	-0-	-286	-0-	220 1	26 9	Y		24	52 1		30

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
D&R PRODUCTION INC. 196874														
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178														
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001														

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG														
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571														
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034														
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG														
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071														
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539														
09		4950 #	4626	-0-	-324	-0-	4614 2	12 9	N		11	2 8		89
10		5022 #	4682	-0-	-340	-0-	4663 2	19 9	N		17	10 8		96
11		4800 #	4484	-0-	-316	-0-	4473 2	11 9	N		10	3 8		103
12		4898 #	4500	-0-	-398	-0-	4483 2	17 9	N		15	8 8		110
01		4805 #	2599	-0-	-2206	-0-	2596 2	3 9	N		3			113
02		4312 #	2986	-0-	-1326	-0-	2929 2	57 9	N		52	46 8		119

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715														
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865														
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 080718		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10549 PERF.10159 - 10284								
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 082524		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 6		RRCID -> 082525		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 9		RRCID -> 084519		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088453		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498								
09	1560 N	119	-0-	-1441	-0-	117	1	2	2	N	-0-					135
10	1705 N	385	-0-	-1320	-0-	363	1	22	2	N	-0-					135
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					135
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	899	1	196	2	N	-0-					135
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1042	1	982	2	N	-0-					135
*02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	422	1	792	2	N	-0-					135

BRUNI MINERALS TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 088742		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 15		RRCID -> 093755		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	T. A.	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715															
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 GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-					27	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27	

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 18		RRCID -> 115213		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 20		RRCID -> 117180		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 11		RRCID -> 084421		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		BRUNI MINERAL -C-		WELL #: 1		RRCID -> 082814		COMPL. DATE 09/20/1978		TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096					
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-			38	1	830	2	Y	88	59	1	99
									97	9							
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-			39	1	712	2	Y	21	101	1	19
									23	9							
11	1050	N	738	-0-	-312	-0-			37	1	678	2	Y	21	23	1	17
									23	9							
12	992	N	793	-0-	-199	-0-			34	1	733	2	Y	24	23	1	18
									26	9							
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-			37	1	813	2	Y	21	21	1	18
									23	9							
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-			34	1	706	2	Y	15	22	1	11
									17	9							

BRUNI MINERAL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 083849		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9441 - 10102									
09	990	N	508	-0-	-482	-0-			22	1	486	2	Y	-0-			-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-			26	1	478	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	424	-0-	-116	-0-			22	1	402	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-			21	1	444	2	Y	-0-			-0-
01	496	N	134	-0-	-362	-0-			6	1	128	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-							Y	-0-			-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
BRUNI MINERAL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 084900		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	4740 X	4522	-0-	-218	-0-	198 1	4309 2	Y	14 6 1	17
10	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	15 9	3655 2	Y	21 18 1	20
11	4650 X	3851	-0-	-799	-0-	23 9	3634 2	Y	18 24 1	14
12	4805 X	3838	-0-	-967	-0-	197 1	3644 2	Y	21 19 1	16
01	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	20 9	4705 2	Y	22 18 1	20
02	4228 X	2923	-0-	-1305	-0-	171 1	2778 2	Y	10 22 1	8
						23 9				
						216 1				
						24 9				
						134 1				
						11 9				

BRUNI MINERAL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 087362		COMPL. DATE 03/07/1980		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075		
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	57 1	1253 2	Y	11 6 1	12
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	12 9	1187 2	Y	16 14 1	14
11	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	65 1	1151 2	Y	16 17 1	13
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	18 9	1360 2	Y	21 18 1	16
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	62 1	1308 2	Y	17 19 1	14
*02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	18 9	1204 2	Y	11 17 1	8
						60 1				
						19 9				
						58 1				
						12 9				

BRUNI MINERAL B		WELL #: 1		RRCID -> 087821		COMPL. DATE 04/24/1980		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE J.		WELL #: C 1		RRCID -> 095734		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10152 - 10289		
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		Y	-0-	-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		Y	-0-	-0-
11	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	1286 2		Y	-0-	-0-
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		Y	-0-	-0-
01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		Y	-0-	-0-
02	1204 N	1188	-0-	-16	-0-	1188 2		Y	-0-	-0-

JUANITA (LOBO)			//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054									
BRUNI MINERAL B			WELL #:		7	RRCID -> 103496			COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST IN B			WELL #:		1	RRCID -> 109257			COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388			

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

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			

09		390 N	69	-0-	-321	-0-		3	1	66	2	Y	-0-	
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-		8	1	145	2	Y	-0-	
11		270 N	165	-0-	-105	-0-		8	1	157	2	Y	-0-	
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-		10	1	210	2	Y	-0-	
01		155 N	94	-0-	-61	-0-		4	1	90	2	Y	-0-	
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-						Y	-0-	

HIRSCH ESTATE J			WELL #:		D 1	RRCID -> 100059			COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9357 - 9449			

09		449 N	449	-0-	-0-	-0-		20	1	429	2	Y	-0-	
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-		19	1	352	2	Y	-0-	
11		420 N	368	-0-	-52	-0-		19	1	349	2	Y	-0-	
12		465 N	330	-0-	-135	-0-		15	1	315	2	Y	-0-	
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-		17	1	374	2	Y	-0-	
*02		420 N	420	-0-	-0-	-0-		19	1	401	2	Y	-0-	

HIRSCH ESTATE J			WELL #:		B 1	RRCID -> 104847			COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454			

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-	
02		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			

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02		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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	453 1	1670 2		N	-0-			110
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	409 1	1563 2		N	-0-			110
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	375 1	1364 2		N	-0-			110
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	372 1	894 2		N	-0-			110
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	458 1	1896 2		N	-0-			110
*02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	368 1	1332 2		N	-0-			110

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HIRSCH ESTATE J WELL #: A 3 RRCID -> 147758 COMPL. DATE 06/26/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8130 - 8136

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

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
02	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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008													

JUDY ANN ROSE (LOBO)		47532 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805															
ORTIZ RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 175089		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6250 - 6303									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ORTIZ RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 178491		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6413 - 6446									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

KING RANCH CANELO		WELL #: 1048		RRCID -> 171595		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 801		RRCID -> 259317		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690									
09	48990	X	35679	-0-	-13311		-0-	306	2	35373	3	N	-0-				-0-
10	47740	X	40794	-0-	-6946		-0-	260	2	40534	3	N	-0-				-0-
*11	43610	X	27601	-0-	-16009		-0-	182	2	27419	3	N	-0-				-0-
12	37185	X	37185	-0-	-0-		-0-	36547	3	638	4	N	-0-				-0-
01	40176	X	35671	-0-	-4505		-0-	104	1	830	2	N	-0-				-0-
								34672	3	65	4						-0-
02	36288	X	NO RPT	-0-	-36288		-0-					N	NO RPT				-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 821		RRCID -> 261883		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042									
09	48000	X	39226	-0-	-8774		-0-	1033	2	38193	3	N	-0-				-0-
10	49600	X	44164	-0-	-5436		-0-	884	2	43280	3	N	-0-				-0-
*11	48000	X	31625	-0-	-16375		-0-	642	2	30983	3	N	-0-				-0-
12	39124	X	39124	-0-	-0-		-0-	38453	3	671	4	N	-0-				-0-
01	43276	X	40399	-0-	-2877		-0-	119	1	485	2	N	-0-				-0-
								39720	3	75	4						-0-
02	39088	X	NO RPT	-0-	-39088		-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 #:		824	RRCID ->	263218	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11670 - 12567
M	O	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		
09	660 X	336	-0-	-324	-0-	336	3		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3		N	-0-		-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1273	3	22	4	N	-0-	-0-
01	3100 N	36154	-0-	33054	33054	89	1	212	2	N	-0-	-0-
						35785	3	68	4			
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	32410				N	NO RPT		-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		828	RRCID ->	264858	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12338 - 12536
09	31290 X	25547	-0-	-5743	-0-	580	2	24967	3	N	-0-	-0-
10	32333 X	28079	-0-	-4254	-0-	494	2	27585	3	N	-0-	-0-
*11	28749 X	19096	-0-	-9653	-0-	358	2	18738	3	N	-0-	-0-
12	26463 X	26463	-0-	-0-	-0-	26009	3	454	4	N	-0-	-0-
01	28520 X	20520	-0-	-8000	-0-	67	1	278	2	N	-0-	-0-
						20137	3	38	4			
02	25368 X	NO RPT	-0-	-25368	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		830	RRCID ->	267327	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12820 - 13090
09	24660 X	12411	-0-	-12249	-0-	675	2	11736	3	N	-0-	-0-
10	22847 X	14101	-0-	-8746	-0-	468	1	520	2	N	-0-	-0-
						13113	3					
*11	20400 X	10324	-0-	-10076	-0-	643	1	420	2	N	-0-	-0-
						9261	3					
12	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	9791	3	171	4	N	-0-	-0-
01	15748 X	10070	-0-	-5678	-0-	20	1	107	2	N	-0-	-0-
						9924	3	19	4			
02	12740 X	NO RPT	-0-	-12740	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		837	RRCID ->	267331	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11940 - 12602
09	48300 X	31884	-0-	-16416	-0-	2358	2	29526	3	N	-0-	-0-
10	45508 X	38029	-0-	-7479	-0-	2004	2	36025	3	N	-0-	-0-
*11	43530 X	22632	-0-	-20898	-0-	290	2	22342	3	N	-0-	-0-
12	32534 X	32534	-0-	-0-	-0-	31976	3	558	4	N	-0-	-0-
01	28029 X	28029	-0-	-0-	-0-	86	1	425	2	N	-0-	-0-
						27466	3	52	4			
02	23156 X	NO RPT	-0-	-23156	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		848	RRCID ->	268058	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12262 - 12721
09	10290 X	5082	-0-	-5208	-0-	155	2	4927	3	N	-0-	-0-
10	9238 X	5887	-0-	-3351	-0-	199	1	123	2	N	-0-	-0-
						5565	3					
*11	8370 X	2059	-0-	-6311	-0-	132	1	28	2	N	-0-	-0-
						1899	3					
12	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3410	3	59	4	N	-0-	-0-
01	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-	-0-
						2718	3	5	4			
02	1848 X	NO RPT	-0-	-1848	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		862	RRCID ->	269350	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.	11526 - 12668
09	87480 X	6619	-0-	-80861	-0-	245	2	6374	3	N	-0-	-0-
10	47585 X	-0-	-0-	-47585	-0-					N	-0-	-0-
*11	31470 X	16891	-0-	-14579	-0-	374	2	16517	3	N	-0-	-0-
12	28458 X	15652	-0-	-12806	-0-	15384	3	268	4	N	-0-	-0-
01	26133 X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-	-0-
02	15736 X	NO RPT	-0-	-15736	-0-				N	NO RPT		-0-

KR\BOA (VX. 10250)		47937 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 53		RRCID -> 186637		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 12761		PERF.10600 - 10685					
M	O	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KR\BOA (VX. 11300)		47937 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1065		RRCID -> 170945		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10756 - 10774					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
CIMAREX ENERGY CO.		153438													
GAFFORD DIETZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215168		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13080 - 14132					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 162082		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10624 - 10628	
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 54E									
09	4320 X	3599	-0-	-721	-0-	108 1	11 2	Y	27	26 1	2
						3450 3	30 9				
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	150 1	45 2	Y	28	28 1	2
						2774 3	31 9				
*11	2490 X	1559	-0-	-931	-0-	94 1	22 2	Y	16	18 1	-0-
						1425 3	18 9				
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	57 1	3086 3	Y	8	5 1	3
						9 9					
01	3720 X	3356	-0-	-364	-0-	176 1	7 2	Y	16	18 1	1
						3155 3	18 9				
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT		1

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 57E		RRCID -> 181194		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.10580 - 12308	
09	38003 X	5688	-0-	-32315	-0-	169 1	29 2	Y	75	74 1	5
						5407 3	83 9				
10	6603 X	5022	-0-	-1581	-0-	248 1	117 2	Y	74	75 1	4
						4576 3	81 9				
*11	6390 X	2530	-0-	-3860	-0-	150 1	60 2	Y	46	49 1	1
						2269 3	51 9				
12	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	85 1	4580 3	Y	21	13 1	9
						23 9					
01	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	331 1	24 2	Y	58	64 1	3
						5949 3	64 9				
02	5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-			Y	NO RPT		3

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 59E		RRCID -> 185189		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833			
M	O	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
09	6420 X	6036	-0-	-384	-0-	181 1	20 2	Y	52	49 1	4
						5778 3	57 9				
10	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	307 1	85 2	Y	53	54 1	3
						5665 3	58 9				
*11	4680 X	2790	-0-	-1890	-0-	168 1	41 2	Y	32	34 1	1
						2546 3	35 9				
12	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	108 1	5796 3	Y	14	9 1	6
						15 9					
01	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	341 1	16 2	Y	39	43 1	2
						6125 3	43 9				
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-			Y	NO RPT		2

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 60E		RRCID -> 186874		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 66E		RRCID -> 189423		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996			
09	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			Y	-0-		-0-
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 63E		RRCID -> 189676		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460			
09	2010 X	1579	-0-	-431	-0-	47 1	6 2	Y	16	15 1	1
						1508 3	18 9				
10	2077 X	1432	-0-	-645	-0-	71 1	26 2	Y	17	17 1	1
						1316 3	19 9				
11	2010 X	620	-0-	-1390	-0-	37 1	13 2	Y	10	11 1	-0-
						559 3	11 9				
12	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	26 1	1372 3	Y	5	3 1	2
						6 9					
01	2759 X	1824	-0-	-935	-0-	95 1	5 2	Y	12	13 1	1
						1711 3	13 9				
02	1484 X	NO RPT	-0-	-1484	-0-			Y	NO RPT		1

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 61E		RRCID -> 190012		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486			
09	10537 X	5892	-0-	-4645	-0-	175 1	32 2	Y	83	100 1	6
						5594 3	91 9				
10	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	278 1	152 2	Y	96	96 1	6
						5129 3	106 9				
*11	4800 X	3139	-0-	-1661	-0-	186 1	76 2	Y	58	63 1	1
						2813 3	64 9				
12	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	126 1	6768 3	Y	27	17 1	11
						30 9					
01	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	413 1	29 2	Y	71	78 1	4
						7415 3	78 9				
02	5236 X	NO RPT	-0-	-5236	-0-			Y	NO RPT		4

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09	7410 X	4739	-0-	-2671	-0-	129 1	121 2	Y	315	307 1				22				
10	7657 X	4442	-0-	-3215	-0-	4142 3	347 9	Y	323	326 1				19				
*11	7230 X	1923	-0-	-5307	-0-	184 1	512 2	Y	192	207 1				4				
12	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	3391 3	355 9	Y	89	56 1				37				
01	4898 X	3468	-0-	-1430	-0-	91 1	249 2	Y	240	264 1				13				
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-	1372 3	211 9	Y	NO RPT					13				
						18 1	978 3	Y										
						98 9												
						164 1	100 2	Y										
						2940 3	264 9	Y										
KING RANCH SEELIGSON											WELL #: E148	RRCID ->	194636	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	12131	PERF.10096 - 11298
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-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-				
KING RANCH BORREGOS											WELL #: M 71E	RRCID ->	194923	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13255	PERF. 9276 - 9296
09	39956 X	10020	-0-	-29936	-0-	282 1	187 2	Y	489	471 1				34				
10	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9013 3	538 9	Y	502	507 1				29				
*11	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	433 1	796 2	Y	300	323 1				6				
12	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	8000 3	552 9	Y	138	87 1				57				
01	10137 X	8386	-0-	-1751	-0-	245 1	388 2	Y	373	410 1				20				
02	9156 X	NO RPT	-0-	-9156	-0-	3704 3	330 9	Y	NO RPT					20				
						96 1	5163 3	Y										
						152 9												
						413 1	155 2	Y										
						7408 3	410 9	Y										
KING RANCH BORREGOS											WELL #: M 69E	RRCID ->	199967	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10771 - 11060
09	26831 X	7306	-0-	-19525	-0-	220 1	10 2	Y	27	26 1				2				
10	8308 X	6767	-0-	-1541	-0-	7046 3	30 9	Y	28	28 1				2				
11	6980 X	3370	-0-	-3610	-0-	344 1	44 2	Y	16	18 1				-0-				
12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	6348 3	31 9	Y	8	5 1				3				
01	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	206 1	21 2	Y	21	23 1				1				
02	6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-	3125 3	18 9	Y	NO RPT					1				
						64 1	3423 3	Y										
						9 9												
						426 1	9 2	Y										
						7652 3	23 9	Y										

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E149		RRCID ->	207592	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10631	-	10641
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
09		54569 X	15566	-0-	-39003	-0-	470 1	13 2	N	34	34 1		2
							15046 3	37 9					
10		20429 X	15689	-0-	-4740	-0-	801 1	58 2	N	37	37 1		2
							14789 3	41 9					
*11		17670 X	7779	-0-	-9891	-0-	479 1	28 2	N	22	24 1		-0-
							7248 3	24 9					
12		18228 X	4295	-0-	-13933	-0-	78 1	4206 3	N	10	6 1		4
							11 9						
01		18011 X	11476	-0-	-6535	-0-	604 1	9 2	N	22	25 1		1
							10839 3	24 9					
02		14532 X	NO RPT	-0-	-14532	-0-			N	NO RPT			1

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E150		RRCID ->	214159	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	11072	-	11216
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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
09		13939 X	3734	-0-	-10205	-0-	106 1	60 2	Y	157	147 1		11
							3395 3	173 9					
10		5487 X	3856	-0-	-1631	-0-	169 1	332 2	Y	209	208 1		12
							3125 3	230 9					
*11		4050 X	2038	-0-	-2012	-0-	107 1	166 2	Y	128	138 1		2
							1624 3	141 9					
12		3844 X	1770	-0-	-2074	-0-	31 1	1673 3	Y	60	37 1		25
							66 9						
01		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	200 1	63 2	Y	150	167 1		8
							3585 3	165 9					
02		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT			8

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M839E		RRCID ->	267677	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	14230	PERF.	11762	-	11878
09		209918 X	39659	-0-	-170259	-0-	1071 1	1111 2	N	2899	2856 1		200
							34288 3	3189 9					
10		52204 X	47241	-0-	-4963	-0-	219 1	527 2	N	332	513 1		19
							46130 3	365 9					
*11		48480 X	29660	-0-	-18820	-0-	135 1	2240 2	N	1730	1716 1		33
							25382 3	1903 9					
12		25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	51 1	24804 3	N	832	520 1		345
							915 9						
01		51104 X	51104	-0-	-0-	-0-	225 1	965 2	N	2325	2544 1		126
							47356 3	2558 9					
02		42672 X	NO RPT	-0-	-42672	-0-			N	NO RPT			126

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M835E	RRCID ->	268017	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	13715	PERF.	11964 - 12692
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
09	21810 X	16740	-0-	-5070	-0-	473 1	294 2	N	767	798 1	53	
10	22537 X	15294	-0-	-7243	-0-	15129 3	844 9	N	1161	1147 1	67	
*11	20430 X	7110	-0-	-13320	-0-	58 1	1843 2	N	638	693 1	12	
12	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	12116 3	1277 9	N	306	191 1	127	
01	14384 X	13730	-0-	-654	-0-	30 1	826 2	N	736	823 1	40	
02	12992 X	NO RPT	-0-	-12992	-0-	5552 3	702 9	N	NO RPT		40	
						10 1	4828 3	N				
						337 9						
						60 1	306 2	N				
						12554 3	810 9	N				

HEADINGTON OIL COMPANY LLC				370070		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
KING RANCH MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	213685	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	13098 - 13676
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
09	3540 X	3410	-0-	-130	-0-	13 1	3193 3	N	185	195 1	261	
10	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	204 9	6366 3	N	282	193 1	350	
11	4020 X	3507	-0-	-513	-0-	13 1	151 9	N	137	191 1	296	
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-	310 9		N	-0-	184 1	112	
01	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-	3356 3		N	-0-		112	
02	4900 X	-0-	-0-	-4900	-0-			N	-0-		112	

KING RANCH MINERALS		WELL #:		4	RRCID ->	221350	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	12336 - 13608
09	0	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-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013												

KING RANCH MINERALS		WELL #:		3	RRCID ->	223503	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	14548	PERF.	12328 - 12364
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2013 - PLUGGED 07-11-2013												

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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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
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
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-	
02	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	* * 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
09		7230 X	4438	-0-	-2792	-0-	4438 3		N	-0-			-0-
10		7471 X	6695	-0-	-776	-0-	6695 3		N	-0-			-0-
11		7140 X	3386	-0-	-3754	-0-	3386 3		N	-0-			-0-
12		6882 X	176	-0-	-6706	-0-	176 3		N	-0-			-0-
*01		6696 X	4397	-0-	-2299	-0-	4397 3		N	-0-			-0-
*02		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		170 T	RRCID ->	060022	COMPL. DATE	09/13/1974	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A	
09		5850 X	1928	-0-	-3922	-0-	1928 3		N	-0-			-0-
10		6045 X	223	-0-	-5822	-0-	223 3		N	-0-			-0-
11		3300 X	1029	-0-	-2271	-0-	1029 3		N	-0-			-0-
12		2759 X	88	-0-	-2671	-0-	88 3		N	-0-			-0-
*01		1984 X	1526	-0-	-458	-0-	1526 3		N	-0-			-0-
02		1792 X	25	-0-	-1767	-0-	25 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		512	RRCID ->	137118	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5572 -	5582
09		1770 N	1753	-0-	-17	-0-	1753 3		N	-0-			-0-
10		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3		N	-0-			-0-
11		1770 N	1286	-0-	-484	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
12		1798 N	30	-0-	-1768	-0-	30 3		N	-0-			-0-
*01		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 3		N	-0-			-0-
*02		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		515	RRCID ->	138683	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4623 -	4635
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JUAREZ, MIGUEL		WELL #:		9	RRCID ->	139719	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	5726 -	5734
09		210 N	108	-0-	-102	-0-	108 3		N	-0-			-0-
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
11		180 N	11	-0-	-169	-0-	11 3		N	-0-			-0-
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	6 2	91 3	N	-0-			-0-
*01		217 N	35	-0-	-182	-0-	4 2	31 3	N	-0-			-0-
*02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	46 2	206 3	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5381 -	5670
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-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5980 -	6003
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		600 N	136	-0-	-464	-0-	136	3	N	-0-		-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
*01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		-0-
02		T. A.	626	-0-	626	626	626	3	N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6162 - 6190
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09	1890 X	680	-0-	-1210	-0-	680	3		N	-0-	-0-
10	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-	-0-
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-	-0-
12	3131 X	257	-0-	-2874	-0-	257	3		N	-0-	-0-
*01	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3		N	-0-	-0-
*02	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		455	RRCID ->	170891	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5598 - 5607
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	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	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		390 D	RRCID ->	173886	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5935 - 5942
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		560DF	RRCID ->	184762	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 5276 - 5908
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		48DF	RRCID ->	193817	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 6114 - 6352
09	3660 X	2646	-0-	-1014	-0-	2646	3		N	-0-	-0-
10	3782 X	3105	-0-	-677	-0-	3105	3		N	-0-	-0-
11	3150 X	1236	-0-	-1914	-0-	1236	3		N	-0-	-0-
12	2821 X	233	-0-	-2588	-0-	15	2	218	3	N	-0-
*01	3100 X	1165	-0-	-1935	-0-	121	2	1044	3	N	-0-
02	2800 X	1299	-0-	-1501	-0-	236	2	1063	3	N	-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	O	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
09	T. A.	61	-0-	61	431		61	3			N	-0-		-0-
10	T. A.	134	-0-	134	565		134	3			N	-0-		-0-
11	573 X	8	-0-	-565	-0-		8	3			N	-0-		-0-
12	113 X	113	-0-	-0-	-0-		7	2	106	3	N	-0-		-0-
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-		-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-		9	2	38	3	N	-0-		-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #:		25DF	RRCID ->	195213	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	6897	PERF. 5145 -	5149		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		50DF	RRCID ->	196373	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5486 -	6284		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	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		
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-
02	T. A.	2734	-0-	2734	2734		498	2	2236	3	N	-0-		-0-

BASS, A. M. K., MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	207019	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	8294	PERF. N/A			
09	690 N	130	-0-	-560	-0-		130	3			N	-0-		-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	3			N	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	3			N	-0-		-0-
12	124 N	64	-0-	-60	-0-		4	2	60	3	N	-0-		-0-
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-		53	2	461	3	N	-0-		-0-
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-		73	2	326	3	N	-0-		-0-

KELSEY UNIT		WELL #:		573F	RRCID ->	212253	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5806 -	5908		
09	3960 X	2657	-0-	-1303	-0-		2657	3			N	-0-		-0-
10	4092 X	3283	-0-	-809	-0-		3283	3			N	-0-		-0-
11	3840 X	1425	-0-	-2415	-0-		1425	3			N	-0-		-0-
12	3782 X	395	-0-	-3387	-0-		16	2	379	3	N	-0-		-0-
*01	3286 X	1157	-0-	-2129	-0-		59	2	1098	3	N	-0-		-0-
*02	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-		485	2	2435	3	N	-0-		-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		57 F	RRCID ->	214027	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5028 -	5034		
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128									
MCGILL BROS.		WELL #: 567DF		RRCID ->	218742	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4947 - 4978	
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
09	570 N	256	-0-	-314	-0-	256	3	N	-0-		-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	279 N	36	-0-	-243	-0-	36	3	N	-0-		-0-
*01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	819	3	N	1	1 1	-0-
*02	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-		-0-

KELSEY UNIT		WELL #: S 56MF		RRCID ->	220829	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5608 - 5614	
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-
02	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	
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-
02	T. A.	-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	
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STATE-MARSHALL		WELL #: 47DF		RRCID ->	226602	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5845 - 5916	
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 395		RRCID ->	249018	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5188 - 5195	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707										
STATE-MARSHALL		WELL #:		45 L	RRCID ->	125690	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6950 - 6960		
M	O	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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591										
GUERRA-GARCIA GAS UNIT				3	RRCID ->	202018	COMPL. DATE	12/10/1994	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA-GARCIA GAS UNIT				5	RRCID ->	258437	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6302 - 8290		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127

WAGNER OIL COMPANY				891175										
GARCIA, JOSE "A"				10	RRCID ->	125561	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	6003 - 6030		
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-		-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-		-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-		-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-		-0-

VILLARREAL				13	RRCID ->	127258	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5900 - 5908			
09	3000	N	3131	-0-	131	1042	281	1	2835	2	Y	14	10	1	4
							15	9							
10	2310	N	1268	-0-	-1042	-0-	116	1	1141	2	Y	10	11	1	3
							11	9							
11	611	X	611	-0-	-0-	-0-	111	1	472	2	Y	25	19	1	9
							28	9							
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	39	1	318	2	Y	5	11	1	3
							6	9							
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	103	1	592	2	Y	20	16	1	7
							22	9							
02	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	12	1	78	2	Y	-0-	7	1	-0-

 KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 GARCIA, JOSE G. DR. WELL #: A 7 RRCID -> 129058 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 5711 - 5716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	292 1	102 2	Y	24	20 1		7
						26 9						
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	322 1	179 2	Y	22	23 1		6
						24 9						
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	282 1	73 2	Y	17	17 1		6
						19 9						
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	312 1	111 2	Y	20	16 1		10
						22 9						
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	310 1	89 2	Y	23	25 1		8
						25 9						
02	DLQ G-10	398	-0-	398	398	280 1	92 2	Y	24	25 1		7
						26 9						

 DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	20 1		7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	23 1		6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	18 1		7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	17 1		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	20 1		5
02	14B2 EXT	3005	-0-	3005	3005	308 1	2139 2	Y	507	358 1		154
						558 9						

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)			48630 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
APACHE CORPORATION			027200											
LA RUCIA "A"			WELL #: 1		RRCID -> 185926			COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	4391 X	4391	-0-	-0- B	-0-	514	1	3871	2	N	5			207
10	4805 X	4437	-0-	-368 B	-0-	420	1	4014	2	N	3			210
11	5070 X	4446	-0-	-624 B	-0-	461	1	3985	2	N	-0-			210
12	5239 X	4655	-0-	-584 B	-0-	554	1	4101	2	N	-0-			210
01	5243 X	5243	-0-	-0- B	-0-	558	1	4675	2	N	9			219
*02	4637 X	4637	-0-	-0- B	-0-	479	1	4152	2	N	5			224

CANTERA OPERATING, LLC			129692											
MCGILL BROS.			WELL #: 600		RRCID -> 224467			COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780			
09	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	7	1	47	2	N	-0-			5
10	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	63	3	44	2	N	-0-			5
11	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	68	3	19	2	N	-0-			5
12	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	5	1	37	3	N	-0-			5
01	124 N	15	-0-	-109 B	-0-	2	1	14	3	N	-0-			5
02	56 N	4	-0-	-52 B	-0-	1	1	4	3	N	-0-			5

MCGILL BROS.			WELL #: 601		RRCID -> 225843			COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544			
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-			80
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-32203					N	-0-			80

MCGILL BROS.			WELL #: 602		RRCID -> 225845			COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676			
09	5310 X	5227	-0-	-83 B	-0-	288	1	2066	2	N	72	190	1	42
10	5487 X	5353	-0-	-134 B	-0-	2794	3	1896	2	N	175	187	1	30
11	5460 X	4268	-0-	-1192 B	-0-	321	1	193	9	N	37			67
12	5642 X	5303	-0-	-339 B	-0-	2943	3	4791	3	N	200	197	1	70
01	5642 X	5502	-0-	-140 B	-0-	274	1	220	9	N	113			183
*02	4883 X	4883	-0-	-0- B	-0-	299	1	5079	3	N	111	196	1	98

MCGILL BROS.			WELL #: 603		RRCID -> 226152			COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444			
09	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	74	1	533	2	N	-0-			-0-
10	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	721	3	559	2	N	-0-			-0-
11	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	95	1	176	2	N	-0-			-0-
12	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	868	3	3	4	N	-0-			-0-
01	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	49	1	543	3	N	-0-			-0-
*02	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	532	3	464	3	N	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
MCGILL BROS.		WELL #:		605	RRCID ->	226968	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9857 - 9990	
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
09		1080 N	954	-0-	-126 B	-88519	53 1	378 2	N	10			113
							512 3	11 9					
10		1054 N	794	-0-	-260 B	-88519	44 1	259 2	N	81	179 1		15
							402 3	89 9					
11		990 N	697	-0-	-293 B	-88519	42 1	151 2	N	40			55
							458 3	2 4					
12		992 N	773	-0-	-219 B	-88519	42 1	708 3	N	20			75
							1 4	22 9					
01		806 N	873	-0-	67 B	-88452	46 1	788 3	N	35			110
							39 9						
02		476 N	756	-0-	280 B	-88172	42 1	692 3	N	20			130
							22 9						

MCGILL BROS.		WELL #:		604	RRCID ->	227027	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8976 - 10066	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-			62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	1			63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-			63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-			63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-			63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-			63

MCGILL BROS.		WELL #:		607	RRCID ->	228597	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9788 - 9884	
09		2160 N	2122	-0-	-38 B	-119664	119 1	851 2	N	1			108
							1151 3	1 9					
10		2108 N	2244	-0-	136 B	-119528	132 1	780 2	N	111	189 1		30
							1210 3	122 9					
11		2190 N	1878	-0-	-312 B	-119528	122 1	434 2	N	-0-			30
							1316 3	6 4					
12		2201 N	2190	-0-	-11 B	-119528	122 1	2064 3	N	-0-			30
							4 4						
01		2232 N	2121	-0-	-111 B	-119528	118 1	2003 3	N	-0-			30
02		1232 N	1817	-0-	585 B	-118943	103 1	1714 3	N	-0-			30

MCGILL BROS.		WELL #:		606	RRCID ->	228927	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10644 - 10718	
09		1740 N	1375	-0-	-365 B	-11691	75 1	539 2	N	30			136
							728 3	33 9					
10		1736 N	1672	-0-	-64 B	-11691	91 1	538 2	N	189	181 1		144
							835 3	208 9					
11		1590 N	808	-0-	-782 B	-11691	52 1	187 2	N	-0-			144
							566 3	3 4					
12		1426 N	828	-0-	-598 B	-11691	46 1	780 3	N	-0-			144
							2 4						
01		1674 N	1522	-0-	-152 B	-11691	85 1	1437 3	N	-0-			144
02		532 N	621	-0-	89 B	-11602	35 1	586 3	N	-0-			144

MCGILL BROS.		WELL #:		609	RRCID ->	231957	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8034 - 11212	
09		690 N	767	-0-	77 B	-273810	43 1	308 2	N	-0-			30
							416 3						
10		589 N	522	-0-	-67 B	-273810	32 1	192 2	N	-0-			30
							298 3						
11		870 N	459	-0-	-411 B	-273810	30 1	106 2	N	-0-			30
							321 3	2 4					
12		806 N	752	-0-	-54 B	-273810	42 1	709 3	N	-0-			30
							1 4						
01		527 N	491	-0-	-36 B	-273810	27 1	464 3	N	-0-			30
02		224 N	442	-0-	218 B	-273592	25 1	417 3	N	-0-			30

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	4710 X	4450	-0-	-260 B	-0-	243 1	1745 2	2359 3	103 9	N	94				122
10	4650 X	4302	-0-	-348 B	-0-	262 1	1549 2	2403 3	88 9	N	80	174	1		28
11	4500 X	3899	-0-	-601 B	-0-	244 1	871 2	2638 3	13 4	N	121				149
12	4526 X	4510	-0-	-16 B	-0-	246 1	4179 3	8 4	77 9	N	70	169	1		50
01	4526 X	4485	-0-	-41 B	-0-	242 1	4118 3	125 9		N	114				164
02	4144 X	4024	-0-	-120 B	-0-	222 1	3689 3	113 9		N	103	186	1		81

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

09	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	27 1	192 2	259 3	22 9	N	20				90
10	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	30 1	176 2	273 3	6 9	N	5				95
11	480 N	403	-0-	-77 B	-0-	25 1	89 2	270 3	1 4	N	16				111
12	527 N	457	-0-	-70 B	-0-	25 1	431 3	1 4		N	-0-				111
01	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	25 1	421 3	18 9		N	16				127
*02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	23 1	375 3	22 9		N	20				147

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

09	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	64 1	459 2	621 3		N	-0-				21
10	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	87 1	514 2	797 3		N	-0-				21
11	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	74 1	262 2	794 3	4 4	N	-0-				21
12	1178 N	1112	-0-	-66 B	-0-	62 1	1048 3	2 4		N	-0-				21
01	1395 N	1164	-0-	-231 B	-0-	65 1	1099 3			N	-0-				21
*02	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	61 1	1022 3			N	-0-				21

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

09	2220 N	1946	-0-	-274 B	-0-	109 1	781 2	1056 3		N	-0-				61
10	1953 N	1764	-0-	-189 B	-0-	110 1	648 2	1006 3		N	-0-				61
11	1980 N	1403	-0-	-577 B	-0-	91 1	324 2	983 3	5 4	N	-0-				61
12	2015 N	1527	-0-	-488 B	-0-	84 1	1433 3	3 4	7 9	N	6				67
01	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	100 1	1698 3	8 9		N	7				74
*02	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	79 1	1318 3	3 9		N	3				77

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
MCGILL BROS.		WELL #:		613	RRCID ->	235229	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	11736	PERF.	9030 - 9760		
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221				N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221				N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221				N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221				N	-0-			82

MCGILL BROS.		WELL #:		615	RRCID ->	238123	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9346 - 10488			
09	4110 X	4291	-0-	181	B	-22218	236	1	1693	2	N	66	192	1	34
							2289	3	73	9					
10	4464 X	3838	-0-	-626	B	-22218	238	1	1405	2	N	13			47
							2181	3	14	9					
11	4320 X	3220	-0-	-1100	B	-22218	205	1	731	2	N	52			99
							2216	3	11	4					
12	4433 X	3724	-0-	-709	B	-22218	202	1	3427	3	N	80			179
							7	4	88	9					
01	4433 X	4351	-0-	-82	B	-22218	240	1	4070	3	N	37	179	1	37
							41	9							
02	4004 X	3719	-0-	-285	B	-22218	208	1	3456	3	N	50			87
							55	9							

MCGILL BROS.		WELL #:		616	RRCID ->	239643	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9500 - 10994			
09	390 N	369	-0-	-21	B	-0-	21	1	148	2	N	-0-			25
							200	3							
10	403 N	366	-0-	-37	B	-0-	23	1	134	2	N	-0-			25
							209	3							
11	390 N	256	-0-	-134	B	-0-	17	1	59	2	N	-0-			25
							179	3	1	4					
12	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	30	1	515	3	N	-0-			25
							1	4							
01	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	26	1	437	3	N	-0-			25
*02	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	26	1	427	3	N	-0-			25

MCGILL BROS.		WELL #:		617	RRCID ->	239694	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9486 - 9596			
09	270 N	257	-0-	-13	B	-0-	13	1	95	2	N	18			157
							129	3	20	9					
10	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	14	1	85	2	N	12			169
							131	3	13	9					
11	240 N	121	-0-	-119	B	-0-	8	1	28	2	N	-0-			169
							85	3							
12	279 N	225	-0-	-54	B	-0-	12	1	206	3	N	6			175
							7	9							
01	248 N	210	-0-	-38	B	-0-	11	1	191	3	N	7			182
							8	9							
*02	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	11	1	182	3	N	3			185
							3	9							

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	1521	-0-	-99 B	-13537	85	1	609	2	N	3			59
						824	3	3	9					
10	1488 N	1328	-0-	-160 B	-13537	82	1	487	2	N	3			62
						756	3	3	9					
11	1560 N	1258	-0-	-302 B	-13537	79	1	281	2	N	40			102
						850	3	4	4					
12	1581 N	1553	-0-	-28 B	-13537	84	1	1423	3	N	39			141
						3	4	43	9					
01	1333 N	1365	-0-	32 B	-13505	76	1	1289	3	N	-0-			141
02	644 N	1234	-0-	590 B	-12915	70	1	1164	3	N	-0-			141

 MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

09	14880 X	14701	-0-	-179 B	-856064	811	1	5811	2	N	200	181	1	92
						7859	3	220	9					
10	15376 X	13139	-0-	-2237 B	-856064	805	1	4764	2	N	161	194	1	59
						7393	3	177	9					
11	14550 X	13928	-0-	-622 B	-856064	893	1	3179	2	N	161			220
						9632	3	47	4					
12	15190 X	14707	-0-	-483 B	-856064	806	1	13686	3	N	171	189	1	202
						27	4	188	9					
01	15190 X	15162	-0-	-28 B	-856064	831	1	14104	3	N	206	360	1	48
						227	9							
02	13720 X	12463	-0-	-1257 B	-856064	698	1	11598	3	N	152			200
						167	9							

 MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

09	10710 X	10319	-0-	-391 B	-266923	567	1	4066	2	N	170	186	1	133
						5499	3	187	9					
10	11067 X	10191	-0-	-876 B	-266923	628	1	3714	2	N	76	128	1	81
						5765	3	84	9					
11	10710 X	9643	-0-	-1067 B	-266923	613	1	2183	2	N	182	192	1	71
						6615	3	32	4					
12	11067 X	10200	-0-	-867 B	-266923	559	1	9500	3	N	111			182
						19	4	122	9					
01	11067 X	10383	-0-	-684 B	-266923	567	1	9628	3	N	171	191	1	162
						188	9							
02	9632 X	10970	-0-	1338 B	-265585	613	1	10196	3	N	146	184	1	124
						161	9							

 MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

09	3210 X	3195	-0-	-15 B	-508211	177	1	1268	2	N	33			180
						1714	3	36	9					
10	3782 X	3237	-0-	-545 B	-508211	195	1	1155	2	N	85	192	1	73
						1793	3	94	9					
11	4200 X	1691	-0-	-2509 B	-508211	110	1	391	2	N	-0-			73
						1184	3	6	4					
12	4340 X	1241	-0-	-3099 B	-508211	69	1	1170	3	N	-0-			73
						2	4							
01	4340 X	4102	-0-	-238 B	-508211	228	1	3865	3	N	8			81
						9	9							
02	2996 X	3407	-0-	411 B	-507800	191	1	3172	3	N	40			121
						44	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692												
MCGILL BROS.		WELL #: 633		RRCID -> 251209		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11296		PERF.10177 - 11042				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	1093	-0-	283 B	-1758	61	1	437	2	N	4			87
						591	3		4					
10	1799 N	3557	-0-	1758 B	-0-	220	1	1299	2	N	20			107
						2016	3		22					
11	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	89	1	319	2	N	16			123
						965	3		5					
12	2910 N	2910	-0-	-0- B	-0-	158	1	2681	3	N	60			183
						5	4		66					
01	2300 X	2300	-0-	-0- B	-0-	126	1	2146	3	N	25	181	1	27
						28	9							
*02	2473 X	2473	-0-	-0- B	-0-	140	1	2333	3	N	-0-			27
MCGILL BROS.		WELL #: 629		RRCID -> 253403		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 11522		PERF. 9290 - 10010				
09	9540 X	9528	-0-	-12 B	-0-	527	1	3778	2	N	104	183	1	67
						5109	3		114					
10	9796 X	8862	-0-	-934 B	-0-	537	1	3179	2	N	193	191	1	69
						4934	3		212					
11	9480 X	8276	-0-	-1204 B	-0-	533	1	1897	2	N	64			133
						5748	3		28					
12	9858 X	9166	-0-	-692 B	-0-	497	1	8446	3	N	187	197	1	123
						17	4		206					
01	9858 X	8560	-0-	-1298 B	-0-	471	1	8006	3	N	75	165	1	33
						83	9							
02	8904 X	7613	-0-	-1291 B	-0-	425	1	7058	3	N	118			151
						130	9							
MCGILL BROS.		WELL #: 632		RRCID -> 254954		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 12198		PERF.10174 - 11634				
09	11970 X	8005	-0-	-3965 B	-0-	444	1	3180	2	N	73	186	1	68
						4301	3		80					
10	12369 X	8131	-0-	-4238 B	-0-	503	1	2975	2	N	33			101
						4617	3		36					
11	11970 X	8424	-0-	-3546 B	-0-	541	1	1927	2	N	80			181
						5840	3		28					
12	9126 X	9126	-0-	-0- B	-0-	501	1	8516	3	N	84	197	1	68
						17	4		92					
01	8277 X	7934	-0-	-343 B	-0-	439	1	7458	3	N	34			102
						37	9							
02	7476 X	7159	-0-	-317 B	-0-	402	1	6684	3	N	66			166
						73	9							
MCGILL BROS.		WELL #: 634		RRCID -> 256021		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 9378 - 11236				
09	7800 X	7393	-0-	-407 B	-0-	402	1	2879	2	N	198	193	1	104
						3894	3		218					
10	7781 X	6831	-0-	-950 B	-0-	417	1	2468	2	N	105	170	1	39
						3830	3		116					
11	7530 X	7204	-0-	-326 B	-0-	461	1	1641	2	N	95			134
						4973	3		24					
12	7626 X	7320	-0-	-306 B	-0-	401	1	6817	3	N	80			214
						14	4		88					
01	7626 X	7526	-0-	-100 B	-0-	414	1	7038	3	N	67	202	1	79
						74	9							
02	6888 X	6722	-0-	-166 B	-0-	375	1	6239	3	N	98			177
						108	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
MCGILL BROS. NCT-1				WELL #: 80	RRCID -> 162122	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8332	- 8577			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		5820 X	2654	-0-	-3166 B	-0-	499 1	2122 3	Y	30		138
							33 9					
10		10292 X	10262	-0-	-30 B	-0-	749 1	9358 3	Y	141	174 1	105
							155 9					
11		9960 X	6659	-0-	-3301 B	-0-	797 1	5814 3	Y	44	121 1	28
							48 9					
12		10292 X	9002	-0-	-1290 B	-0-	861 1	8051 3	Y	82		110
							90 9					
01		10261 X	8145	-0-	-2116 B	-0-	574 1	7415 3	Y	142	168 1	84
							156 9					
02		9268 X	6007	-0-	-3261 B	-0-	875 1	5103 3	Y	26		110
							29 9					
EXXON MOBIL CORPORATION				257128								
MCGILL BROS.				WELL #: 321		RRCID -> 034906	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 9785	PERF. 8953	- 8977		
09		690 X	346	-0-	-344 B	-12463	346 3		N	-0-		-0-
												-0-
10		2573 X	974	-0-	-1599 B	-12463	974 3		N	-0-		-0-
												-0-
11		900 X	731	-0-	-169 B	-12463	731 3		N	-0-		-0-
												-0-
12		930 X	194	-0-	-736 B	-12463	194 3		N	-0-		-0-
												-0-
*01		961 X	153	-0-	-808 B	-12463	153 3		N	-0-		-0-
												-0-
02		868 X	436	-0-	-432 B	-12463	436 3		N	-0-		-0-
												-0-
MCGILL BROS.				WELL #: 540		RRCID -> 157593	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9020	- 9042		
09		930 X	635	-0-	-295 B	-1853	635 3		N	-0-		-0-
												-0-
10		248 N	1381	-0-	1133 B	-720	1381 3		N	-0-		-0-
												-0-
11		330 N	587	-0-	257 B	-463	587 3		N	-0-		-0-
												-0-
12		341 N	52	-0-	-289 B	-463	52 3		N	-0-		-0-
												-0-
*01		341 N	692	-0-	351 B	-112	692 3		N	-0-		-0-
												-0-
02		308 N	-0-	-0-	-308 B	-112			N	-0-		-0-
												-0-
MCGILL BROS.				WELL #: 546		RRCID -> 162385	COMPL. DATE 12/13/1996	TOTAL DEPTH 10879	PERF. 8644	- 8678		
09		2460 X	1491	-0-	-969 B	-4939	1491 3		N	-0-		-0-
												-0-
10		2387 X	2150	-0-	-237 B	-4939	2150 3		N	-0-		-0-
												-0-
11		2130 X	652	-0-	-1478 B	-4939	652 3		N	-0-		-0-
												-0-
12		2077 X	203	-0-	-1874 B	-4939	203 3		N	-0-		-0-
												-0-
*01		2139 X	1679	-0-	-460 B	-4939	1679 3		N	-0-		-0-
												-0-
02		616 N	2119	-0-	1503 B	-3436	2119 3		N	-0-		-0-
												-0-
MCGILL BROS.				WELL #: 549		RRCID -> 165891	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 9945	PERF. 8355	- 8548		
09		3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-	3555 3		N	-0-		-0-
												-0-
10		4411 X	4411	-0-	-0- B	-0-	4411 3		N	-0-		-0-
												-0-
11		2547 X	587	-0-	-0- B	-0-	2547 3		N	-0-		-0-
												-0-
12		434 X	176	-0-	-258 B	-0-	176 3		N	-0-		-0-
												-0-
*01		894 X	894	-0-	-0- B	-0-	894 3		N	-0-		-0-
												-0-
*02		899 X	899	-0-	-0- B	-0-	899 3		N	-0-		-0-
												-0-
MCGILL BROS.				WELL #: 553		RRCID -> 171792	COMPL. DATE 01/17/2000	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 8584	- 8606		
09		2400 N	1285	-0-	-1115 B	-0-	1285 3		N	-0-		-0-
												-0-
10		1705 N	1550	-0-	-155 B	-0-	1550 3		N	-0-		-0-
												-0-
11		1200 N	803	-0-	-397 B	-0-	803 3		N	-0-		-0-
												-0-
12		1333 N	159	-0-	-1174 B	-0-	159 3		N	-0-		-0-
												-0-
*01		2757 N	2757	-0-	-0- B	-0-	2757 3		N	-0-		-0-
												-0-
*02		1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861 3		N	-0-		-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//	48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//	257128								
MCGILL BROS.		WELL #:	550	RRCID ->	171938	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10808 - 10841	
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
09		300 X	-0-	-0-	-300 B	-7282		N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7282		N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7282		N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7282		N	-0-		-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7282		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7282		N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:	554	RRCID ->	172847	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9528	PERF. 8964 - 8976	
09		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-		-0-
10		341 N	262	-0-	-79 B	-0-	262 3	N	-0-		-0-
11		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-		-0-
12		465 N	178	-0-	-287 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
*01		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3	N	-0-		-0-
*02		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 3	N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:	555	RRCID ->	187374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 8624 - 8846	
09		5640 X	4247	-0-	-1393 B	-87022	4247 3	N	-0-		-0-
10		7595 X	1979	-0-	-5616 B	-87022	1979 3	N	-0-		-0-
11		6600 X	2547	-0-	-4053 B	-87022	2547 3	N	-0-		-0-
12		6200 X	157	-0-	-6043 B	-87022	157 3	N	-0-		-0-
*01		5301 X	1647	-0-	-3654 B	-87022	1647 3	N	-0-		-0-
02		3976 X	5015	-0-	1039 B	-85983	5015 3	N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:	564DF	RRCID ->	190934	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7140 - 7150	
09		1620 X	2038	-0-	418 B	-41220	2038 3	N	-0-		-0-
10		3689 X	2013	-0-	-1676 B	-41220	2013 3	N	-0-		-0-
11		3570 X	162	-0-	-3408 B	-41220	162 3	N	-0-		-0-
12		3689 X	243	-0-	-3446 B	-41220	243 3	N	-0-		-0-
*01		2108 X	1797	-0-	-311 B	-41220	1797 3	N	-0-		-0-
02		1904 X	366	-0-	-1538 B	-41220	366 3	N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:	565	RRCID ->	191852	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10320 - 11356	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-83802		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-83802		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-83802		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-83802		N	-0-		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-83802		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-83802		N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:	572	RRCID ->	212343	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 8615 - 10740	
09		1020 X	451	-0-	-569 B	-155191	451 3	N	-0-		-0-
10		465 N	767	-0-	302 B	-154889	767 3	N	-0-		-0-
11		450 N	555	-0-	105 B	-154784	555 3	N	-0-		-0-
12		465 N	510	-0-	45 B	-154739	510 3	N	-0-		-0-
*01		465 N	1660	-0-	1195 B	-153544	1660 3	N	-0-		-0-
02		420 N	1096	-0-	676 B	-152868	1096 3	N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:	574 D	RRCID ->	225755	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7014 - 7026	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-30075		N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-30075		N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-30075		N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-30075		N	-0-		-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-30075		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-30075		N	-0-		-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
DE LOPEZ, C. V. -B-				WELL #: 4	RRCID -> 111567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7838	-	8134	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE		
09	2250 N	1396	-0-	-854 B	-0-	1396 2		Y	-0-	83	1	24	
10	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 2		Y	-0-			24	
11	1860 N	1673	-0-	-187 B	-0-	1673 2		Y	-0-			24	
12	1457 N	1024	-0-	-433 B	-0-	1024 2		Y	-0-			24	
01	1364 N	872	-0-	-492 B	-0-	872 2		Y	-0-			24	
02	1568 N	1342	-0-	-226 B	-0-	1342 2		Y	-0-			24	

DE LOPEZ, C. V. -B-				WELL #: 5	RRCID -> 112084	COMPL. DATE 07/19/1984			TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7681	-	7754
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	

DE LOPEZ, C. V. -B-				WELL #: 7	RRCID -> 156002	COMPL. DATE 08/22/1995			TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8393	-	8405
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	

DE LOPEZ, C. V. -B-				WELL #: 8	RRCID -> 193925	COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8412	-	8478
09	180 X	6	-0-	-174 B	-0-	6 2		Y	-0-			-0-	
10	6 X	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		Y	-0-			-0-	
11	1102 X	1102	-0-	-0- B	-0-	1080 2	22 9	Y	20			20	
12	190 X	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		Y	-0-			20	
01	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			Y	-0-			20	
02	700 N	26	-0-	-674 B	-0-	26 2		Y	-0-			20	

MAGNUM PRODUCING, LP				521516	RRCID -> 252973		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7828	-	7840
MARTINEZ GAS UNIT				WELL #: 1									
09	3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-	3139 2	58 9	N	53			119	
10	3937 X	2732	-0-	-1205 B	-0-	2658 2	74 9	N	67			186	
11	3720 X	3269	-0-	-451 B	-0-	3217 2	52 9	N	47	174	1	59	
12	3844 X	2557	-0-	-1287 B	-0-	2533 2	24 9	N	22			81	
01	3317 X	2363	-0-	-954 B	-0-	2321 2	42 9	N	38			119	
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052 B	-0-			N	NO RPT			119	

OXY USA INC.				630591	RRCID -> 150874		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7756	-	7860
GUERRA-GARCIA GAS UNIT				WELL #: 2									
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

KELSEY (VXKGB. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321							
LA RUCIA				WELL #: M 1	RRCID -> 269289	COMPL. DATE 01/04/2013	TOTAL DEPTH 12043	PERF. 11324	- 11800		
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 Z	24854	-0-	24854 B	290414	210 1	22363 2	N	2074	2195 1	422
						2281 9					
10	312215 X	21801	-0-	-290414 B	-0-	210 1	19508 2	N	1894	1828 1	488
						2083 9					
11	18035 X	18035	-0-	-0- B	-0-	150 1	16201 2	N	1531	1482 1	537
						1684 9					
12	27745 X	15588	-0-	-12157 B	-0-	150 1	14493 2	N	859	1108 1	288
						945 9					
01	27745 X	14960	-0-	-12785 B	-0-	300 1	13026 2	N	1485	1266 1	507
						1634 9					
02	23184 X	12976	-0-	-10208 B	-0-	300 1	11205 2	N	1337	1641 1	203
						1471 9					
WAGNER OIL COMPANY				891175		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
VILLARREAL				WELL #: 28	RRCID -> 129651	COMPL. DATE 12/06/1988	TOTAL DEPTH 8242	PERF. 7016	- 7020		
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-
02	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		
09	480 N	123	-0-	-357	-0-	8 1	38 2	N	-0-		-0-
						77 3					
10	372 N	155	-0-	-217	-0-	11 1	39 2	N	-0-		-0-
						105 3					
11	270 N	39	-0-	-231	-0-	3 1	14 2	N	-0-		-0-
						22 3					
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-
KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7)				48631 313	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
J.P. OIL COMPANY, INC.				427858							
BASS, A.M.K. MRS., -B-				WELL #: 18 F	RRCID -> 080917	COMPL. DATE 06/03/1986	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5824	- 5832		
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-
02	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		
09	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	1655 2	501 9	N	455	337 1	146
10	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1264 2	295 9	N	268	172 1	242
11	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	971 2	327 9	N	297	339 1	200
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	244	411 1	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107		140
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT		140

OIL AND GAS DIVISION

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 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	

09	480 N	123	-0-	-357	-0-	8 1	38 2	N	-0-		-0-	
						77 3						
10	372 N	155	-0-	-217	-0-	11 1	39 2	N	-0-		-0-	
						105 3						
11	240 N	37	-0-	-203	-0-	3 1	13 2	N	-0-		-0-	
						21 3						
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-	

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H)				48631 336	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707								
STATE-MARSHALL				WELL #: 45 U	RRCID -> 133959	COMPL. DATE 01/12/1990	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5981	- 5993			
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	

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

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 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	

09	960 N	247	-0-	-713	-0-	17 1	75 2	N	-0-		-0-	
						155 3						
10	744 N	308	-0-	-436	-0-	22 1	78 2	N	-0-		-0-	
						208 3						
11	540 N	66	-0-	-474	-0-	4 1	24 2	N	-0-		-0-	
						38 3						
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-	
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		-0-	

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H)				48631 823	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
ELAND ENERGY, INC.				246565								
MARSHALL BROS.				WELL #: 7 T	RRCID -> 132891	COMPL. DATE 10/17/1989	TOTAL DEPTH 7515	PERF. 7238	- 7250			
M	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	

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-	
02	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 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	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)			48635 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SEDCO OPERATING, LLC			763159									
DE GARZA, J.M.			WELL #:	2	RRCID ->	098444	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7103 - 7114
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B DENY	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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (6280)
 SEDCO OPERATING, LLC
 DE GARZA, J.M.

48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 763159
 WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIMBER (17,000)
 LRE OPERATING, LLC
 ZAMORA, ESTELLA

49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 511727
 WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

09	1920 #	1485	-0-	-435	-0-	1485	3			N	-0-					20
10	1984 #	1446	-0-	-538	-0-	1446	3			N	-0-					20
11	1560 #	1384	-0-	-176	-0-	1384	3			N	-0-					20
12	1581 #	1447	-0-	-134	-0-	1447	3			N	-0-					20
01	1581 #	1420	-0-	-161	-0-	1420	3			N	-0-					20
*02	1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					20

KINGSVILLE
 BELLOWS OPERATING CO., L. C.
 DIETZ HEIRS

49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 063857
 WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (MIOCENE)
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION
 EAST, ALLEN

49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 216748
 WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (2400)
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION
 EAST, ALLEN

49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 216748
 WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
02	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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			122
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			135
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			141
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			145
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			146
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			152

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

09	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-	2	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20	20	0	-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEVAN BROS.

WELL #: 1 RRCID -> 188525 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13072 - 13115

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37	7	-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2011 - PLUGGED 12/20/2011

SW KINGSVILLE SWD

WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
*02		14B2 EXT	-0-	-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

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-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	1055	3	Y	324	286	1	191
								356	9							
10	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	-0-	359	1	888	3	Y	347	409	1	129
								382	9							
11	1860	N	842	-0-	-1018	-0-	-0-	200	1	442	3	Y	182	237	1	74
								200	9							
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
01	DLQ	G-10	1016	-0-	1016	-0-	-0-	895	2	121	9	Y	110	84	0	100
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

09	150	N	96	-0-	-54	-0-	-0-	21	1	46	3	Y	26	29	1	9
								29	9							
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	79	3	Y	31	35	1	5
								34	9							
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	-0-	16	1	35	3	Y	16	17	1	4
								18	9							
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	38	0	12
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

09	3750	X	3180	-0-	-570	-0-	-0-	768	1	1691	3	Y	655	731	1	220
								721	9							
10	3844	X	2714	-0-	-1130	-0-	-0-	518	1	1279	3	Y	834	927	1	127
								917	9							
11	3720	X	1126	-0-	-2594	-0-	-0-	210	1	465	3	Y	410	434	1	103
								451	9							
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
01	DLQ	G-10	1338	-0-	1338	-0-	-0-	918	2	420	9	Y	382	346	0	139
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.//		49516 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	196968	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	14113	PERF.	12514 - 13024	
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

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	20	20	0	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-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	
09	1950 N	1595	-0-	-355	-0-	461	1	1016	3	Y	107	97 1	63
						118	9						
10	2046 N	1382	-0-	-664	-0-	355	1	878	3	Y	135	148 1	50
						149	9						
11	1770 N	674	-0-	-1096	-0-	186	1	412	3	Y	69	91 1	28
						76	9						
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
01	DLQ G-10	1182	-0-	1182	1182	1110	2	72	9	Y	65	48 0	45
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1182				Y	-0-		45

SMITH GAS UNIT ONE		WELL #:		7	RRCID ->	209774	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	12820 - 12928	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20 0	-0-
*02	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 #:		M100E	RRCID ->	190655	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	12568	PERF.	11422 - 11668	
09	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-		-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-		-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M107E	RRCID ->	191780	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11530 - 11645	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M101E		RRCID -> 195072	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 12493	PERF.11616 - 11736		
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159	Y	NO RPT	-0-	

OXY USA INC. YEARLY		WELL #: 1		RRCID -> 188873	COMPL. DATE 01/03/2002	TOTAL DEPTH 14210	PERF.11906 - 12104		
09	1500 N	1163	-0-	-337	-0-	313 1 160 9	690 3 Y	145 187 1	67
10	1488 N	927	-0-	-561	-0-	211 1 196 9	520 3 Y	178 206 1	39
11	1290 N	424	-0-	-866	-0-	99 1 105 9	220 3 Y	95 113 1	21
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	70 0	21
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	75		26
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		26

OXY USA INC. YEARLY		WELL #: 2		RRCID -> 189833	COMPL. DATE 04/17/2002	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11304 - 11470		
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	10	11 0	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 191422	COMPL. DATE 11/18/2006	TOTAL DEPTH 12558	PERF.11050 - 11572		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	4650 X	3445	-0-	-1205	-0-	1035	1	2279	3	Y	119	140	1	55		
10	4526 X	2943	-0-	-1583	-0-	131	9	806	1	1993	3	Y	131	157	1	29
11	4320 X	1462	-0-	-2858	-0-	144	9	432	1	958	3	Y	65	79	1	15
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	72	9									15
01	DLQ G-10	405	-0-	405	405	377	2	28	9	Y	25	31	0	9		
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	405					Y	-0-			9		

YEAR		WELL #:		4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11400	-	11574		
09	T. A.	1331	-0-	1331	1331	381	1	840	3	Y	100	53	1	47		
10	T. A.	10529	-0-	10529	11860	110	9	2969	1	7338	3	Y	202	205	1	44
11	17216 X	5356	-0-	-11860	-0-	222	9	1636	1	3625	3	Y	86	111	1	19
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	95	9									19
01	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1031	2	85	9	Y	77	70	0	26		
*02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			26		

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	11436	-	11660		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	193078	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	12709	PERF.	11389	-	12413		
09	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	1521	1	3349	3	Y	128	138	1	38		
10	4650 X	4191	-0-	-459	-0-	141	9	1166	1	2881	3	Y	131	129	1	40
11	4500 X	2058	-0-	-2442	-0-	144	9	611	1	1353	3	Y	85	55	1	70
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	94	9									70
01	DLQ G-10	999	-0-	999	999	901	2	98	9	Y	89	137	0	22		
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	999					Y	-0-			22		

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	194255	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11178	-	12406		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	194709	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	12521	PERF.	11362	-	12162		
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-		
*02	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 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	
09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	1217	1	2681	3	Y	53	52 1	16
						58	9						
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	783	1	1936	3	Y	65	61 1	20
						72	9						
11	2340 X	1397	-0-	-943	-0-	423	1	937	3	Y	34	26 1	28
						37	9						
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
01	DLQ G-10	2234	-0-	2234	2234	2186	2	48	9	Y	44	61 0	11
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2234					Y	-0-		11

YEARLY		WELL #:		5	RRCID ->	196869	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11558 - 11658	
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 0	-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BEVAN BROS.		WELL #:		2	RRCID ->	196971	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11818 - 11835	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124

SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	198225	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12012 - 12020	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-

KITTY HAWK (FRIO 800)				49780 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
ORPHAN WELLS, LLC				627006									
DOYNO		WELL #:		3	RRCID ->	129196	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	860	PERF.	788 - 796	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7680 #	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-			75
10	7936 #	97	-0-	-7839	-0-	1	1	94	2	N	2			77
						2	9							
11	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			77
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			77
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	4			81
02	84 #	11	-0-	-73	-0-	9	2	2	9	N	2			83

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

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-
02	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 #: 1 F RRCID -> 033077 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOHLER, DEEP (COLE UPPER) 50085 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 1 D RRCID -> 033524 COMPL. DATE 05/16/1964 TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS, LEILA, -H- WELL #: 2 F RRCID -> 036091 COMPL. DATE 01/15/1965 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, DEEP (1680) 50085 912 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA ESTATE -H- WELL #: 2 D RRCID -> 049127 COMPL. DATE 10/29/1970 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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. (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		
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V. "A"		WELL #: 178		RRCID -> 195030		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2214 - 2222		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (KAYLA) 50088 137 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. "A" WELL #: 184 RRCID -> 155373 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1033 - 1120

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	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KOHLER, NE. (MIRANDO #1) 50088 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V., -A- WELL #: 95 D RRCID -> 011155 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2592 - 2598

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				439
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				439
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				439
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				439
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				439
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				439

PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

KOHLER, V. "A" WELL #: 157 RRCID -> 147049 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2595 - 2610

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

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

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-
02	14B2 EXT	-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	EOM BALANCE

KOHLER, NE. (VEESY)		50088 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 185		RRCID -> 155372		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 2755 PERF. 590 - 604	
KOHLER, V. "A"											
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOHLER, V. -A-		50088 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 190		RRCID -> 167102		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A	
KOHLER, V. 'A'											
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8)		50088 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 196		RRCID -> 168953		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A	
KOHLER, V. 'A'											
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOHLER, NE. (900)		50088 915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 89 D		RRCID -> 060504		COMPL. DATE 10/31/1974		TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A	
KOHLER, V., -A-											
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOHLER, V. -A-		50088 917		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 89 F		RRCID -> 206471		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 976 - 977	
KOHLER, V. -A-											
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOHLER, NE. (970) //CONT.// 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
 KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 XOG OPERATING LLC 945921
 J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

09	5760 #	4216	-0-	-1544	-0-	4207	2	9	9	N	8	8	8			48
10	5952 #	5664	-0-	-288	-0-	5664	2			N	-0-					48
11	5954 R	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					48
12	4597 R	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					48
01	5673 #	3706	-0-	-1967	-0-	3706	2			N	-0-					48
02	5544 #	3316	-0-	-2228	-0-	3316	2			N	-0-					48

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

09	2250 #	1937	-0-	-313	-0-	1820	2	117	9	N	106	192	1			58
10	2548 R	2548	-0-	-0-	-0-	2529	2	19	9	N	17					75
11	2250 #	2053	-0-	-197	-0-	2021	2	32	9	N	29					104
12	2077 #	650	-0-	-1427	-0-	650	2			N	-0-					104
01	2542 #	2192	-0-	-350	-0-	2192	2			N	-0-					104
02	2296 #	2115	-0-	-181	-0-	2115	2			N	-0-					104

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
 SALINAS, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 124009 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 852 PERF. 773 - 781

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)			50658 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
APACHE CORPORATION			027200									
LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 3 U		RRCID -> 011328		COMPL. DATE 05/20/1961		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7623 - 7635	
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
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-
02	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	
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 8 T		RRCID -> 011341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9081		PERF. 6603 - 6632	
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-
02	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 038833		COMPL. DATE 04/25/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 039408		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 7585 - 7646	
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	115	1	993	2	Y	-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	83	1	813	2	Y	10
							11	9				
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	117	1	1087	2	Y	-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	158	1	1492	2	Y	-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	135	1	1238	2	Y	5
							10	9				
*02	2800	N	2883	-0-	83	83	280	1	2597	2	Y	5
							6	9				5

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
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
09		4470 X	4343	-0-	-127	-0-	449 1	3883 2	Y	10	7 1		8
							11 9						
10		4278 X	4093	-0-	-185	-0-	376 1	3692 2	Y	23	9 1		22
							25 9						
11		3870 X	3783	-0-	-87	-0-	367 1	3409 2	Y	6	24 1		4
							7 9						
12		4495 X	3812	-0-	-683	-0-	365 1	3446 2	Y	1	4 1		1
							1 9						
01		4495 X	3862	-0-	-633	-0-	377 1	3450 2	Y	32	15 1		18
							35 9						
02		4060 X	3289	-0-	-771	-0-	318 1	2948 2	Y	21	18 1		21
							23 9						

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969													
09	7020	X	4934	-0-	-2086	-0-	510 1	4409 2	Y	14	13 1		12
							15 9						
10	7254	X	6372	-0-	-882	-0-	586 1	5756 2	Y	27	12 1		27
							30 9						
11	5910	X	5197	-0-	-713	-0-	500 1	4646 2	Y	46	43 1		30
							51 9						
12	6107	X	5895	-0-	-212	-0-	562 1	5299 2	Y	31	35 1		26
							34 9						
01	6386	X	5256	-0-	-1130	-0-	515 1	4709 2	Y	29	38 1		17
							32 9						
02	5768	X	4660	-0-	-1108	-0-	453 1	4197 2	Y	9	16 1		10
							10 9						

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982													
09	9780	X	7284	-0-	-2496	-0-	842 1	6420 2	N	20	16 1		17
							22 9						
10	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	901 1	7979 2	N	69	18 1		68
							76 9						
11	8430	X	8182	-0-	-248	-0-	873 1	7296 2	N	12	72 1		8
							13 9						
12	8711	X	8385	-0-	-326	-0-	881 1	7487 2	N	15	10 1		13
							17 9						
01	8959	X	8147	-0-	-812	-0-	880 1	7214 2	N	48	34 1		27
							53 9						
02	8092	X	6558	-0-	-1534	-0-	696 1	5825 2	N	34	27 1		34
							37 9						

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300												
C.N.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142552 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7124 - 7144												
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

09		270 N	114	-0-	-156	-0-	20	1	94	2	N	-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-
11		540 N	100	-0-	-440	-0-	61	1	39	2	N	-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-

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												

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

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 6862												

09	1710	X	1557	-0-	-153	-0-	1555	2	2	9	N	2
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1910	2	3	9	N	3
11	1710	X	1420	-0-	-290	-0-	1416	2	4	9	N	4
12	1767	X	1284	-0-	-483	-0-	1277	2	7	9	N	6
01	1922	X	1155	-0-	-767	-0-	1151	2	4	9	N	4
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT

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												

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
APACHE CORPORATION 027200												
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240												

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LA BLANCA (6600)		50658 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425										
LA BLANCA 46		WELL #: 46		RRCID -> 187395		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 7014		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-
02	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		
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3	N	-0-		150
10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3	N	-0-		150
11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3	N	-0-		150
12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3	N	-0-		150
*01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3	N	-0-		150
*02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-			N	NO RPT		150

LA BLANCA (9400)		50658 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
APACHE CORPORATION		027200													
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 011350		COMPL. DATE 09/24/1957		TOTAL DEPTH 9552		PERF. N/A					
09	3000	N	3276	-0-	276	372	338	1	2924	2	Y	13	10	1	11
10	3443	X	3071	-0-	-372	-0-	281	1	2756	2	Y	31	11	1	31
11	3060	X	2869	-0-	-191	-0-	277	1	2579	2	Y	12	35	1	8
12	3162	X	2898	-0-	-264	-0-	276	1	2607	2	Y	14	10	1	12
01	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	281	1	2572	2	Y	34	27	1	19
02	2856	X	2578	-0-	-278	-0-	249	1	2305	2	Y	22	19	1	22

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 011352		COMPL. DATE 12/22/1958		TOTAL DEPTH 9490		PERF. N/A					
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	414	1	3577	2	Y	153	139	1	132
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	362	1	3551	2	Y	140	134	1	138
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	348	1	3237	2	Y	136	184	1	90
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	356	1	3359	2	Y	209	123	1	176
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	366	1	3346	2	Y	179	254	1	101
02	3444	X	3218	-0-	-226	-0-	305	1	2823	2	Y	82	100	1	83

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 163818		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9305 - 9382		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA BLANCA (9400)		//CONT.//		50658 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	167274	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	13477	PERF. 9163 - 9210			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
HEADINGTON OIL COMPANY LLC				370070										
BENTSEN BROS. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	011368	COMPL. DATE	02/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HOWELL, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	174738	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9805	PERF. 9082 - 9290			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HOWELL, J.J.		WELL #:		6	RRCID ->	178689	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8506 - 8938	
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
09	3960 X	1874	-0-	-2086	-0-	344	1	1523	3	Y	6		39
						7	9						
10	4092 X	3605	-0-	-487	-0-	540	1	3041	3	Y	22		61
						24	9						
11	2610 X	1453	-0-	-1157	-0-	289	1	1160	3	Y	4		65
						4	9						
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-		65
01	4679 X	4679	-0-		-0-	720	1	3953	3	Y	5		70
						6	9						
02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	-0-		70

HOWELL, J.J.		WELL #:		7	RRCID ->	182346	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	9234 - 9258	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOWELL J J		WELL #:		8	RRCID ->	187270	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8743 - 8836	
09	1200 X	1041	-0-	-159	-0-	190	1	844	3	Y	6		23
						7	9						
10	1240 X	200	-0-	-1040	-0-	30	1	170	3	Y	-0-		23
11	1200 X	823	-0-	-377	-0-	162	1	649	3	Y	11		34
						12	9						
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-		34
01	1085 X	11	-0-	-1074	-0-	2	1	9	3	Y	-0-		34
02	980 X	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-		34

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085											
AL-MARTINEZ STATE #1		WELL #:		1	RRCID ->	162690	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7556 - 7870	
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
02	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	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		184

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. 630591														
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	2760 X	1333	-0-	-1427	-0-	51	1	1260	2	Y	20	18	0	2
						22	9							
10	1364 X	920	-0-	-444	-0-	31	1	875	2	Y	13	14	0	1
						14	9							
11	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	43	1	1163	2	Y	17	17	0	1
						19	9							
12	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	50	1	1399	2	Y	25	25	0	1
						28	9							
01	1364 X	436	-0-	-928	-0-	14	1	414	2	Y	7	8	0	-0-
						8	9							
02	T. A.	1019	-0-	1019	1019	32	1	968	2	Y	17	16	0	1
						19	9							

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002														
09	9330 X	7698	-0-	-1632	-0-	297	1	7272	2	Y	117	112	0	10
						129	9							
10	9641 X	7222	-0-	-2419	-0-	240	1	6868	2	Y	104	108	0	6
						114	9							
11	9090 X	6673	-0-	-2417	-0-	233	1	6342	2	Y	89	92	0	3
						98	9							
12	8866 X	6700	-0-	-2166	-0-	229	1	6346	2	Y	114	113	0	4
						125	9							
01	8618 X	6681	-0-	-1937	-0-	213	1	6341	2	Y	115	113	0	6
						127	9							
*02	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	241	1	7275	2	Y	120	119	0	7
						132	9							

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870														
09	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	424	1	10379	2	Y	168	161	0	14
						185	9							
10	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	337	1	9630	2	Y	147	152	0	9
						162	9							
11	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	360	1	9780	2	Y	137	141	0	5
						151	9							
12	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	364	1	10117	2	Y	183	181	0	7
						201	9							
01	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	376	1	11197	2	Y	202	199	0	10
						222	9							
*02	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	337	1	10163	2	Y	169	169	0	10
						186	9							

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691														
09	2370 X	1192	-0-	-1178	-0-	46	1	1127	2	Y	17	17	0	1
						19	9							
10	2449 X	1616	-0-	-833	-0-	54	1	1537	2	Y	23	23	0	1
						25	9							
11	2040 X	1164	-0-	-876	-0-	41	1	1105	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
12	2108 X	669	-0-	-1439	-0-	23	1	634	2	Y	11	12	0	-0-
						12	9							
01	2108 X	1174	-0-	-934	-0-	37	1	1114	2	Y	21	20	0	1
						23	9							
02	1456 X	14	-0-	-1442	-0-	14	2			Y	-0-	1	0	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		5250 X	5224	-0-	-26	-0-	202	1	4936	2	Y	78	74	0	7
							86	9							
10		5239 X	5142	-0-	-97	-0-	171	1	4890	2	Y	74	77	0	4
							81	9							
11		5280 X	4915	-0-	-365	-0-	172	1	4670	2	Y	66	68	0	2
							73	9							
12		5456 X	5081	-0-	-375	-0-	173	1	4812	2	Y	87	86	0	3
							96	9							
01		5456 X	5064	-0-	-392	-0-	161	1	4807	2	Y	87	86	0	4
							96	9							
*02		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	149	1	4491	2	Y	75	75	0	4
							83	9							

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536															
09		19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	754	1	18456	2	Y	290	277	0	24
							319	9							
10		20056 X	20056	-0-	-0-	-0-	667	1	19070	2	Y	290	297	0	17
							319	9							
11		19948 X	19948	-0-	-0-	-0-	698	1	18957	2	Y	266	274	0	9
							293	9							
12		20755 X	20755	-0-	-0-	-0-	708	1	19655	2	Y	356	351	0	14
							392	9							
01		20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	656	1	19567	2	Y	353	349	0	18
							388	9							
*02		18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	595	1	17976	2	Y	299	299	0	18
							329	9							

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869															
09		18122 X	18122	-0-	-0-	-0-	699	1	17126	2	Y	270	257	0	23
							297	9							
10		18539 X	18539	-0-	-0-	-0-	616	1	17628	2	Y	268	275	0	16
							295	9							
11		11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	415	1	11275	2	Y	159	169	0	6
							175	9							
12		15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	532	1	14775	2	Y	266	262	0	10
							293	9							
01		18309 X	18309	-0-	-0-	-0-	583	1	17379	2	Y	315	309	0	16
							347	9							
02		16464 X	15577	-0-	-887	-0-	491	1	14815	2	Y	246	247	0	15
							271	9							

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250															
09		8520 X	3555	-0-	-4965	-0-	137	1	3360	2	Y	53	53	0	4
							58	9							
10		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	262	1	7491	2	Y	115	112	0	7
							127	9							
11		8040 X	2351	-0-	-5689	-0-	82	1	2235	2	Y	31	37	0	1
							34	9							
12		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	288	1	8001	2	Y	145	140	0	6
							160	9							
01		8308 X	5703	-0-	-2605	-0-	182	1	5414	2	Y	97	98	0	5
							107	9							
02		7112 X	3469	-0-	-3643	-0-	109	1	3299	2	Y	55	57	0	3
							61	9							

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 #:		3		RRCID -> 082017		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237				
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
09		15103 X	15103	-0-	-0-	-0-	583 1	14267 2		Y	230	217 0		19
							253 9							
10		14816 X	14816	-0-	-0-	-0-	493 1	14086 2		Y	215	221 0		13
							237 9							
11		13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	482 1	13105 2		Y	183	190 0		6
							201 9							
12		13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	466 1	12954 2		Y	235	232 0		9
							259 9							
01		13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	445 1	13274 2		Y	240	237 0		12
							264 9							
*02		12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	395 1	11930 2		Y	199	199 0		12
							219 9							

HOWELL, J.J.		WELL #:		3		RRCID -> 082859		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		3		RRCID -> 086124		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784				
09		60 X	11	-0-	-49	-0-	11 2			Y	-0-			-0-
10		62 X	1	-0-	-61	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
11		60 X	60	-0-	-0-	-0-	2 1	57 2		Y	1	1 0		-0-
							1 9							
12		11 X	1	-0-	-10	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
01		11 X	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		4		RRCID -> 087686		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOWELL, J.J.		WELL #:		4		RRCID -> 092087		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144				
09		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	203 1	4959 2		Y	80	76 0		7
							88 9							
10		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	179 1	5122 2		Y	78	80 0		5
							86 9							
11		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	164 1	4446 2		Y	62	65 0		2
							68 9							
12		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	172 1	4788 2		Y	86	85 0		3
							95 9							
01		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	152 1	4527 2		Y	82	81 0		4
							90 9							
*02		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	143 1	4324 2		Y	72	72 0		4
							79 9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HOWELL, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	093203	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8734 - 9170
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	
09	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	392 1	9592 2	Y	155	148 0	13	
						171 9						
10	10075 X	7090	-0-	-2985	-0-	236 1	6741 2	Y	103	110 0	6	
						113 9						
11	9750 X	7343	-0-	-2407	-0-	257 1	6978 2	Y	98	101 0	3	
						108 9						
12	10075 X	10037	-0-	-38	-0-	342 1	9505 2	Y	173	169 0	7	
						190 9						
01	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	335 1	9982 2	Y	180	178 0	9	
						198 9						
02	9408 X	9146	-0-	-262	-0-	288 1	8698 2	Y	145	145 0	9	
						160 9						

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	093756	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	7742 - 8486
09	5220 X	5173	-0-	-47	-0-	200 1	4885 2	Y	80	74 0	7	
						88 9						
10	5394 X	4673	-0-	-721	-0-	155 1	4444 2	Y	67	70 0	4	
						74 9						
11	5220 X	1923	-0-	-3297	-0-	67 1	1827 2	Y	26	29 0	1	
						29 9						
12	5332 X	4859	-0-	-473	-0-	166 1	4602 2	Y	83	81 0	3	
						91 9						
01	5332 X	4261	-0-	-1071	-0-	136 1	4044 2	Y	74	73 0	4	
						81 9						
*02	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	129 1	3900 2	Y	65	65 0	4	
						72 9						

HOWELL, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	098150	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	7856 - 8282
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #:		10	RRCID ->	100061	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	6658 - 6716
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #:		9	RRCID ->	100123	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7776 - 8180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 151468		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 8645 - 9052		
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
09	12540 X	1578	-0-	-10962	-0-	61 1	1491 2	Y	24	22 0		2
10	12958 X	2781	-0-	-10177	-0-	26 9	2645 2	Y	40	40 0		2
11	12540 X	1426	-0-	-11114	-0-	44 9	1354 2	Y	20	21 0		1
12	12958 X	555	-0-	-12403	-0-	50 1	526 2	Y	9	10 0		-0-
01	2790 X	277	-0-	-2513	-0-	22 9	262 2	Y	5	5 0		-0-
02	T. A.	1085	-0-	1085	1085	19 1	1032 2	Y	17	16 0		1
						6 9						
						34 1						
						19 9						

HOWELL, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 151766		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8494 - 10151		
09	11790 X	10412	-0-	-1378	-0-	402 1	9835 2	Y	159	152 0		13
10	12090 X	10359	-0-	-1731	-0-	175 9	9850 2	Y	150	154 0		9
11	11700 X	8553	-0-	-3147	-0-	344 1	8129 2	Y	114	119 0		4
12	11191 X	9803	-0-	-1388	-0-	165 9	9284 2	Y	168	165 0		7
01	11191 X	9221	-0-	-1970	-0-	299 1	8753 2	Y	158	157 0		8
*02	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	125 9	8706 2	Y	145	144 0		9
						294 1						
						174 9						
						288 1						
						160 9						

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 6		RRCID -> 152686		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 10282		PERF. 7960 - 8570		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 155703		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 10521		PERF. 7678 - 8466		
09	14026 X	14026	-0-	-0-	-0-	541 1	13250 2	Y	214	204 0		18
10	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	235 9	13038 2	Y	199	205 0		12
11	13080 X	10913	-0-	-2167	-0-	456 1	10371 2	Y	145	152 0		5
12	13516 X	10385	-0-	-3131	-0-	219 9	9835 2	Y	178	176 0		7
01	13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	382 1	12851 2	Y	232	227 0		12
*02	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	160 9	11988 2	Y	199	199 0		12
						354 1						
						196 9						
						431 1						
						255 9						
						397 1						
						219 9						

HOWELL, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 156755		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 6576 - 9000		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	173707	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8366 -	8630	
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	
09	5580 X	5526	-0-	-54	-0-	213	1	5223	2	Y	82	78	0	7
						90	9							
10	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	275	1	7869	2	Y	120	120	0	7
						132	9							
11	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	279	1	7582	2	Y	107	110	0	4
						118	9							
12	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	289	1	8016	2	Y	145	143	0	6
						160	9							
01	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	249	1	7418	2	Y	134	133	0	7
						147	9							
02	T. A.	6674	-0-	6674	6674	210	1	6348	2	Y	105	106	0	6
						116	9							

JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	10	RRCID ->	176288	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	7974 -	8876
09	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	229	1	5610	2	Y	88	84	0	7
						97	9							
10	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	202	1	5775	2	Y	88	90	0	5
						97	9							
11	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	195	1	5286	2	Y	75	77	0	3
						83	9							
12	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	200	1	5566	2	Y	100	99	0	4
						110	9							
01	5735 X	5690	-0-	-45	-0-	181	1	5401	2	Y	98	97	0	5
						108	9							
*02	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	155	1	4674	2	Y	78	78	0	5
						86	9							

LA COPITA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	185714	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	7687 -	9070
09	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	485	1	11885	2	Y	192	183	0	16
						211	9							
10	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	416	1	11886	2	Y	181	186	0	11
						199	9							
11	12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	428	1	11639	2	Y	163	168	0	6
						179	9							
12	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	388	1	10790	2	Y	195	193	0	8
						215	9							
01	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	393	1	11725	2	Y	212	209	0	11
						233	9							
02	11200 X	11042	-0-	-158	-0-	348	1	10503	2	Y	174	175	0	10
						191	9							

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	190113	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9038 -	9132
09	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	474	1	11616	2	Y	188	179	0	16
						207	9							
10	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	407	1	11640	2	Y	176	182	0	10
						194	9							
11	12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	450	1	12217	2	Y	172	176	0	6
						189	9							
12	11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	404	1	11208	2	Y	203	201	0	8
						223	9							
01	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	378	1	11271	2	Y	203	201	0	10
						223	9							
*02	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	445	1	13444	2	Y	223	220	0	13
						245	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	191858	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8668 - 8766	
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
09		8580 X	6170	-0-	-2410	-0-	238 1	5831 2	Y	92	88 0		8
							101 9						
10		8866 X	6067	-0-	-2799	-0-	202 1	5769 2	Y	87	90 0		5
							96 9						
11		8580 X	4915	-0-	-3665	-0-	172 1	4671 2	Y	65	68 0		2
							72 9						
12		7068 X	4860	-0-	-2208	-0-	166 1	4603 2	Y	83	82 0		3
							91 9						
01		7037 X	6385	-0-	-652	-0-	203 1	6061 2	Y	110	107 0		6
							121 9						
*02		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	186 1	5606 2	Y	92	93 0		5
							101 9						

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		11	RRCID ->	195623	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7062 - 7790	
09		6240 X	6218	-0-	-22	-0-	240 1	5876 2	Y	93	88 0		8
							102 9						
10		6448 X	6309	-0-	-139	-0-	210 1	5999 2	Y	91	94 0		5
							100 9						
11		6240 X	5602	-0-	-638	-0-	196 1	5322 2	Y	76	78 0		3
							84 9						
12		6448 X	6416	-0-	-32	-0-	219 1	6077 2	Y	109	108 0		4
							120 9						
01		6448 X	6300	-0-	-148	-0-	201 1	5980 2	Y	108	107 0		5
							119 9						
*02		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	173 1	5237 2	Y	87	87 0		5
							96 9						

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	199162	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8936 - 9370	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		14	RRCID ->	199557	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	6964 - 7056	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		12	RRCID ->	199634	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	9605 - 9794	
09		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	96 1	2352 2	Y	37	35 0		3
							41 9						
10		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	80 1	2282 2	Y	35	36 0		2
							39 9						
11		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	57 1	1541 2	Y	22	23 0		1
							24 9						
12		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	75 1	2094 2	Y	37	37 0		1
							41 9						
01		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	72 1	2148 2	Y	39	38 0		2
							43 9						
*02		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	61 1	1842 2	Y	31	31 0		2
							34 9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		15	RRCID ->	203830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	7221 -	8192
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	
09		6358 X	6358	-0-	-0-	245 1	6008 2	Y	95	90 0		8	
						105 9							
10		5797 X	5662	-0-	-135	188 1	5384 2	Y	82	85 0		5	
						90 9							
11		5610 X	5128	-0-	-482	179 1	4874 2	Y	68	71 0		2	
						75 9							
12		5797 X	5090	-0-	-707	174 1	4820 2	Y	87	86 0		3	
						96 9							
01		5797 X	5600	-0-	-197	178 1	5315 2	Y	97	95 0		5	
						107 9							
02		5936 X	4717	-0-	-1219	149 1	4487 2	Y	74	75 0		4	
						81 9							

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205373	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7746 -	8774
09		12007 X	12007	-0-	-0-	463 1	11343 2	Y	183	175 0		15	
						201 9							
10		12095 X	12095	-0-	-0-	402 1	11500 2	Y	175	180 0		10	
						193 9							
11		11016 X	11016	-0-	-0-	385 1	10469 2	Y	147	152 0		5	
						162 9							
12		11941 X	11941	-0-	-0-	407 1	11308 2	Y	205	202 0		8	
						226 9							
01		11608 X	11608	-0-	-0-	370 1	11019 2	Y	199	197 0		10	
						219 9							
02		11200 X	9696	-0-	-1504	305 1	9223 2	Y	153	154 0		9	
						168 9							

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		10	RRCID ->	206391	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	7250 -	8798
09		11370 X	7876	-0-	-3494	304 1	7443 2	Y	117	112 0		10	
						129 9							
10		11470 X	7647	-0-	-3823	254 1	7271 2	Y	111	114 0		7	
						122 9							
11		9660 X	7121	-0-	-2539	249 1	6769 2	Y	94	98 0		3	
						103 9							
12		8556 X	6321	-0-	-2235	216 1	5986 2	Y	108	107 0		4	
						119 9							
01		8494 X	6141	-0-	-2353	196 1	5829 2	Y	105	104 0		5	
						116 9							
02		6580 X	4718	-0-	-1862	149 1	4488 2	Y	74	75 0		4	
						81 9							

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		13	RRCID ->	208626	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	9212 -	9543
09		5021 X	5021	-0-	-0-	194 1	4746 2	Y	74	71 0		6	
						81 9							
10		6125 X	6125	-0-	-0-	204 1	5823 2	Y	89	90 0		5	
						98 9							
11		4500 X	3243	-0-	-1257	113 1	3082 2	Y	44	47 0		2	
						48 9							
12		4998 X	4998	-0-	-0-	170 1	4734 2	Y	85	84 0		3	
						94 9							
01		5195 X	5195	-0-	-0-	165 1	4931 2	Y	90	88 0		5	
						99 9							
02		5208 X	5089	-0-	-119	160 1	4841 2	Y	80	80 0		5	
						88 9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	208845	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7133 - 8253
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
09	8400 X	7071	-0-	-1329	-0-	273 1	6679 2	Y	108	103 0		9
						119 9						
10	8680 X	7169	-0-	-1511	-0-	238 1	6817 2	Y	104	107 0		6
						114 9						
11	8400 X	7148	-0-	-1252	-0-	250 1	6793 2	Y	95	98 0		3
						105 9						
12	7905 X	7100	-0-	-805	-0-	242 1	6724 2	Y	122	120 0		5
						134 9						
01	7688 X	6090	-0-	-1598	-0-	194 1	5782 2	Y	104	104 0		5
						114 9						
*02	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	173 1	5217 2	Y	87	87 0		5
						96 9						

SAGA		WELL #:		1	RRCID ->	212783	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9556 - 10481
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
09	2040 X	1795	-0-	-245	-0-	26 1	10 2	Y	5	19 1		15
						1753 3						
10	2108 X	1940	-0-	-168	-0-	28 1	11 2	Y	14	10 1		19
						1886 3						
11	2040 X	1648	-0-	-392	-0-	26 1	14 2	Y	10			29
						1597 3						
12	1922 X	1664	-0-	-258	-0-	28 1	345 2	Y	26	29 1		26
						1262 3						
01	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2523 2	88 9	Y	80			106
						2097 2						
*02	DLQ G-10	2098	-0-	2098	2098	2097 2	1 9	Y	1			107

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213687	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	9738	PERF.	7696 - 8846
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
09	14070 X	10982	-0-	-3088	-0-	424 1	10373 2	Y	168	160 0		14
						185 9						
10	14229 X	10811	-0-	-3418	-0-	359 1	10280 2	Y	156	161 0		9
						172 9						
11	13350 X	10924	-0-	-2426	-0-	382 1	10381 2	Y	146	150 0		5
						161 9						
12	12431 X	9917	-0-	-2514	-0-	338 1	9392 2	Y	170	168 0		7
						187 9						
01	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	388 1	11568 2	Y	209	205 0		11
						230 9						
02	10248 X	10076	-0-	-172	-0-	317 1	9585 2	Y	158	160 0		9
						174 9						

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	594 1	14548 2	Y	229	218 0		19
						252 9						
10	14632 X	12307	-0-	-2325	-0-	409 1	11701 2	Y	179	187 0		11
						197 9						
11	15060 X	6416	-0-	-8644	-0-	224 1	6098 2	Y	85	93 0		3
						94 9						
12	15903 X	5599	-0-	-10304	-0-	191 1	5302 2	Y	96	95 0		4
						106 9						
01	15903 X	7283	-0-	-8620	-0-	232 1	6915 2	Y	124	122 0		6
						136 9						
02	6216 X	5886	-0-	-330	-0-	185 1	5599 2	Y	93	94 0		5
						102 9						

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	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
09		930 N	645	-0-	-285	-0-	9 1	4 2	N	-0-			27
							632 3						
10		961 N	428	-0-	-533	-0-	6 1	3 2	N	-0-			27
							419 3						
11		810 N	475	-0-	-335	-0-	8 1	4 2	N	-0-			27
							463 3						
12		682 N	347	-0-	-335	-0-	6 1	73 2	N	-0-			27
							268 3						
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	648 2	9 9	N	8			35
*02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			35

BENTSON BROS. - STATE				WELL #:	14	RRCID ->	225619	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7864 - 8344
09		12510 X	10038	-0-	-2472	-0-	387 1	9487 2	Y	149	142 0		13
							164 9						
10		12927 X	9680	-0-	-3247	-0-	322 1	9205 2	Y	139	144 0		8
							153 9						
11		11640 X	9447	-0-	-2193	-0-	330 1	8978 2	Y	126	130 0		4
							139 9						
12		10447 X	10320	-0-	-127	-0-	352 1	9773 2	Y	177	174 0		7
							195 9						
01		10447 X	9612	-0-	-835	-0-	306 1	9126 2	Y	164	163 0		8
							180 9						
02		9016 X	8700	-0-	-316	-0-	274 1	8274 2	Y	138	138 0		8
							152 9						

JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	15	RRCID ->	229293	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	19140	PERF.	8358 - 8997
09		60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
							7 2		Y	-0-			-0-
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
							4 2		Y	-0-			-0-
11		14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
							1 2		Y	-0-			-0-
12		11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	13	RRCID ->	229344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8402 - 8412
09		930 X	582	-0-	-348	-0-	22 1	550 2	Y	9	8 0		1
							10 9						
10		899 X	414	-0-	-485	-0-	14 1	394 2	Y	5	6 0		-0-
							6 9						
11		750 N	456	-0-	-294	-0-	16 1	433 2	Y	6	6 0		-0-
							7 9						
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	14 1	430 2	Y	7	7 0		-0-
							8 9						
02		T. A.	400	-0-	400	400	13 1	380 2	Y	6	6 0		-0-
							7 9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		16	RRCID ->	242274	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	7974 - 8272	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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			AMT CODE	AMT CODE	
09	17520 X	13223	-0-	-4297	-0-	510 1	12497 2	Y		196	187 0		16
						216 9							
10	18104 X	13440	-0-	-4664	-0-	447 1	12780 2	Y		194	199 0		11
						213 9							
11	15870 X	11824	-0-	-4046	-0-	414 1	11235 2	Y		159	164 0		6
						175 9							
12	13950 X	12591	-0-	-1359	-0-	429 1	11925 2	Y		215	213 0		8
						237 9							
01	13950 X	12499	-0-	-1451	-0-	398 1	11864 2	Y		215	212 0		11
						237 9							
02	11620 X	11011	-0-	-609	-0-	347 1	10473 2	Y		174	175 0		10
						191 9							

HOWELL, J. J.		WELL #:		7	RRCID ->	248025	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	10089	PERF.	7720 - 8190	
09	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	465 1	11393 2	Y		184	176 0		15
						202 9							
10	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	334 1	9553 2	Y		146	152 0		9
						161 9							
11	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	357 1	9694 2	Y		136	140 0		5
						150 9							
12	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	349 1	9680 2	Y		175	173 0		7
						193 9							
01	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	270 1	8056 2	Y		145	145 0		7
						160 9							
02	9968 X	8825	-0-	-1143	-0-	278 1	8393 2	Y		140	139 0		8
						154 9							

HOWELL, J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	248455	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	7680 - 7900	
09	2430 X	2310	-0-	-120	-0-	89 1	2181 2	Y		36	34 0		3
						40 9							
10	2511 N	2257	-0-	-254	-0-	75 1	2146 2	Y		33	34 0		2
						36 9							
11	2400 N	1999	-0-	-401	-0-	70 1	1899 2	Y		27	28 0		1
						30 9							
12	2387 N	2080	-0-	-307	-0-	71 1	1970 2	Y		35	35 0		1
						39 9							
01	2263 N	2013	-0-	-250	-0-	64 1	1910 2	Y		35	34 0		2
						39 9							
*02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	60 1	1802 2	Y		30	30 0		2
						33 9							

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	265949	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8825 - 9518	
09	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	224 1	5496 2	Y		86	80 0		7
						95 9							
10	10106 X	8819	-0-	-1287	-0-	293 1	8385 2	Y		128	127 0		8
						141 9							
11	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	298 1	8109 2	Y		113	117 0		4
						124 9							
12	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	294 1	8173 2	Y		148	146 0		6
						163 9							
01	8804 X	8661	-0-	-143	-0-	276 1	8221 2	Y		149	147 0		8
						164 9							
02	7952 X	7660	-0-	-292	-0-	241 1	7287 2	Y		120	121 0		7
						132 9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		15	RRCID -> 265965				COMPL. DATE 06/14/2012			TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174		
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	

09		28743 X	28743	-0-	-0-	-0-	1109	1	27164	2	Y	427	407 0	36
							470	9						
10		36859 X	28267	-0-	-8592	-0-	940	1	26877	2	Y	409	421 0	24
							450	9						
11		35670 X	25558	-0-	-10112	-0-	894	1	24289	2	Y	341	353 0	12
							375	9						
12		30628 X	26674	-0-	-3954	-0-	910	1	25261	2	Y	457	451 0	18
							503	9						
01		30380 X	26225	-0-	-4155	-0-	835	1	24895	2	Y	450	445 0	23
							495	9						
02		T. A.	22935	-0-	22935	22935	722	1	21815	2	Y	362	364 0	21
							398	9						

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		18	RRCID -> 265966				COMPL. DATE 12/14/2012			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980		

09		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	127	1	3116	2	Y	49	47 0	4
							54	9						
10		5487 X	2367	-0-	-3120	-0-	79	1	2251	2	Y	34	36 0	2
							37	9						
11		5310 X	3548	-0-	-1762	-0-	124	1	3371	2	Y	48	48 0	2
							53	9						
12		3596 X	2934	-0-	-662	-0-	100	1	2779	2	Y	50	50 0	2
							55	9						
01		3596 X	2661	-0-	-935	-0-	85	1	2526	2	Y	45	45 0	2
							50	9						
02		T. A.	2191	-0-	2191	2191	69	1	2083	2	Y	35	35 0	2
							39	9						

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 067153				COMPL. DATE 05/26/1976			TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A			
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		1										

09	DLQ	G-10	551	-0-	551	1114	58	1	493	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	603	-0-	603	1717	67	1	536	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	602	-0-	602	2319	39	1	563	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		2666 N	347	-0-	-2319	-0-	18	1	329	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	Y	-0-	-0-	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 116797				COMPL. DATE 05/07/1985			TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018		

09	DLQ	G-10	71	-0-	71	167	7	1	64	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	48	-0-	48	215	5	1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	36	-0-	36	251	2	1	34	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		311 N	60	-0-	-251	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	-0-	-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 139699				COMPL. DATE 07/05/1996			TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030		

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
HEARD		WELL #:		1	RRCID -> 161039		COMPL. DATE 11/14/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	810 N	561	-0-	-249	-0-		555 3		6 9	N			59
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		1097 3		31 9	N			87
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-		931 2		13 9	N			99
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-		853 2			N			99
01	1116 N	484	-0-	-632	-0-		477 2		7 9	N			105
*02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1469 2		19 9	N			122

BRANNAN		WELL #:		1	RRCID -> 165080		COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682			
09	DLQ G-10	3011	-0-	3011	5008		315 1	2696 3	Y				-0-
10	DLQ G-10	2289	-0-	2289	7297		249 1	2040 3	Y				-0-
11	DLQ G-10	2661	-0-	2661	9958		450 1	2211 2	Y				-0-
12	13611 X	3653	-0-	-9958	-0-		481 1	3139 2	Y		3 1		27
01	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-		273 1	1525 2	Y		19 1		8
*02	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-		465 1	3682 2	Y		8 1		18
							20 9						

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		6A	RRCID -> 166618		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200			
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		1942 3			N			54
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		2384 3			N			54
11	2010 N	1463	-0-	-547	-0-		1463 2			N			54
12	2015 N	1050	-0-	-965	-0-		1050 2			N			54
01	2387 N	759	-0-	-1628	-0-		759 2			N			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			54

NIMMO GAS UNIT NO.1		WELL #:		3P	RRCID -> 168052		COMPL. DATE 09/01/1997			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198			
09	360 N	303	-0-	-57	-0-		303 3			N			-0-
10	372 N	335	-0-	-37	-0-		335 3			N			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349 2			N			-0-
12	310 N	266	-0-	-44	-0-		266 2			N			-0-
01	341 N	78	-0-	-263	-0-		78 2			N			-0-
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 2			N			-0-

BRANNAN		WELL #:		2	RRCID -> 179274		COMPL. DATE 09/05/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680			
09	DLQ G-10	712	-0-	712	2795		72 1	620 3	Y				34
							20 9						
10	DLQ G-10	155	-0-	155	2950		17 1	138 3	Y		19 1		15
11	DLQ G-10	1548	-0-	1548	4498		97 1	1431 2	Y		19 1		14
							20 9						
12	7811 X	3313	-0-	-4498	-0-		168 1	3093 2	Y		19 1		42
							52 9						
01	686 X	686	-0-	-0-	-0-		34 1	634 2	Y		16 29 1		29
							18 9						
*02	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-		92 1	1835 2	Y		35 26 1		38
							39 9						

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		7A	RRCID -> 184748		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BRANNAN		WELL #:		3	RRCID -> 186019		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8355	- 8662
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
09	DLQ G-10	1030	-0-	1030	2224	107	1	914	3	Y	8		21
10	DLQ G-10	1135	-0-	1135	3359	121	1	990	3	Y	22	24	19
11	DLQ G-10	2695	-0-	2695	6054	169	1	2481	2	Y	41	27	33
12	8949 X	2895	-0-	-6054	-0-	147	1	2704	2	Y	40	37	36
01	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	65	1	1200	2	Y	19	25	30
*02	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	21	9	1658	2	Y	16	26	20
						83	1						
						18	9						
BRANNAN		WELL #:		4	RRCID -> 190698		COMPL. DATE 08/18/2002			TOTAL DEPTH	10235	PERF. 8918	- 9837
09	DLQ G-10	6344	-0-	6344	13041	660	1	5651	3	Y	30		52
10	DLQ G-10	6681	-0-	6681	19722	721	1	5924	3	Y	33	48	37
11	DLQ G-10	6751	-0-	6751	26473	426	1	6268	2	Y	52	47	42
12	33500 X	7027	-0-	-26473	-0-	360	1	6619	2	Y	44	46	40
01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	148	1	2734	2	Y	-0-	27	13
02	6048 X	4624	-0-	-1424	-0-	219	1	4349	2	Y	51	11	53
						56	9						
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5P	RRCID -> 191114		COMPL. DATE 08/30/2002			TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8814	- 8846
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1286	3	35	9	N	32		132
10	1240 N	939	-0-	-301	-0-	897	3	42	9	N	38		170
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1417	2	24	9	N	22		192
12	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	1231	2	24	9	N	22		214
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1751	2	25	9	N	23	180	57
*02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	776	2	24	9	N	22		79
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7P	RRCID -> 192918		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH	10070	PERF. 7970	- 9020
09	DLQ G-10	2540	-0-	2540	5729	2521	3	19	9	N	17		155
10	DLQ G-10	2372	-0-	2372	8101	2361	3	11	9	N	10		165
11	DLQ G-10	2376	-0-	2376	10477	2365	2	11	9	N	10		175
12	13236 X	2759	-0-	-10477	-0-	2736	2	23	9	N	21		196
01	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1607	2	13	9	N	12		208
02	2380 X	1879	-0-	-501	-0-	1870	2	9	9	N	8		216
DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID -> 193947		COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9190	- 9288
09	DLQ G-10	566	-0-	566	1298	558	3	8	9	Y	7		45
10	DLQ G-10	652	-0-	652	1950	652	3			Y	-0-		45
11	DLQ G-10	522	-0-	522	2472	512	2	10	9	Y	9		54
12	2874 N	402	-0-	-2472	-0-	391	2	11	9	Y	10		64
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	513	2	6	9	Y	5		69
*02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-		69

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P	RRCID ->	194405	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8416 - 9640	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1048	3	143	9	N	130	192 1	75
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	962	3	145	9	N	132		207
11	1110 N	859	-0-	-251	-0-	740	2	119	9	N	108	192 1	123
12	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1036	2	133	9	N	121		244
01	1116 N	481	-0-	-635	-0-	396	2	85	9	N	77	193 1	128
*02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	788	2	98	9	N	89		217

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		9A	RRCID ->	197762	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8448	
09	DLQ G-10	2933	-0-	2933	5720	2905	3	28	9	N	25		117
10	DLQ G-10	3281	-0-	3281	9001	3251	3	30	9	N	27		144
11	DLQ G-10	2475	-0-	2475	11476	2450	2	25	9	N	23		167
12	14465 X	2989	-0-	-11476	-0-	2974	2	15	9	N	14		181
01	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1553	2	25	9	N	23		204
02	2968 X	944	-0-	-2024	-0-	941	2	3	9	N	3		207

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	200442	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9790 - 9878	
09	DLQ G-10	2229	-0-	2229	4670	223	1	1914	3	Y	84	86 1	33
						92	9						
10	DLQ G-10	2698	-0-	2698	7368	281	1	2307	3	Y	100	102 1	31
						110	9						
11	DLQ G-10	2253	-0-	2253	9621	139	1	2042	2	Y	65	59 1	37
						72	9						
12	11230 X	1609	-0-	-9621	-0-	83	1	1526	2	Y	-0-	37 1	-0-
01	830 X	830	-0-	-0-	-0-	43	1	787	2	Y	-0-		-0-
02	2436 X	2298	-0-	-138	-0-	110	1	2188	2	Y	-0-		-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	201258	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9304 - 9964	
09	DLQ G-10	4175	-0-	4175	8256	433	1	3673	3	Y	63	64 1	25
						69	9						
10	DLQ G-10	4457	-0-	4457	12713	486	1	3908	3	Y	57	63 1	19
						63	9						
11	DLQ G-10	3546	-0-	3546	16259	227	1	3268	2	Y	46	39 1	26
						51	9						
12	20128 X	3869	-0-	-16259	-0-	199	1	3603	2	Y	61	67 1	20
						67	9						
01	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	110	1	1997	2	Y	23	28 1	15
						25	9						
02	4032 X	3292	-0-	-740	-0-	160	1	3091	2	Y	37	32 1	20
						41	9						

HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9114 - 9593	
09	DLQ G-10	897	-0-	897	1626	897	3			Y	-0-		1
10	DLQ G-10	769	-0-	769	2395	769	3			Y	-0-		1
11	DLQ G-10	839	-0-	839	3234	839	2			Y	-0-		1
12	3000 N	745	-0-	-2255	-0-	979	2			Y	-0-	1 1	-0-
01	1364 N	385	-0-	-979	-0-	385	2			Y	-0-		-0-
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9993 - 10300			
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		
09	DLQ	G-10	2834	-0-	2834	5764	294	1	2495	3	Y	41	47	1	18
							45	9							
10	DLQ	G-10	2916	-0-	2916	8680	317	1	2548	3	Y	46	49	1	15
							51	9							
11	DLQ	G-10	3199	-0-	3199	11879	206	1	2963	2	Y	27	27	1	15
							30	9							
12	15114	X	3235	-0-	-11879	-0-	166	1	3012	2	Y	52	50	1	17
							57	9							
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	95	1	1722	2	Y	23	25	1	15
							25	9							
02	2632	X	2532	-0-	-100	-0-	123	1	2378	2	Y	28	28	1	15
							31	9							

HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760			
09	DLQ	G-10	68	-0-	68	104	68	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	232	-0-	232	336	232	2			Y	-0-			-0-
12	362	N	26	-0-	-336	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	547	2	34	9	Y	31			31

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9036 - 9350			
09	DLQ	G-10	1328	-0-	1328	2528	1295	3	33	9	Y	30			167
10	DLQ	G-10	1306	-0-	1306	3834	1274	3	32	9	Y	29			196
11	DLQ	G-10	1375	-0-	1375	5209	1347	2	28	9	Y	25			221
12	3000	N	1253	-0-	-1747	3462	1230	2	23	9	Y	21	195	1	47
01	3100	N	634	-0-	-2466	996	634	2			Y	-0-			47
*02	2148	N	1152	-0-	-996	-0-	1091	2	61	9	Y	55			102

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9482 - 9773			
09	DLQ	G-10	1298	-0-	1298	3080	130	1	1115	3	Y	48	51	1	20
							53	9							
10	DLQ	G-10	1072	-0-	1072	4152	111	1	907	3	Y	49	53	1	16
							54	9							
11	DLQ	G-10	1177	-0-	1177	5329	73	1	1078	2	Y	24	26	1	14
							26	9							
12	6233	X	904	-0-	-5329	-0-	44	1	813	2	Y	43	43	1	14
							47	9							
01	876	X	876	-0-	-0-	-0-	44	1	807	2	Y	23	22	1	15
							25	9							
02	1204	X	1191	-0-	-13	-0-	56	1	1104	2	Y	28	28	1	15
							31	9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9490 - 10332			
09	DLQ	G-10	3565	-0-	3565	7518	367	1	3113	3	Y	77	81	1	31
							85	9							
10	DLQ	G-10	3369	-0-	3369	10887	361	1	2908	3	Y	91	94	1	28
							100	9							
11	DLQ	G-10	3969	-0-	3969	14856	253	1	3639	2	Y	70	58	1	40
							77	9							
12	19550	X	4694	-0-	-14856	-0-	241	1	4374	2	Y	72	89	1	23
							79	9							
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	153	1	2773	2	Y	36	36	1	23
							40	9							
02	3332	X	2826	-0-	-506	-0-	136	1	2633	2	Y	52	46	1	29
							57	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
BRANNAN		WELL #:		6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	755	-0-	755	1610		79 1	676 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	537	-0-	537	2147		58 1	479 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	468	-0-	468	2615		30 1	438 2	Y	-0-		-0-
12	2948 N	333	-0-	-2615	-0-		17 1	316 2	Y	-0-		-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-		9 1	162 2	Y	-0-		-0-
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-		20 1	403 2	Y	-0-		-0-

BRANNAN		WELL #:		5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175
09	DLQ G-10	2993	-0-	2993	6056		312 1	2669 3	Y	11		24
							12 9					
10	DLQ G-10	3113	-0-	3113	9169		337 1	2767 3	Y	8	18 1	14
							9 9					
11	DLQ G-10	3353	-0-	3353	12522		212 1	3115 2	Y	24	19 1	19
							26 9					
12	15840 X	3318	-0-	-12522	-0-		169 1	3112 2	Y	34	22 1	31
							37 9					
01	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-		125 1	2301 2	Y	8	21 1	18
							9 9					
*02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-		170 1	3373 2	Y	35	16 1	37
							39 9					

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		9	RRCID ->	222801	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9565 - 9937
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		10	RRCID ->	222934	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9940 - 10418
09	DLQ G-10	1844	-0-	1844	3090		194 1	1650 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1423	-0-	1423	4513		157 1	1266 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1411	-0-	1411	5924		92 1	1319 2	Y	-0-		-0-
12	3000 N	899	-0-	-2101	3823		47 1	852 2	Y	-0-		-0-
01	3100 N	762	-0-	-2338	1485		40 1	720 2	Y	2	1 1	1
							2 9					
*02	2800 N	3243	-0-	443	1928		156 1	3012 2	Y	68	31 1	38
							75 9					

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		12	RRCID ->	233140	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9671 - 9914
09	DLQ G-10	1696	-0-	1696	3514		173 1	1481 3	Y	38	41 1	16
							42 9					
10	DLQ G-10	1607	-0-	1607	5121		170 1	1394 3	Y	39	42 1	13
							43 9					
11	DLQ G-10	1415	-0-	1415	6536		88 1	1294 2	Y	30	26 1	17
							33 9					
12	3000 N	1692	-0-	-1308	5228		85 1	1565 2	Y	38	43 1	12
							42 9					
01	3100 N	973	-0-	-2127	3101		49 1	899 2	Y	23	20 1	15
							25 9					
*02	2800 N	1695	-0-	-1105	1996		80 1	1582 2	Y	30	28 1	17
							33 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 #:		13	RRCID -> 235318			COMPL. DATE 12/29/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	DLQ	G-10	4037	-0-	4037	8772	412	1	3533	3	Y	84
							92	9				34
10	DLQ	G-10	4050	-0-	4050	12822	430	1	3535	3	Y	77
							85	9				26
11	DLQ	G-10	4213	-0-	4213	17035	264	1	3891	2	Y	53
							58	9				30
12		21672 X	4637	-0-	-17035	-0-	235	1	4325	2	Y	70
							77	9				22
01		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	132	1	2430	2	Y	35
							39	9				22
*02		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	200	1	3980	2	Y	90
							99	9				50

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.			WELL #:		14	RRCID -> 238139			COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

09	DLQ	G-10	5274	-0-	5274	11627	542	1	4647	3	Y	77
							85	9				33
10	DLQ	G-10	5434	-0-	5434	17061	579	1	4756	3	Y	90
							99	9				29
11	DLQ	G-10	5860	-0-	5860	22921	366	1	5388	2	Y	96
							106	9				55
12		28784 X	5863	-0-	-22921	-0-	299	1	5499	2	Y	59
							65	9				19
01		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	189	1	3484	2	Y	40
							44	9				26
02		4928 X	4855	-0-	-73	-0-	229	1	4539	2	Y	79
							87	9				44

GARZA-HITCHCOCK G.U.			WELL #:		11	RRCID -> 238481			COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

09	DLQ	G-10	2292	-0-	2292	4700	235	1	2009	3	Y	44
							48	9				18
10	DLQ	G-10	2192	-0-	2192	6892	233	1	1914	3	Y	41
							45	9				14
11	DLQ	G-10	1852	-0-	1852	8744	115	1	1695	2	Y	38
							42	9				22
12		10913 X	2169	-0-	-8744	-0-	110	1	2011	2	Y	44
							48	9				14
01		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	61	1	1132	2	Y	27
							30	9				17
*02		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	121	1	2401	2	Y	35
							39	9				19

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.			WELL #:		17	RRCID -> 241093			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

09	DLQ	G-10	3831	-0-	3831	7987	392	1	3354	3	Y	77
							85	9				32
10	DLQ	G-10	1904	-0-	1904	9891	202	1	1656	3	Y	42
							46	9				17
11	DLQ	G-10	3332	-0-	3332	13223	207	1	3045	2	Y	73
							80	9				42
12		17099 X	3876	-0-	-13223	-0-	196	1	3599	2	Y	74
							81	9				24
01		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	110	1	2028	2	Y	46
							51	9				30
02		3584 X	3329	-0-	-255	-0-	156	1	3100	2	Y	66
							73	9				37

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		18	RRCID -> 245379		COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9360 - 9714	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	BALANCE	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1773				Y	-0-	17 1	6
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1773				Y	1	5 1	2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1773				Y	-0-	2 1	-0-
12		1773 X	-0-	-0-	-1773	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 X	-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		
09	DLQ	G-10	2660	-0-	2660	5161	269	1	2301	3	Y	82	82 1	32
10	DLQ	G-10	3149	-0-	3149	8310	333	1	2737	3	Y	72	80 1	24
11	DLQ	G-10	2982	-0-	2982	11292	185	1	2717	2	Y	73	55 1	42
12		14968 X	3676	-0-	-11292	-0-	80	9	186	1	Y	68	88 1	22
01		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	75	9	112	1	Y	38	35 1	25
*02		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	42	9	170	1	Y	81	61 1	45
							89	9						

BRANNAN		WELL #:		7	RRCID -> 254191		COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8375 - 8422		
09	DLQ	G-10	5117	-0-	5117	11239	528	1	4519	3	Y	64		106
10	DLQ	G-10	4923	-0-	4923	16162	70	9	4341	3	Y	48	87 1	67
11	DLQ	G-10	7628	-0-	7628	23790	53	9	7067	2	Y	74	82 1	59
12		37750 X	13960	-0-	-23790	-0-	480	1	714	1	Y	116	70 1	105
01		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	81	9	128	9	Y	85	72 1	118
*02		11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	397	1	94	9	Y	144	106 1	156
							526	1	158	9	Y			

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		21	RRCID -> 256160		COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9342 - 9686		
09	DLQ	G-10	399	-0-	399	686	42	1	357	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	759	-0-	759	1445	82	1	673	3	Y	4	3 1	1
11	DLQ	G-10	2768	-0-	2768	4213	4	9	2374	2	Y	212	92 1	121
12		6474 X	2261	-0-	-4213	-0-	161	1	108	1	Y	156	227 1	50
01		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	233	9	172	9	Y	109	89 1	70
*02		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	83	1	120	9	Y	92	111 1	51
							100	1	101	9	Y			

HEARD		WELL #:		12	RRCID -> 256318		COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9115 - 9393		
09	DLQ	G-10	4351	-0-	4351	8620	4123	3	228	9	Y	207	192 1	141
10	DLQ	G-10	4511	-0-	4511	13131	4320	3	191	9	Y	174	193 1	122
11	DLQ	G-10	3775	-0-	3775	16906	3630	2	145	9	Y	132		254
12		20672 X	3766	-0-	-16906	-0-	3586	2	180	9	Y	164	180 1	238
01		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2566	2	166	9	Y	151	196 1	193
02		4088 X	3866	-0-	-222	-0-	3697	2	169	9	Y	154	194 1	153

OIL AND GAS DIVISION

LA COYOTA (QUEEN CITY)		//CONT.//		50705 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
CICO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		153410								
GARCIA HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	262319	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7184 - 7204
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		22140 X	19905	-0-	-2235	-0-	69 1	19643 2	N	175	180 1	155
							193 9					
10		22878 X	19896	-0-	-2982	-0-	69 1	19634 2	N	175	180 1	150
							193 9					
11		21870 X	18609	-0-	-3261	-0-	64 1	18376 2	N	154		304
							169 9					
12		21607 X	21053	-0-	-554	-0-	73 1	20883 2	N	88	180 1	212
							97 9					
01		20584 X	18149	-0-	-2435	-0-	63 1	18020 2	N	60	180 1	92
							66 9					
02	DLQ	G-10	14828	-0-	14828	14828	51 1	14615 2	N	147		239
							162 9					

LA CRUZ (ESCONDIDO)		50709 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB				
PEAK ENERGY CORPORATION		647135										
BENAVIDES-CNR		WELL #:		23	RRCID ->	096188	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	4896 - 5065
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	65 1	170 2	N	-0-		-0-
10		186 N	86	-0-	-100	-0-	15 1	71 2	N	-0-		-0-
11		450 N	31	-0-	-419	-0-	2 1	29 2	N	-0-		-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		24	RRCID ->	096838	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	4887 - 5123
09		360 N	352	-0-	-8	-0-	97 1	255 2	N	-0-		-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	70 1	337 2	N	-0-		-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	26 1	297 2	N	-0-		-0-
12		372 N	304	-0-	-68	-0-	27 1	277 2	N	-0-		-0-
01		403 N	342	-0-	-61	-0-	44 1	298 2	N	-0-		-0-
02		308 N	249	-0-	-59	-0-	52 1	197 2	N	-0-		-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E)		50715 505		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
D90 ENERGY, LLC		195797										
MANGEL A		WELL #:		1	RRCID ->	173316	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8562 - 8760
09		T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62

LA ENCANTADA, E. (I-60)		50716 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857										
VENECIA-MANGEL GU		WELL #:		1	RRCID ->	180783	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5005 - 5015
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

LA ENCANTADA, E. (I-60)		//CONT.//		50716	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC.				253162											
MANGEL A		WELL #:		1	RRCID ->	173790	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8562	-	8581	

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)				50744	039	ASSOCIATED	ONE WELL		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	
12	79174	55883	-0-	-23291	-0-	121	1	53042	2	N	2473	2117	1		356
						2720	9								
01	79174	23617	-0-	-55557	-0-	109	1	20845	2	N	2421	2472	1		305
						2663	9								
02	71512	NO RPT	-0-	-71512	-0-					N	NO RPT				305

ROYKO OIL COMPANY				732198			ONE WELL		CNTY: BROOKS						
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	139689	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	6832	-	6840	
09	12899	N	305	-0-	-12594	1336	305	3		Y	-0-				-0-
10	1724	N	388	-0-	-1336	-0-	388	3		Y	-0-				-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-				-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-				-0-
01	0	W	24	-0-	24	24	24	3		Y	-0-				-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	24				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	
09	15060	#	9371	-0-	-5689	-0-	1012	1	8323	2	Y	33	42	1	30
							36	9							
10	11709	11709	-0-	-0-	-0-	812	1	10897	2	Y	-0-	30	1		-0-
11	8220	7573	-0-	-647	-0-	7573	2			Y	-0-				-0-
12	8494	7079	-0-	-1415	-0-	7079	2			Y	-0-				-0-
01	8494	6871	-0-	-1623	-0-	6871	2			Y	-0-				-0-
02	7672	NO RPT	-0-	-7672	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA GLORIA (BRANSON)				50744	195	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC.				253162											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID ->	256541	COMPL. DATE	01/08/2012	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8204	-	8214	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				156
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				156
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				156
12	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-				156
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				156
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				156
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

LA GLORIA (BRANSON)		//CONT.//		50744 195	NON-ASSOCIATED	PRORATED				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	* * 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
09		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	631 1	1554 2	Y	-0-			29
10	DLQ	G-10	1626	-0-	1626	-0-	131 1	1495 2	Y	-0-			29
11		2794 N	1168	-0-	-1626	-0-	555 1	613 2	Y	-0-			29
12		2263 N	479	-0-	-1784	-0-	248 1	231 2	Y	-0-			29
01		1612 N	1310	-0-	-302	-0-	175 1	1122 2	Y	12			41
							13 9						
*02		1433 N	1433	-0-	-0-	B	-0-	230 1	1203 2	Y	-0-		41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LOGAS ENERGY, LLC				505860						CNTY: BROOKS			
CHURCH OF THE BRETHERN UNIT				WELL #:	9 F	RRCID ->	179758	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8226 - 8247
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CHURCH OF THE BRETHERN				WELL #:	7	RRCID ->	196624	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8290 - 8294
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
*03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1343 2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1298	-0-	-112	-0-		1298 2		N	-0-			-0-
*05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		1312 2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1244	-0-	1244	1244		1244 2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1335	-0-	1335	2579		1335 2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1300	-0-	1300	3879		1300 2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1268	-0-	1268	5147		1268 2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1304	-0-	1304	6451		1304 2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1265	-0-	1265	7716		1265 2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1297	-0-	1297	9013		1297 2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1278	-0-	1278	10291		1278 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1310	-0-	1310	11601		1310 2		N	-0-			-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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
 SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	8108	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2		Y	-0-		62
10	7988	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2		Y	-0-		62
11	7500	7356	-0-	-144	-0-	7356	2		Y	-0-		62
12	DLQ G-10	7402	-0-	7402	7402	7402	2		Y	-0-		62
01	9750	7808	-0-	-1942	5460	7808	2		Y	-0-		62
*02	9100	7068	-0-	-2032	3428	7068	2		Y	-0-		62

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

09	PRTL PLG	1300	-0-	1300	5215	1300	2		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	1304	-0-	1304	6519	1304	2		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	1265	-0-	1265	7784	1265	2		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7784				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7784				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7784				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

*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-		-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-		-0-
05	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	2		N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289	2		N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	640	-0-	640	929	640	2		N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	605	-0-	605	1534	605	2		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	609	-0-	609	2143	609	2		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	634	-0-	634	2777	634	2		N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	647	-0-	647	3424	647	2		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	682	-0-	682	4106	682	2		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	550	-0-	550	4656	550	2		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	623	-0-	623	5279	623	2		N	-0-		-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

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

ROYKO OIL COMPANY 732198
 JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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

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

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

09	120	N	59	-0-	-61	-0-	56	2	3	9	N	3	97	1			77
10	341	N	39	-0-	-302	-0-	39	2			N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 257842 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8644 - 8716

09	3540	X	2749	-0-	-791	-0-	888	1	1851	2	Y	9	70	1			17
							10	9									
10	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	1032	1	2269	2	Y	10					27
							11	9									
11	3540	X	2726	-0-	-814	-0-	901	1	1793	2	Y	29	28	1			28
							32	9									
12	3441	X	2548	-0-	-893	-0-	400	1	2139	2	Y	8					15
							9	9									
01	3317	X	1740	-0-	-1577	-0-	271	1	1452	2	Y	15					30
							17	9									
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					30

LOGAS ENERGY, LLC 505860
 CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

09	14B2	EXT	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

03	2790	X	1914	-0-	-876	-0-	1914	2			Y	-0-					456
*04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					456
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					456
*06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					456
*07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					456
*08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					456
*09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					456
10	DLQ	G-10	1880	-0-	1880	-0-	1880	2			Y	-0-					456
11	DLQ	G-10	1956	-0-	1956	-0-	3836	1956	2		Y	-0-					456
12	DLQ	G-10	1136	-0-	1136	-0-	4972	1136	2		Y	-0-					456
01	DLQ	G-10	1678	-0-	1678	-0-	6650	1678	2		Y	-0-					456
02	DLQ	G-10	1710	-0-	1710	-0-	8360	1710	2		Y	-0-					456

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOMA BLANCA I) 50744 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 13 RRCID -> 263250 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9198 - 9210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4830 #	3340	-0-	-1490	-0-	3274	2	66	9	Y	60	127	1			75
10	4816	4816	-0-	-0-	-0-	4737	2	79	9	Y	72					147
11	4500	4114	-0-	-386	-0-	3872	2	242	9	Y	220	157	1			210
12	4464 #	3358	-0-	-1106	-0-	519	1	2771	2	Y	62					113
						68	9									
01	4650	2830	-0-	-1820	-0-	438	1	2341	2	Y	46					159
						51	9									
02	4200	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					159

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 DCP MIDSTREAM, LP 195918
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	2			Y	-0-					-0-
12	13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			Y	-0-					-0-
01	13411 X	13411	-0-	-0-	-0-	13411	2			Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

09	63686 X	63686	-0-	-0-	-0-	73	1	63439	2	Y	158	162	1			142
						174	9									
10	64955 X	64955	-0-	-0-	-0-	76	1	64681	2	Y	180	182	1			140
						198	9									
11	64246 X	64246	-0-	-0-	-0-	81	1	64109	2	Y	51	89	1			102
						56	9									
12	0 W	65344	-0-	65344	65344	88	1	65189	2	Y	61	92	1			71
						67	9									
01	0 W	64137	-0-	64137	129481	93	1	63963	2	Y	74	96	1			49
						81	9									
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	129481					Y	NO RPT					49

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

09	0 W	57996	-0-	57996	121454	67	1	57771	2	Y	144	162	1			129
						158	9									
10	0 W	58009	-0-	58009	179463	68	1	57743	2	Y	180	169	1			140
						198	9									
11	0 W	54632	-0-	54632	234095	69	1	54507	2	Y	51	89	1			102
						56	9									
*12	0 W	47445	-0-	47445	281540	64	1	47314	2	Y	61	92	1			71
						67	9									
01	322836 X	41296	-0-	-281540	-0-	60	1	41155	2	Y	74	96	1			49
						81	9									
02	54124 X	NO RPT	-0-	-54124	-0-					Y	NO RPT					49

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	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
*03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2	N	-0-		-0-
04	1950 N	1924	-0-	-26	-0-	1924 2	N	-0-		-0-
05	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1975 2	N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	1917	-0-	1917	-0-	1917 2	N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	1957	-0-	1957	3874	1957 2	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1870	-0-	1870	5744	1870 2	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1950	-0-	1950	7694	1950 2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1749	-0-	1749	9443	1749 2	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1997	-0-	1997	11440	1997 2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	2018	-0-	2018	13458	2018 2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2002	-0-	2002	15460	2002 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1792	-0-	1792	17252	1792 2	N	-0-		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		27 T	RRCID -> 011400	COMPL. DATE 03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	N/A
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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
03	310 N	195	-0-	-115	-0-	195 2	N	-0-		-0-
04	300 N	205	-0-	-95	-0-	205 2	N	-0-		-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	182	-0-	182	182	182 2	N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	244	-0-	244	426	244 2	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	254	-0-	254	680	254 2	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	257	-0-	257	937	257 2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	268	-0-	268	1205	268 2	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	262	-0-	262	1467	262 2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	241	-0-	241	1708	241 2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	287	-0-	287	1995	287 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	131	-0-	131	2126	131 2	N	-0-		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		3 T	RRCID -> 011406	COMPL. DATE 06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
02	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
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-
02	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							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		4 L	RRCID ->	011415	COMPL. DATE	02/25/1959	TOTAL DEPTH	7229	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
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-
02	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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		25 C	RRCID ->	011444	COMPL. DATE	05/25/1948	TOTAL DEPTH	7560	PERF. N/A
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-
02	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
03	4061 X	4004	-0-	-57	-0-	4004	2		N	-0-	-0-
04	3930 X	3907	-0-	-23	-0-	3907	2		N	-0-	-0-
05	6603 X	3843	-0-	-2760	-0-	3843	2		N	-0-	-0-
06	DLQ G-10	3079	-0-	3079	3079	3079	2		N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	2607	-0-	2607	5686	2607	2		N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	2529	-0-	2529	8215	2529	2		N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	2993	-0-	2993	11208	2993	2		N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	2371	-0-	2371	13579	2371	2		N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	4111	-0-	4111	17690	4111	2		N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	2255	-0-	2255	19945	2255	2		N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1806	-0-	1806	21751	1806	2		N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2576	-0-	2576	24327	2576	2		N	-0-	-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		4 M	RRCID ->	040267	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	7229	PERF. 5405 - 5707
03	1550 X	884	-0-	-666	-0-	884	2		N	-0-	-0-
04	1230 X	758	-0-	-472	-0-	758	2		N	-0-	-0-
05	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	2		N	-0-	-0-
06	DLQ G-10	1623	-0-	1623	1623	1623	2		N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1658	-0-	1658	3281	1658	2		N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1123	-0-	1123	4404	1123	2		N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	1774	-0-	1774	6178	1774	2		N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	777	-0-	777	6955	777	2		N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	955	-0-	955	7910	955	2		N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	1616	-0-	1616	9526	1616	2		N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1765	-0-	1765	11291	1765	2		N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1780	-0-	1780	13071	1780	2		N	-0-	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		4 U	RRCID ->	040268	COMPL. DATE	05/31/1966	TOTAL DEPTH	7229	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
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-	
02	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	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		10 C	RRCID ->	045760	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	6774	PERF. 6290 - 6308	
03	7967	X	7262	-0-	-705	-0-	7262	2	N	-0-	-0-	
04	7710	X	6870	-0-	-840	-0-	6870	2	N	-0-	-0-	
05	7967	X	2925	-0-	-5042	-0-	2925	2	N	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	6121	-0-	6121	6121	6121	2	N	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	5970	-0-	5970	12091	5970	2	N	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	2936	-0-	2936	15027	2936	2	N	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	4985	-0-	4985	20012	4985	2	N	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	7111	-0-	7111	27123	7111	2	N	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	6815	-0-	6815	33938	6815	2	N	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	6068	-0-	6068	40006	6068	2	N	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	2966	-0-	2966	42972	2966	2	N	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	4903	-0-	4903	47875	4903	2	N	-0-	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	045880	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5956 - 5972	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		10 T	RRCID ->	047257	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	6774	PERF. N/A	
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-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		69	RRCID ->	047568	COMPL. DATE	01/05/1970	TOTAL DEPTH	7505	PERF. N/A	
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-	
02	14B	DENY	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 #:		70	RRCID ->	047737	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	6998	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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
*03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-		-0-
04	1800 N	1786	-0-	-14	-0-	1786	2	N	-0-		-0-
05	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2	N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	1814	-0-	1814	1814	1814	2	N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	1862	-0-	1862	3676	1862	2	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1820	-0-	1820	5496	1820	2	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1877	-0-	1877	7373	1877	2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1880	-0-	1880	9253	1880	2	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1822	-0-	1822	11075	1822	2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	1893	-0-	1893	12968	1893	2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1905	-0-	1905	14873	1905	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1295	-0-	1295	16168	1295	2	N	-0-		-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	057083	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 5560 - 6320
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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
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-
02	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	-0-
04	690 N	534	-0-	-156	-0-	-0-	534	2	N	-0-	-0-
05	651 N	470	-0-	-181	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-
06	DLQ G-10	553	-0-	553	553	553	553	2	N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	2521	-0-	2521	3074	2521	2521	2	N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	10607	-0-	10607	13681	10607	10607	2	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	7290	-0-	7290	20971	7290	7290	2	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	10970	-0-	10970	31941	10970	10970	2	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	10510	-0-	10510	42451	10510	10510	2	N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	9338	-0-	9338	51789	9338	9338	2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	9662	-0-	9662	61451	9662	9662	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	9037	-0-	9037	70488	9037	9037	2	N	-0-	-0-

LA GLORIA G.U.		WELL #:		89	RRCID ->	064490	COMPL. DATE	06/17/1986	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6170 - 6185
09	14B2 EXT	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
09	14B2 EXT	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	107952	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5780 - 5802
09	14B2 EXT	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
09	14B2 EXT	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
09	14B2 EXT	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	117437	COMPL. DATE	04/25/1985	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6150 - 6178
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		97	RRCID ->	119345	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 5680 - 5918
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	120344	COMPL. DATE	02/10/1986	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6140 - 6180
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	121249	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 5672 - 6557
*03	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2	N	-0-		-0-
04	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2	N	-0-		-0-
05	2945 X	2935	-0-	-10	-0-	2935	2	N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	3028	-0-	3028	3028	3028	2	N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	3155	-0-	3155	6183	3155	2	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	2985	-0-	2985	9168	2985	2	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	3122	-0-	3122	12290	3122	2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	2719	-0-	2719	15009	2719	2	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	2912	-0-	2912	17921	2912	2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	2933	-0-	2933	20854	2933	2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2926	-0-	2926	23780	2926	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2634	-0-	2634	26414	2634	2	N	-0-		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		108	RRCID ->	124046	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5662 - 6634
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879	
M	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
*03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-	-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-	-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-	-0-
06	DLQ G-10	922	-0-	922	922	922 2	N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	947	-0-	947	1869	947 2	N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	848	-0-	848	2717	848 2	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	918	-0-	918	3635	918 2	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	780	-0-	780	4415	780 2	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	788	-0-	788	5203	788 2	N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	887	-0-	887	6090	887 2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	902	-0-	902	6992	902 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	829	-0-	829	7821	829 2	N	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	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	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	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	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	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	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	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 #:		106	RRCID ->	146059	COMPL. DATE	06/07/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5439 - 6527		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		112	RRCID ->	150614	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6022 - 6028	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	151470	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	8013	PERF. 6615 - 6800	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	208073	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6313 - 6693	
09	14B2 EXT	674	-0-	674	3122	674	2		N	-0-		-0-
10	14B DENY	572	-0-	572	3694	572	2		N	-0-		-0-
11	14B DENY	1014	-0-	1014	4708	1014	2		N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4708				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4708				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	503	-0-	503	5211	503	2		N	-0-		-0-

WINN EXPLORATION CO., INC.		932465		SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	160080	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 7122 - 7142
09	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		Y	-0-		-0-			
10	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2		Y	-0-		-0-			
11	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2		Y	-0-		-0-			
12	DLQ G-10	2804	-0-	2804	2804				Y	-0-		-0-			
01	10844 X	8040	-0-	-2804	-0-	8040	2		Y	-0-		-0-			
*02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-		-0-			

LA GLORIA (LOUELLA)		50744 670		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
LAMAY CORPORATION		484025										
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	125814	COMPL. DATE	10/17/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9233 - 9278	
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-		-0-
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-

LA GLORIA (LOUELLA)		//CONT.//		50744 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025									
HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	129785	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9018 - 9034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2		N	-0-		-0-	
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-		-0-	
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-		-0-	
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-		-0-	
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-	
02	392 N	231	-0-	-161	-0-	231	2		N	-0-		-0-	

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)				50744 702	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID ->	256348	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8184 - 8298
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		156
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		156

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2012

GOLDSTON OIL CORPORATION				313990								
MYRICK		WELL #:		1	RRCID ->	223048	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8476 - 8505
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	517	1	158	2	Y	-0-	21
10	DLQ G-10	231	-0-	231	-0-	19	1	212	2	Y	-0-	21
11	820 N	589	-0-	-231	-0-	470	1	119	2	Y	-0-	21
12	713 N	228	-0-	-485	-0-	203	1	25	2	Y	-0-	21
01	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	194	1	2661	2	Y	101	122
						111	9					
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	122

LA GLORIA (ROMONA)				50744 793	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
SEELIGSON, A. A.		WELL #:		4 C	RRCID ->	011452	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	7022 - 7030
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA, N. (7750)				50746 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
S. MONTEMAYOR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	210182	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7756 - 7768
09	1530 #	1110	-0-	-420	-0-	1110	3		N	-0-		193
10	1581 #	1194	-0-	-387	-0-	1194	3		N	-0-		193
11	1530 #	1087	-0-	-443	-0-	1087	3		N	-0-		193
12	1209 #	1095	-0-	-114	-0-	1095	3		N	-0-		193
01	1209 #	960	-0-	-249	-0-	960	3		N	-0-		193
02	1092 #	790	-0-	-302	-0-	790	3		N	-0-		193

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE)		50749 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
LOGAS ENERGY, LLC		505860											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	75	RRCID ->	114882	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7120 - 7145			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		80		138644		05/13/1991		7350		7303 - 7308			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	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					
09	1890	#	1803	-0-	-87	-0-	1764	3	39	9	N	35	179	1	46
10	1922	#	1895	-0-	-27	-0-	1834	3	61	9	N	55			101
11	1860	#	1853	-0-	-7	-0-	1812	3	41	9	N	37			138
12	1940	R	1940	-0-	-0-	-0-	1864	3	76	9	N	69	184	1	23
01	1891	#	1880	-0-	-11	-0-	1801	3	79	9	N	72			95
02	1736	#	1646	-0-	-90	-0-	1587	3	59	9	N	54			149

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					
09	36687	X	36687	-0-	-0-	-0-	1278	1	34812	2	N	543	541	1	263
							597	9							
10	34059	X	34059	-0-	-0-	-0-	1365	1	32195	2	N	454	530	1	187
							499	9							
11	28886	X	28886	-0-	-0-	-0-	1151	1	27329	2	N	369	361	1	195
							406	9							
12	28365	X	18731	-0-	-9634	-0-	908	1	17566	2	N	234	184	1	245
							257	9							
01	28365	X	16069	-0-	-12296	-0-	815	1	15031	2	N	203	178	1	270
							223	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			270

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		1		258774		12/07/2010		9597		6462 - 6482					
09	9750	X	8313	-0-	-1437	-0-	292	1	7963	2	N	53	175	1	46
							58	9							
10	10075	X	8211	-0-	-1864	-0-	331	1	7818	2	N	56			102
							62	9							
11	9750	X	6840	-0-	-2910	-0-	274	1	6513	2	N	48			150
							53	9							
12	10075	X	6618	-0-	-3457	-0-	323	1	6254	2	N	37			187
							41	9							
01	9703	X	6686	-0-	-3017	-0-	341	1	6290	2	N	50	176	1	61
							55	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736											
GARCIA LAND AND LIVESTOCK		WELL #:		1		RRCID -> 261366		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7328 - 7336			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1470 N	1298	-0-	-172	-0-		45 1 20 9		1233 2	N	18			150
10		1271 N	1073	-0-	-198	-0-		43 1 15 9		1015 2	N	14			164
11		1350 N	1108	-0-	-242	-0-		44 1 20 9		1044 2	N	18			182
12		1333 N	1115	-0-	-218	-0-		55 1 2 9		1058 2	N	2			184
01		1085 N	1060	-0-	-25	-0-		54 1 13 9		993 2	N	12			196
02		1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT			196

REILLY HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 262660		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6776 - 6792			
09		7470 X	3333	-0-	-4137	-0-		117 1 34 9		3182 2	N	31			202
10		7719 X	3076	-0-	-4643	-0-		124 1 20 9		2932 2	N	18	175 1		45
11		4650 X	2545	-0-	-2105	-0-		102 1 21 9		2422 2	N	19			64
12		3658 X	2611	-0-	-1047	-0-		127 1 18 9		2466 2	N	16			80
01		3441 X	2882	-0-	-559	-0-		147 1 15 9		2720 2	N	14			94
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

REILLY HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 267332		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6979 - 6989			
09		3330 X	1866	-0-	-1464	-0-		66 1 11 9		1789 2	N	10			143
10		3379 X	1459	-0-	-1920	-0-		59 1 9 9		1391 2	N	8			151
11		2820 X	1025	-0-	-1795	-0-		41 1 7 9		977 2	N	6			157
12		2418 X	1525	-0-	-893	-0-		75 1 4 9		1446 2	N	4			161
01		2418 X	1339	-0-	-1079	-0-		69 1		1270 2	N	-0-			161
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161

LEGEND NATURAL GAS III, LP		495553		WELL #:		1		RRCID -> 161076		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 13951		PERF. 7139 - 8264	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168

VERA GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 162883		COMPL. DATE 04/27/1997		TOTAL DEPTH 8499		PERF. 6370 - 6970			
09		1260 N	435	-0-	-825	-0-		6 1		429 3	N	-0-			43
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148			191

OIL AND GAS DIVISION

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-		N	-0-			87
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			87
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)				50783 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
JILPETCO, INC.				432469								
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159653	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11524 - 11730
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGEND NATURAL GAS III, LP				495553								
IAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157021	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	11530 - 11602
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159644	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	12094 - 12166
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORES GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	217031	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9175 - 9598
09	2220 X	1930	-0-	-290	-0-	90 1	1787 3	N	48	179 1		16
						53 9						
10	2449 X	1926	-0-	-523	-0-	90 1	1836 3	N	-0-			16
11	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	135 1	3088 3	N	-0-			16
12	2449 X	1916	-0-	-533	-0-	92 1	1824 3	N	-0-			16
01	2108 X	1820	-0-	-288	-0-	92 1	1728 3	N	-0-			16
02	2996 X	1833	-0-	-1163	-0-	82 1	1737 3	N	13			29
						14 9						

LA JARA (FRIO)				50827 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
CORBETT, C. M.		WELL #:		1	RRCID ->	081527	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9990 - 10011
09	210 N	59	-0-	-151	-0-	59 2		N	-0-			27
10	217 N	135	-0-	-82	-0-	135 2		N	-0-			27
11	180 N	75	-0-	-105	-0-	75 2		N	-0-			27
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			27
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			27
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			27

LA JARA (FRIO)		//CONT.//		50827 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789										
FNB CINCINNATI		WELL #:		4	RRCID ->	061486	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9906 - 9959		
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
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	4	1	4	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	29	1	27	2	Y	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	26	1	20	2	Y	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		2	RRCID ->	076054	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	13934	PERF.	9800 - 9830		
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	603	1	537	2	Y	1			39
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	646	1	654	2	Y	7			46
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	609	1	566	2	Y	-0-			46
12	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	571	1	451	2	Y	-0-			46
01	1085 N	973	-0-	-112	-0-	572	1	398	2	Y	3			49
02	980 N	885	-0-	-95	-0-	523	1	362	2	Y	-0-			49

MCALLEN, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	107789	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	11468	PERF.	9606 - 9744		
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	295	1	263	2	Y	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	280	1	283	2	Y	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	221	1	205	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	517	-0-	-72	-0-	289	1	228	2	Y	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	331	1	230	2	Y	-0-			-0-
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	309	1	214	2	Y	-0-			-0-

LA MANGANA (WILCOX 7800)				50848 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
PENA, HELEN L.		WELL #:		1	RRCID ->	164021	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	7580 - 7586		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA MESTENA (FRIO 6500)				50869 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS				
MESTENA OPERATING, L.L.C.				562071										
LA PRESA		WELL #:		15	RRCID ->	242090	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6609 - 6618		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)		50876 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		254236								
VETERANS LAND BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 199289		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710		
M	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
09	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	-0-		169
10	1178 #	910	-0-	-268	-0-	910 2	N	-0-		169
11	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	82 1	N	-0-	1136 2	169
12	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	141 1	N	-0-	1366 2	169
*01	1395 #	1001	-0-	-394	-0-	103 1	N	-0-	898 2	28
02	1260 #	629	-0-	-631	-0-	48 1	N	-0-	581 2	28

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 134189		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184		
09	330 N	270	-0-	-60	-0-	6 1	N	-0-	264 2	-0-
10	403 N	298	-0-	-105	-0-	9 1	N	-0-	289 3	-0-
11	330 N	236	-0-	-94	-0-	6 1	N	-0-	230 3	-0-
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	11 1	N	-0-	209 3	-0-
01	310 N	167	-0-	-143	-0-	167 3	N	-0-		-0-
02	224 N	115	-0-	-109	-0-	115 3	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
HUBBERD ESTATE F		WELL #: 1		RRCID -> 135920		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418		
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HUBBERD ESTATE E		WELL #: 5		RRCID -> 135994		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709		
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HUBBERD ESTATE A		WELL #: 7		RRCID -> 141057		COMPL. DATE 11/02/1991		TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718		
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-		Y	-0-		34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34

HUBBERD ESTATE D		WELL #: 8		RRCID -> 141748		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214		
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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)	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

09		660 N	-0-	-0-	-660	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770																			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	39	-0-	39	39	39	39	2	1	37	2	N	-0-					-0-
11	SWR	10	131	-0-	131	170	170	170	9	1	122	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	272	-0-	272	442	442	442	19	1	253	2	N	-0-					-0-
01	SWR	10	1610	-0-	1610	2052	2052	2052	111	1	1499	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	524	-0-	524	2576	2576	2576	36	1	488	2	N	-0-					-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384																			
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-					-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
02		196 N	191	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770																			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11485 - 11585																			
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A																	
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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
M.L.E.I.-PENNA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408																	
09	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	823	1	369	3	Y	-0-					9
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	656	1	528	3	Y	-0-					9
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	579	1	1652	3	Y	6					15
							7										
							9										
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	505	1	1257	3	Y	-0-					15
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	417	1	1105	3	Y	-0-					15
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	408	1	1052	3	Y	-0-					15

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276																	
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	512	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	109	-0-	-418	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603																	
09	13170	X	12898	-0-	-272	-0-	645	1	12233	3	Y	18	3	8			25
							20										
							9										
10	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	500	1	12711	3	Y	20	35	1	3	8	7
							22										
							9										
11	12570	X	12455	-0-	-115	-0-	573	1	11851	3	Y	28	3	8			32
							31										
							9										
12	12989	X	12371	-0-	-618	-0-	515	1	11832	3	Y	22	42	1	4	8	8
							24										
							9										
01	12989	X	12559	-0-	-430	-0-	673	1	11876	3	Y	9	2	8			15
							10										
							9										
02	11732	X	11717	-0-	-15	-0-	543	1	11157	3	Y	15	22	1	2	8	6
							17										
							9										

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280																	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571			
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
09	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			Y	-0-			-0-
10	3720 X	2348	-0-	-1372	-0-	3 1	2343 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
11	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3517 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3953 2	6 9	Y	5	5 8		-0-
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3835 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
*02	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3387 2	53 9	Y	48	4 8		44

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 132280		COMPL. DATE 09/28/1989			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314			
09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			Y	-0-			-0-
10	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	6 1	4623 2	Y	6	6 8		-0-
						7 9						
11	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2848 2	9 9	Y	8	8 8		-0-
12	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3240 2	13 9	Y	12	12 8		-0-
01	4650 X	2482	-0-	-2168	-0-	2474 2	8 9	Y	7	7 8		-0-
02	4200 X	3048	-0-	-1152	-0-	3039 2	9 9	Y	8	8 8		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 133362		COMPL. DATE 11/29/1989			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860			
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 134181		COMPL. DATE 03/25/1990			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483			
09	7800 X	7646	-0-	-154	-0-	383 1	7252 3	Y	10			15
						11 9						
10	7595 X	7428	-0-	-167	-0-	281 1	7133 3	Y	13	23 1		5
						14 9						
11	7350 X	7115	-0-	-235	-0-	327 1	6773 3	Y	14			19
						15 9						
12	7595 X	7276	-0-	-319	-0-	303 1	6956 3	Y	15	28 1		6
						17 9						
01	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	407 1	7181 3	Y	34			40
						37 9						
02	6860 X	6583	-0-	-277	-0-	304 1	6261 3	Y	16	49 1		7
						18 9						

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 135975		COMPL. DATE 08/01/1990			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-			-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-			-0-
*02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 135976		COMPL. DATE 08/02/1990			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138			
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	2 1	1210 2	Y	-0-			-0-
11	570 N	267	-0-	-303	-0-	267 2		Y	-0-			-0-
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		Y	-0-			-0-
01	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113 2		Y	-0-			-0-
*02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
VIDAURRI, R. ET AL			WELL #:		20	RRCID ->	140205	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7694 - 7866		
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

09		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	-0-			-0-
10		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	6	1	4502	2	Y	-0-		-0-
11		1470 X	539	-0-	-931	-0-	539	2			Y	-0-		-0-
12		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-		-0-
01		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-		-0-
02		2856 X	1496	-0-	-1360	-0-	1496	2			Y	-0-		-0-

VIDAURRI, R.			WELL #:		13-U	RRCID ->	141657	COMPL. DATE	06/27/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7904 - 9352		
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-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL			WELL #:		6	RRCID ->	142538	COMPL. DATE	08/23/1992	TOTAL DEPTH	9355	PERF. 8114 - 8932		
09		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	177	1	3355	3	Y	5		6
							6	9						
10		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	114	1	2904	3	Y	-0-	6	1
11		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	147	1	3036	3	Y	-0-		-0-
12		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	130	1	2980	3	Y	-0-		-0-
01		2852 X	2580	-0-	-272	-0-	138	1	2442	3	Y	-0-		-0-
*02		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	136	1	2794	3	Y	7	4	1
							8	9						3

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A			WELL #:		2	RRCID ->	144238	COMPL. DATE	12/26/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7380 - 7690		
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	-0-		-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	-0-		-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-		-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL			WELL #:		8	RRCID ->	144343	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 7980 - 8115		
09		4290 X	4143	-0-	-147	-0-	207	1	3925	3	Y	10		15
							11	9						
10		4371 X	4027	-0-	-344	-0-	152	1	3867	3	Y	7	19	1
							8	9						3
11		4200 X	3931	-0-	-269	-0-	181	1	3739	3	Y	10		13
							11	9						
12		4309 X	4289	-0-	-20	-0-	178	1	4096	3	Y	14	21	1
							15	9						6
01		4278 X	4062	-0-	-216	-0-	217	1	3837	3	Y	7		13
							8	9						
02		3864 X	3644	-0-	-220	-0-	169	1	3467	3	Y	7	17	1
							8	9						3

VIDAURRI, R. ET AL			WELL #:		22	RRCID ->	144620	COMPL. DATE	03/07/1993	TOTAL DEPTH	9271	PERF. 7342 - 7676		
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-		-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-		-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-		-0-
01		155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-		-0-
*02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	144716	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 7963 - 8556				
M	O	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
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-				Y	-0-				-0-
10	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	15	1	11475	2	Y	-0-			-0-
11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			Y	-0-			-0-
12	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			Y	-0-			-0-
01	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			Y	-0-			-0-
*02	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	145677	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	8341	PERF. 7470 - 8083				
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-				-0-
10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	3	1	2126	2	Y	-0-			-0-
11	1080	X	412	-0-	-668	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
12	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-			-0-
01	2139	X	1408	-0-	-731	-0-	1408	2			Y	-0-			-0-
02	1932	X	1498	-0-	-434	-0-	1498	2			Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		26	RRCID ->	145747	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7520 - 7632				
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-				-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	1	1	752	2	Y	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-			-0-
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	146503	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	9582	PERF. 7558 - 7678				
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-				Y	-0-				-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	2	Y	-0-			-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-			-0-
*02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	146852	COMPL. DATE	10/02/1993	TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7268 - 7906				
09	5100	X	4974	-0-	-126	-0-	325	1	4649	3	Y	-0-			-0-
10	5301	X	4735	-0-	-566	-0-	296	1	4439	3	Y	-0-			-0-
11	5160	X	4993	-0-	-167	-0-	350	1	4643	3	Y	-0-			-0-
12	5332	X	4498	-0-	-834	-0-	330	1	4168	3	Y	-0-			-0-
01	5332	X	4325	-0-	-1007	-0-	300	1	3997	3	Y	25	18	1	7
							28	9							
02	4648	X	4030	-0-	-618	-0-	283	1	3726	3	Y	19	10	1	16
							21	9							

MARTINEZ, E.C.		WELL #:		2	RRCID ->	146870	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7678 - 7742				
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	144	1	1799	3	Y	-0-			-0-
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	227	1	2603	3	Y	-0-			-0-
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	185	1	2427	3	Y	-0-			-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	216	1	2168	3	Y	-0-			-0-
01	2821	N	2410	-0-	-411	-0-	228	1	2182	3	Y	-0-			-0-
*02	2800	N	2816	-0-	16	16	195	1	2621	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

09		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	185	1	2650	3	Y	39	35	1	19
							43	9							
10		3131 X	2755	-0-	-376	-0-	169	1	2544	3	Y	38	40	1	17
							42	9							
11		3030 X	2749	-0-	-281	-0-	190	1	2516	3	Y	39	33	1	23
							43	9							
12		3069 X	1726	-0-	-1343	-0-	125	1	1573	3	Y	25	31	1	17
							28	9							
01		3007 X	2610	-0-	-397	-0-	181	1	2398	3	Y	28	37	1	8
							31	9							
02		2688 X	2407	-0-	-281	-0-	168	1	2219	3	Y	18	10	1	16
							20	9							

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900															
09		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	189	1	2699	3	Y	60	53	1	29
							66	9							
10		3379 X	2837	-0-	-542	-0-	172	1	2589	3	Y	69	67	1	31
							76	9							
11		3270 X	3012	-0-	-258	-0-	205	1	2722	3	Y	77	63	1	45
							85	9							
12		3131 X	2898	-0-	-233	-0-	208	1	2635	3	Y	50	61	1	34
							55	9							
01		3131 X	3096	-0-	-35	-0-	212	1	2819	3	Y	59	77	1	16
							65	9							
02		2800 X	2639	-0-	-161	-0-	182	1	2414	3	Y	39	22	1	33
							43	9							

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904															
09		7650 X	7107	-0-	-543	-0-	464	1	6633	3	Y	9	9	1	4
							10	9							
10		7099 X	5823	-0-	-1276	-0-	363	1	5452	3	Y	7	8	1	3
							8	9							
11		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	502	1	6649	3	Y	9	7	1	5
							10	9							
12		7347 X	6560	-0-	-787	-0-	480	1	6071	3	Y	8	7	1	6
							9	9							
01		7347 X	6522	-0-	-825	-0-	454	1	6036	3	Y	29	27	1	8
							32	9							
02		6692 X	6665	-0-	-27	-0-	467	1	6169	3	Y	26	12	1	22
							29	9							

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151															
09		1140 N	969	-0-	-171	-0-	62	1	907	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							66	1	973	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1209 N	1039	-0-	-170	-0-	66	1	973	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							67	1	948	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1140 N	1015	-0-	-125	-0-	67	1	948	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							68	1	1024	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	68	1	1024	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							66	1	872	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1054 N	938	-0-	-116	-0-	66	1	872	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							48	1	738	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		952 N	786	-0-	-166	-0-	48	1	738	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
A. MARTINEZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148338		COMPL. DATE 02/10/1994			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	4560 X	3892	-0-	-668	-0-	343	1	3541	3	Y	7	62
10	4495 X	4206	-0-	-289	-0-	288	1	3910	3	Y	7	6
11	4350 X	3610	-0-	-740	-0-	283	1	3319	3	Y	7	13
12	4495 X	3722	-0-	-773	-0-	341	1	3381	3	Y	-0-	13
01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	366	1	3889	3	Y	-0-	13
02	3808 X	3615	-0-	-193	-0-	248	1	3367	3	Y	-0-	13

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088			
09	4290 X	3040	-0-	-1250	-0-	223	1	2787	3	Y	27	31
10	4216 X	2433	-0-	-1783	-0-	192	1	2208	3	Y	30	12
11	3960 X	2821	-0-	-1139	-0-	199	1	2614	3	Y	7	17
12	4092 X	2142	-0-	-1950	-0-	193	1	1938	3	Y	10	24
01	4092 X	3488	-0-	-604	-0-	329	1	3148	3	Y	10	33
02	2828 X	2553	-0-	-275	-0-	176	1	2367	3	Y	9	40

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148974		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262			
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	922	3	Y	-0-	-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	68	1	935	3	Y	-0-	-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	74	1	971	3	Y	-0-	-0-
12	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	75	1	935	3	Y	-0-	-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	70	1	1038	3	Y	-0-	-0-
02	980 N	921	-0-	-59	-0-	59	1	862	3	Y	-0-	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 149923		COMPL. DATE 06/08/1994			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760			
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	-0-
10	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	4	1	2561	2	Y	-0-	-0-
11	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-	-0-
12	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-	-0-
01	2573 X	964	-0-	-1609	-0-	964	2			Y	-0-	-0-
02	2324 X	761	-0-	-1563	-0-	761	2			Y	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 150087		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752			
09	3570 X	1854	-0-	-1716	-0-	93	1	1761	3	Y	-0-	-0-
10	3441 X	2020	-0-	-1421	-0-	76	1	1938	3	Y	5	2
11	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	176	1	3645	3	Y	6	8
12	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	140	1	3203	3	Y	-0-	-0-
01	3317 X	3016	-0-	-301	-0-	161	1	2848	3	Y	6	6
02	3444 X	1577	-0-	-1867	-0-	73	1	1497	3	Y	6	3

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	153159	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	868 - 7898		
M	O	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
09	270 N	265	-0-	-5	-0-		13	1	252	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-		9	1	239	3	Y	-0-		-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-		11	1	237	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	243	-0-	-36	-0-		10	1	233	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-		13	1	235	3	Y	-0-		-0-
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-		11	1	222	3	Y	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		29	RRCID ->	153536	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	8156 - 8360		
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
10	403 N	220	-0-	-183	-0-		220	2			Y	-0-		-0-
11	390 N	105	-0-	-285	-0-		105	2			Y	-0-		-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2			Y	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2			Y	-0-		-0-
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	2			Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 26	RRCID ->	158738	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	9119	PERF.	8744 - 8851		
09	8100 X	3411	-0-	-4689	-0-		223	1	3188	3	Y	-0-		-0-
10	5177 X	1893	-0-	-3284	-0-		126	1	1767	3	Y	-0-		-0-
11	5010 X	3566	-0-	-1444	-0-		227	1	3339	3	Y	-0-		-0-
12	5177 X	3227	-0-	-1950	-0-		230	1	2997	3	Y	-0-		-0-
01	3751 X	3564	-0-	-187	-0-		256	1	3308	3	Y	-0-		-0-
02	3332 X	2385	-0-	-947	-0-		172	1	2213	3	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	164349	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	7506 - 7511		
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-		31	1	392	3	Y	-0-		-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-		36	1	419	3	Y	-0-		-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-		39	1	511	3	Y	-0-		-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-		46	1	459	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	154	-0-	-156	-0-		15	1	139	3	Y	-0-		-0-
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-		26	1	347	3	Y	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	167563	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7800 - 8814		
09	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-			-0-
10	4402 X	2206	-0-	-2196	-0-		3	1	2203	2	Y	-0-		-0-
11	2640 X	485	-0-	-2155	-0-		485	2			Y	-0-		-0-
12	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-		1761	2			Y	-0-		-0-
01	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-		2352	2			Y	-0-		-0-
02	1988 X	1927	-0-	-61	-0-		1927	2			Y	-0-		-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	168960	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7596 - 7606		
09	19710 X	-0-	-0-	-19710	-0-					Y	-0-			27
10	18352 X	15118	-0-	-3234	-0-		19	1	15099	2	Y	-0-		27
11	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-		9851	2			Y	-0-		27
12	10121 X	10121	-0-	-0-	-0-		10121	2			Y	-0-		27
01	15128 X	10187	-0-	-4941	-0-		10187	2			Y	-0-		27
02	13664 X	10662	-0-	-3002	-0-		10662	2			Y	-0-		27

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	176524	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8044	PERF.	7725 - 7814		
09	4620 X	4484	-0-	-136	-0-		225	1	4259	3	Y	-0-		-0-
10	4712 X	4351	-0-	-361	-0-		165	1	4186	3	Y	-0-		-0-
11	4560 X	4161	-0-	-399	-0-		192	1	3969	3	Y	-0-		-0-
12	4681 X	3755	-0-	-926	-0-		157	1	3598	3	Y	-0-		-0-
01	4619 X	2411	-0-	-2208	-0-		129	1	2282	3	Y	-0-		-0-
02	4172 X	1067	-0-	-3105	-0-		49	1	1018	3	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
PENA, HELEN L.		WELL #:		1	RRCID ->	182720	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	8361 - 8430
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	364 N	364	-0-	-0-	-0-	251 1	112 3	N	1	1 8	10	
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	424 1	340 3	N	1	1 8	10	
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	417 1	1192 3	N	13	1 8	22	
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	575 1	1432 3	N	2	2 8	22	
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	549 1	1456 3	N	1	1 8	22	
*02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	528 1	1362 3	N	2	2 8	22	

MARTINEZ, E. T.		WELL #:		8	RRCID ->	196843	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8002 - 8012
09	2340 N	1767	-0-	-573	-0-	113 1	1654 3	N	-0-		13	
10	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	136 1	1993 3	N	-0-	13 1	-0-	
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	133 1	1882 3	N	-0-		-0-	
12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	144 1	2171 3	N	-0-		-0-	
01	2139 N	1847	-0-	-292	-0-	131 1	1716 3	N	-0-		-0-	
02	1876 N	1814	-0-	-62	-0-	111 1	1703 3	N	-0-		-0-	

MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	207004	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7115 - 7125
09	3000 X	2427	-0-	-573	-0-	148 1	2277 3	Y	2		16	
10	3069 X	2482	-0-	-587	-0-	169 1	2313 3	Y	-0-		16	
11	2940 X	1993	-0-	-947	-0-	141 1	1852 3	Y	-0-		16	
12	2852 X	1807	-0-	-1045	-0-	135 1	1672 3	Y	-0-		16	
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	196 1	2924 3	Y	-0-		16	
02	2268 X	2009	-0-	-259	-0-	130 1	1879 3	Y	-0-		16	

MARTINEZ, E.C.		WELL #:		5	RRCID ->	208266	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7156 - 7166
09	4860 X	4408	-0-	-452	-0-	324 1	4056 3	N	25	49 1	28	
10	4991 X	4243	-0-	-748	-0-	335 1	3846 3	N	56	61 1	23	
11	5130 X	3501	-0-	-1629	-0-	245 1	3220 3	N	33		56	
12	5301 X	4058	-0-	-1243	-0-	368 1	3686 3	N	4		60	
01	5301 X	4042	-0-	-1259	-0-	381 1	3652 3	N	8		68	
02	4116 X	2512	-0-	-1604	-0-	173 1	2331 3	N	7		75	

VELA, J.M.		WELL #:		15	RRCID ->	213775	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8122 - 8690
09	5520 X	2568	-0-	-2952	-0-	2568 2		Y	-0-		38	
10	4960 X	4300	-0-	-660	-0-	4300 2		Y	-0-		38	
11	4800 X	4062	-0-	-738	-0-	4062 2		Y	-0-		38	
12	4960 X	4239	-0-	-721	-0-	4239 2		Y	-0-	38 1	-0-	
01	4309 X	3904	-0-	-405	-0-	3904 2		Y	-0-		-0-	
02	3892 X	2948	-0-	-944	-0-	2948 2		Y	-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 32		RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400		
M	O	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
09	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-				N	-0-	-0-
10	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	11	1	8442	2	N	-0-
11	3450 X	1586	-0-	-1864	-0-	1586	2		N	-0-	-0-
12	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2		N	-0-	-0-
01	7285 X	6500	-0-	-785	-0-	6500	2		N	-0-	-0-
02	6580 X	5501	-0-	-1079	-0-	5501	2		N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 39		RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634		
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	N	-0-
10	434 N	254	-0-	-180	-0-	17	1	237	3	N	-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	N	-0-
12	465 N	270	-0-	-195	-0-	19	1	251	3	N	-0-
01	248 N	135	-0-	-113	-0-	10	1	125	3	N	-0-
02	308 N	99	-0-	-209	-0-	7	1	92	3	N	-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 33		RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828		
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-	-0-
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	2	1	1645	2	N	-0-
11	600 N	249	-0-	-351	-0-	249	2		N	-0-	-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-	-0-
01	1643 N	1068	-0-	-575	-0-	1068	2		N	-0-	-0-
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-	-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 227786		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918		
09	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-				N	-0-	-0-
10	15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	20	1	15891	2	N	-0-
11	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2		N	-0-	-0-
12	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2		N	-0-	-0-
01	15903 X	9177	-0-	-6726	-0-	9177	2		N	-0-	-0-
02	14364 X	11950	-0-	-2414	-0-	11950	2		N	-0-	-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 233170		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303		
09	5070 X	4765	-0-	-305	-0-	238	1	4507	3	N	18
						20	9				27
10	5084 X	4742	-0-	-342	-0-	180	1	4554	3	N	7
						8	9				31
11	4890 X	4678	-0-	-212	-0-	215	1	4452	3	N	10
						11	9				13
12	5053 X	4760	-0-	-293	-0-	198	1	4547	3	N	14
						15	9				21
01	4929 X	4672	-0-	-257	-0-	251	1	4420	3	N	1
						1	9				7
02	4452 X	3992	-0-	-460	-0-	185	1	3803	3	N	4
						4	9				9
											1
											2

VIDAURRI, R.		WELL #: 35		RRCID -> 248142		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092		
09	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-				N	-0-	26
10	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	11	1	9397	2	N	-0-
11	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2		N	-0-	26
12	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2		N	-0-	26
01	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2		N	-0-	26
02	9072 X	7641	-0-	-1431	-0-	7641	2		N	-0-	26

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 248427		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8241 - 8814		
M	O	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
09	8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-			N	-0-			-0-
10	8804 X	5392	-0-	-3412	-0-	7 1	5385 2	N	-0-			-0-
11	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101 2		N	-0-			-0-
12	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	11467 2		N	-0-			-0-
01	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	10288 2		N	-0-			-0-
*02	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8547 2		N	-0-			-0-

MCCANN, C.L.		WELL #: 3		RRCID -> 248637		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8734 - 8744		
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1203	-0-	-254	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
11	1380 N	1276	-0-	-104	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1184	-0-	-211	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	1132 2		N	-0-			-0-
02	1204 N	981	-0-	-223	-0-	981 2		N	-0-			-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 36		RRCID -> 249333		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8796		PERF. 7886 - 8573		
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	1 1	935 2	N	-0-			-0-
11	510 N	303	-0-	-207	-0-	303 2		N	-0-			-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		N	-0-			-0-
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
*02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-			-0-

VELA, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 256233		COMPL. DATE 04/11/2009		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 7370 - 8652		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 38		RRCID -> 260531		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7886 - 7896		
09	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-			N	-0-			1
10	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	11 1	7666 2	N	-0-			1
11	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8674 2		N	-0-			1
12	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617 2		N	-0-			1
01	7688 X	7020	-0-	-668	-0-	7020 2		N	-0-			1
02	8092 X	5948	-0-	-2144	-0-	5948 2		N	-0-			1

VIDAURRI, R.		WELL #: 40		RRCID -> 261679		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7346 - 7622		
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			-0-
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	2 1	1966 2	Y	-0-			-0-
11	360 N	260	-0-	-100	-0-	260 2		Y	-0-			-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		Y	-0-			-0-
01	1891 N	1505	-0-	-386	-0-	1505 2		Y	-0-			-0-
*02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 37		RRCID -> 263277		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 7680		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC MARTINEZ, B.M.		//CONT.//	50925 015 169313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
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

MARTINEZ, B.M.				WELL #:	3	RRCID ->	145854	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7721	-	7779	
09		1380 N	1197	-0-	-183	-0-	271 1	926 2	N	-0-						5
10		1457 N	1280	-0-	-177	-0-	281 1	999 2	N	-0-						5
11		1320 N	905	-0-	-415	-0-	905 2		N	-0-						5
12		1240 N	706	-0-	-534	-0-	706 2		N	-0-						5
01		1271 N	883	-0-	-388	-0-	883 2		N	-0-						5
02		840 N	772	-0-	-68	-0-	772 2		N	-0-						5

MARTINEZ, B.M.				WELL #:	4	RRCID ->	146422	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7373	-	7453	
09		480 N	372	-0-	-108	-0-	84 1	288 2	N	-0-						23
10		527 N	435	-0-	-92	-0-	96 1	339 2	N	-0-						23
11		450 N	318	-0-	-132	-0-	318 2		N	-0-						23
12		372 N	274	-0-	-98	-0-	274 2		N	-0-						23
01		434 N	350	-0-	-84	-0-	350 2		N	-0-						23
*02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-						23

BRIONES, J.E. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	147343	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7562	-	8293	
09		11790 X	10478	-0-	-1312	-0-	1331 1	9122 2	Y	23	191 1					22
							25 9									
10		12679 X	10229	-0-	-2450	-0-	1338 1	8891 2	Y	-0-						22
11		11700 X	8880	-0-	-2820	-0-	1152 1	7678 2	Y	45						67
							50 9									
12		11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	1330 1	9704 2	Y	28						95
							31 9									
01		10819 X	9756	-0-	-1063	-0-	1281 1	8427 2	Y	44						139
							48 9									
02		9772 X	9127	-0-	-645	-0-	1188 1	7905 2	Y	31						170
							34 9									

BRIONES, J.E. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	149234	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8008	-	8280	
09		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	207 1	1507 2	Y	-0-						-0-
10		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	224 1	1489 2	Y	-0-						-0-
11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	200 1	1335 2	Y	-0-						-0-
12		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	225 1	1643 2	Y	-0-						-0-
01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	218 1	1431 2	Y	-0-						-0-
*02		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	207 1	1377 2	Y	-0-						-0-

BRIONES, J. E. "B"				WELL #:	6	RRCID ->	155190	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8166	-	8178	
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	50 1	342 2	N	-0-						-0-
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	31 1	208 2	N	-0-						-0-
11		540 N	213	-0-	-327	-0-	28 1	185 2	N	-0-						-0-
12		403 N	260	-0-	-143	-0-	31 1	229 2	N	-0-						-0-
01		248 N	230	-0-	-18	-0-	30 1	200 2	N	-0-						-0-
*02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	29 1	192 2	N	-0-						-0-

BRIONES, J.E. "A"				WELL #:	5	RRCID ->	157499	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8150	-	8848	
09		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	311 1	2130 2	N	-0-						-0-
10		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	317 1	2106 2	N	-0-						-0-
11		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	274 1	1826 2	N	-0-						-0-
12		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	318 1	2324 2	N	-0-						-0-
01		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	299 1	1967 2	N	-0-						-0-
*02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	293 1	1947 2	N	-0-						-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY HERBST, M. V.		//CONT.//	50925 015 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA			
		WELL #:	1	RRCID -> 062293	COMPL. DATE 05/01/1975	TOTAL DEPTH	8993	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		442 N	442	-0-	-0-	442 2			-0-
10		465 N	269	-0-	-196	269 2			-0-
11		450 N	326	-0-	-124	326 2			-0-
12		465 N	333	-0-	-132	333 2			-0-
01		279 N	223	-0-	-56	223 2			-0-
02		308 N	300	-0-	-8	300 2			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:	3	RRCID -> 062841	COMPL. DATE 06/10/1975	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A	
09		414 N	414	-0-	-0-	414 2			-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	377 2			-0-
11		473 N	473	-0-	-0-	473 2			-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	290 2			-0-
01		340 N	340	-0-	-0-	340 2			-0-
02		252 N	232	-0-	-20	232 2			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:	12	RRCID -> 063917	COMPL. DATE 08/12/1975	TOTAL DEPTH	9782	PERF. N/A	
09		2676 N	2676	-0-	-0-	2676 2			-0-
10		2678 N	2678	-0-	-0-	2678 2			-0-
11		2662 N	2662	-0-	-0-	2662 2			-0-
12		2759 N	2595	-0-	-164	2595 2			-0-
01		2785 N	2785	-0-	-0-	2785 2			-0-
*02		2770 N	2770	-0-	-0-	2770 2			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:	10	RRCID -> 065056	COMPL. DATE 12/11/1975	TOTAL DEPTH	9290	PERF. N/A	
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:	3	RRCID -> 066461	COMPL. DATE 05/03/1976	TOTAL DEPTH	9740	PERF. N/A	
09		4320 X	4192	-0-	-128	4192 2			-0-
10		4186 X	4186	-0-	-0-	4186 2			-0-
11		4350 X	4231	-0-	-119	4231 2			-0-
12		4495 X	4190	-0-	-305	4190 2			-0-
01		4495 X	4397	-0-	-98	4397 2			-0-
*02		4037 X	4037	-0-	-0-	4037 2			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:	23	RRCID -> 067223	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8666 - 9672	
09		1390 N	1390	-0-	-0-	1390 2			-0-
10		1436 N	1436	-0-	-0-	1436 2			-0-
11		1441 N	1441	-0-	-0-	1441 2			-0-
12		1421 N	1421	-0-	-0-	1421 2			-0-
01		1451 N	1451	-0-	-0-	1451 2			-0-
*02		1261 N	1261	-0-	-0-	1261 2			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:	21	RRCID -> 068912	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH	10334	PERF. N/A	
09		2337 N	2337	-0-	-0-	2337 2			-0-
10		1850 N	1850	-0-	-0-	1850 2			-0-
11		1554 N	1554	-0-	-0-	1554 2			-0-
12		2418 N	1409	-0-	-1009	1409 2			-0-
01		1860 N	1007	-0-	-853	1007 2			-0-
02		1456 N	427	-0-	-1029	427 2			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCMURREY, WM.		//CONT.// //CONT.//	50925 015 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
		WELL #:	26	RRCID ->	072384	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	10165	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2	N	-0-			-0-
10	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2	N	-0-			-0-
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	N	-0-			-0-
12	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-			-0-
01	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2	N	-0-			-0-
*02	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:	15	RRCID ->	073795	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	N/A	
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2	N	-0-			-0-
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:	14	RRCID ->	073806	COMPL. DATE	10/10/1977	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	N/A	
09	4770 X	4422	-0-	-348	-0-	4422	2	N	-0-			-0-
10	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2	N	-0-			-0-
11	4440 X	3801	-0-	-639	-0-	3801	2	N	-0-			-0-
12	4588 X	3964	-0-	-624	-0-	3964	2	N	-0-			-0-
01	4588 X	4019	-0-	-569	-0-	4019	2	N	-0-			-0-
02	4116 X	3323	-0-	-793	-0-	3323	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:	16	RRCID ->	074875	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	N/A	
09	960 N	917	-0-	-43	-0-	917	2	N	-0-			-0-
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-			-0-
11	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2	N	-0-			-0-
12	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2	N	-0-			-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-			-0-
*02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #:	2	RRCID ->	075318	COMPL. DATE	02/19/1978	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	N/A	
09	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2	N	-0-			-0-
10	2635 X	1887	-0-	-748	-0-	1887	2	N	-0-			-0-
11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2	N	-0-			-0-
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2	N	-0-			-0-
*02	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:	27	RRCID ->	076571	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8800 - 8960	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:	19	RRCID ->	076841	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	9867	PERF.	N/A	
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-			-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-			-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-			-0-
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-			-0-
*02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2	N	-0-		-0-
10	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2	N	-0-		-0-
11	4890 X	4429	-0-	-461	-0-	4429	2	N	-0-		-0-
12	4836 X	4642	-0-	-194	-0-	4642	2	N	-0-		-0-
01	4836 X	4520	-0-	-316	-0-	4520	2	N	-0-		-0-
02	4284 X	3963	-0-	-321	-0-	3963	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A			
09	2610 N	2146	-0-	-464	-0-	2146	2	N	-0-		-0-
10	2356 N	2127	-0-	-229	-0-	2127	2	N	-0-		-0-
11	2490 N	1563	-0-	-927	-0-	1563	2	N	-0-		-0-
12	2232 N	1544	-0-	-688	-0-	1544	2	N	-0-		-0-
01	2139 N	1962	-0-	-177	-0-	1962	2	N	-0-		-0-
*02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623			
09	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2	N	-0-		-0-
10	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2	N	-0-		-0-
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2	N	-0-		-0-
12	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2	N	-0-		-0-
01	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2	N	-0-		-0-
*02	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768			
09	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	313	1	7344	2	N	-0-
10	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	316	1	7636	2	N	5
11	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	316	1	7833	2	N	5
12	8184 X	7963	-0-	-221	-0-	319	1	7644	2	N	5
01	7967 X	7686	-0-	-281	-0-	298	1	7388	2	N	5
02	7616 X	7016	-0-	-600	-0-	256	1	6760	2	N	5

LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085			
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-		-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-		-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-		-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-		-0-
01	775 N	684	-0-	-91	-0-	684	2	N	-0-		-0-
*02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745			
09	930 N	449	-0-	-481	-0-	449	2	N	-0-		-0-
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-		-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-		-0-
01	961 N	658	-0-	-303	-0-	658	2	N	-0-		-0-
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360			
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-		-0-
10	2046 N	1825	-0-	-221	-0-	1825	2	N	-0-		-0-
11	1980 N	1513	-0-	-467	-0-	1513	2	N	-0-		-0-
12	2046 N	1648	-0-	-398	-0-	1648	2	N	-0-		-0-
01	1829 N	1300	-0-	-529	-0-	1300	2	N	-0-		-0-
*02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 084448		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9222 - 9243		
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
09	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
11	1140 N	978	-0-	-162	-0-	978 2		N	-0-			-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
01	1085 N	893	-0-	-192	-0-	893 2		N	-0-			-0-
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084896		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 9084 - 9325		
09	1680 N	1162	-0-	-518	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-			-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-			-0-
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1354	-0-	-289	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
*02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 30		RRCID -> 087311		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8786 - 9398		
09	4890 X	3473	-0-	-1417	-0-	3473 2		N	-0-			-0-
10	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-			-0-
11	5250 X	5017	-0-	-233	-0-	5017 2		N	-0-			-0-
12	5425 X	2769	-0-	-2656	-0-	2769 2		N	-0-			-0-
01	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876 2		N	-0-			-0-
02	4676 X	3923	-0-	-753	-0-	3923 2		N	-0-			-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 3		RRCID -> 088354		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 8948 - 9060		
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 33		RRCID -> 092219		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8306 - 8496		
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107 2		N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 4		RRCID -> 092236		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 11310		PERF. 10166 - 10272		
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
*02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8043 - 8153		
09	5850 X	5710	-0-	-140	-0-	5710 2		N	-0-			8
10	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900 2		N	-0-			8
11	5850 X	5652	-0-	-198	-0-	5652 2		N	-0-			8
12	6045 X	5739	-0-	-306	-0-	5739 2		N	-0-			8
01	6014 X	3936	-0-	-2078	-0-	3936 2		N	-0-			8
02	5320 X	4737	-0-	-583	-0-	4737 2		N	-0-			8

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LA PERLA		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8830 - 9323		
M	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
09	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2	Y	-0-			-0-
10	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2	Y	-0-			-0-
11	4590 X	3131	-0-	-1459	-0-	3131	2	Y	-0-			-0-
12	4743 X	3552	-0-	-1191	-0-	3552	2	Y	-0-			-0-
01	4743 X	2019	-0-	-2724	-0-	2019	2	Y	-0-			-0-
02	4284 X	1824	-0-	-2460	-0-	1824	2	Y	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 11307 - 11324		
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	746	-0-	-277	-0-	746	2	N	-0-			-0-
11	750 N	602	-0-	-148	-0-	602	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	209	-0-	-876	-0-	209	2	N	-0-			-0-
01	744 N	376	-0-	-368	-0-	376	2	N	-0-			-0-
02	560 N	525	-0-	-35	-0-	525	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8831 - 9031		
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-			-0-
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-			-0-
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-			-0-
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-			-0-
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
*02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 102747		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 10141		PERF. 8166 - 8240		
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103498		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9020 - 9326		
09	2070 N	1456	-0-	-614	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1605	-0-	-45	-0-	1605	2	N	-0-			-0-
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	N	-0-			-0-
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
*02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 10921 - 11052		
09	330 N	179	-0-	-151	-0-	179	2	N	-0-			-0-
10	372 N	119	-0-	-253	-0-	119	2	N	-0-			-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 8833 - 9006		
09	6630 X	6594	-0-	-36	-0-	6594	2	N	-0-			-0-
10	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2	N	-0-			-0-
11	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2	N	-0-			-0-
12	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2	N	-0-			-0-
01	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2	N	-0-			-0-
02	6468 X	6225	-0-	-243	-0-	6225	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LA PERLA		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WELL #:		44		RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956			
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
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2		N	-0-	-0-	
10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-	-0-	
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-	-0-	
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		N	-0-	-0-	
01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-	-0-	
*02	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-	-0-	

MCASKILL		WELL #:		10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890	
09	750 N	554	-0-	-196	-0-	554	2		N	-0-	-0-	
10	868 N	765	-0-	-103	-0-	765	2		N	-0-	-0-	
11	600 N	510	-0-	-90	-0-	510	2		N	-0-	-0-	
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-	-0-	
01	775 N	592	-0-	-183	-0-	592	2		N	-0-	-0-	
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	450	2		N	-0-	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #:		31		RRCID -> 105696		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876	
09	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	1886	1	3261	2	N	-0-	
10	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	1568	1	3554	2	N	-0-	
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	1049	1	3537	2	N	-0-	
12	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	1831	1	2864	2	N	-0-	
01	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	1928	1	3265	2	N	-0-	
*02	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	1099	1	3185	2	N	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #:		32		RRCID -> 105709		COMPL. DATE 05/03/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992	
09	3210 X	2627	-0-	-583	-0-	2627	2		N	-0-	-0-	
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		N	-0-	-0-	
11	2490 X	1979	-0-	-511	-0-	1979	2		N	-0-	-0-	
12	2573 X	1453	-0-	-1120	-0-	1453	2		N	-0-	-0-	
01	2573 N	1136	-0-	-1437	-0-	1136	2		N	-0-	-0-	
*02	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #:		34		RRCID -> 105805		COMPL. DATE 04/02/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517	
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	264	2		N	-0-	-0-	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-	
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-	-0-	
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-	-0-	
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-	-0-	
*02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #:		28		RRCID -> 106412		COMPL. DATE 04/27/1983			TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960	
09	51020 X	51020	-0-	-0-	-0-	51020	2		N	-0-	-0-	
10	41439 X	41439	-0-	-0-	-0-	41439	2		N	-0-	-0-	
11	36284 X	36284	-0-	-0-	-0-	36284	2		N	-0-	-0-	
12	52731 X	34213	-0-	-18518	-0-	34213	2		N	-0-	-0-	
01	52731 X	31931	-0-	-20800	-0-	31931	2		N	-0-	-0-	
02	47628 X	27351	-0-	-20277	-0-	27351	2		N	-0-	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #:		30		RRCID -> 106531		COMPL. DATE 06/23/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250	
09	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2		N	-0-	-0-	
10	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2		N	-0-	-0-	
11	6660 X	5723	-0-	-937	-0-	5723	2		N	-0-	-0-	
12	6882 X	4399	-0-	-2483	-0-	4399	2		N	-0-	-0-	
01	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2		N	-0-	-0-	
*02	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2		N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCMURREY, WM.		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 29		RRCID -> 107093		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8691 - 8981				
09	2550 N	2548	-0-	-2	-0-	2548	2	N	-0-			-0-
10	2666 N	2474	-0-	-192	-0-	2474	2	N	-0-			-0-
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	N	-0-			-0-
12	2635 N	1895	-0-	-740	-0-	1895	2	N	-0-			-0-
01	2480 N	2475	-0-	-5	-0-	2475	2	N	-0-			-0-
02	2408 N	2259	-0-	-149	-0-	2259	2	N	-0-			-0-

WELL #: 13		RRCID -> 107442		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11386 - 11550				
09	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-			-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	1002	-0-	-6	-0-	1002	2	N	-0-			-0-

WELL #: 33		RRCID -> 107636		COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9062 - 10025				
09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2	N	-0-			-0-
10	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2	N	-0-			-0-
11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-			-0-
12	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2	N	-0-			-0-
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2	N	-0-			-0-
*02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2	N	-0-			-0-

WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8857 - 9018				
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			-0-
10	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2	N	-0-			-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-
01	775 N	715	-0-	-60	-0-	715	2	N	-0-			-0-
*02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8478 - 8780				
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2	N	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2	N	-0-			-0-
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	196	2	N	-0-			-0-

WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7926 - 8894				
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-
10	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	2	N	-0-			-0-
11	450 N	231	-0-	-219	-0-	231	2	N	-0-			-0-
12	558 N	95	-0-	-463	-0-	95	2	N	-0-			-0-
01	372 N	165	-0-	-207	-0-	165	2	N	-0-			-0-
02	224 N	99	-0-	-125	-0-	99	2	N	-0-			-0-

WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8728 - 9052				
09	8430 X	7849	-0-	-581	-0-	245	1	7604	2	N	-0-	-0-
10	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	331	1	7848	2	N	-0-	-0-
11	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	308	1	7658	2	N	-0-	-0-
12	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	256	1	7952	2	N	-0-	-0-
01	8122 X	8098	-0-	-24	-0-	288	1	7810	2	N	-0-	-0-
*02	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	231	1	7120	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE

		WELL #: 13		RRCID ->	109782	COMPL. DATE	01/30/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9274 -	9514	
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141 2		N	-0-			-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-		214 2		N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 2		N	-0-			-0-
12	155 N	92	-0-	-63	-0-		92 2		N	-0-			-0-
01	217 N	135	-0-	-82	-0-		135 2		N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-		150 2		N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 14		RRCID ->	111155	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10823 -	11246	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANALES		WELL #: 2		RRCID ->	111568	COMPL. DATE	06/10/1984	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8718 -	9037	
09	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-		10792 2		N	-0-			16
10	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-		9929 2		N	-0-			16
11	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-		12145 2		N	-0-			16
12	12276 X	11761	-0-	-515	-0-		11761 2		N	-0-			16
01	12276 X	9592	-0-	-2684	-0-		9592 2		N	-0-			16
02	11256 X	9966	-0-	-1290	-0-		9966 2		N	-0-			16

LA PERLA		WELL #: 49		RRCID ->	112092	COMPL. DATE	07/08/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8750 -	8820	
09	1170 N	815	-0-	-355	-0-		815 2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1019	-0-	-159	-0-		1019 2		N	-0-			-0-
11	990 N	988	-0-	-2	-0-		988 2		N	-0-			-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1261 2		N	-0-			-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1056 2		N	-0-			-0-
02	924 N	857	-0-	-67	-0-		857 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 50		RRCID ->	112384	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8564 -	8874	
09	11850 X	11453	-0-	-397	-0-		11453 2		N	-0-			-0-
10	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-		11668 2		N	-0-			-0-
11	11820 X	11149	-0-	-671	-0-		11149 2		N	-0-			-0-
12	11904 X	11324	-0-	-580	-0-		11324 2		N	-0-			-0-
01	11842 X	11318	-0-	-524	-0-		11318 2		N	-0-			-0-
02	10696 X	9431	-0-	-1265	-0-		9431 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 51		RRCID ->	112841	COMPL. DATE	07/18/1984	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	9486 -	9862	
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		1217 2		N	-0-			-0-
10	558 N	476	-0-	-82	-0-		476 2		N	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-		720 2		N	-0-			-0-
12	1271 N	374	-0-	-897	-0-		374 2		N	-0-			-0-
01	465 N	352	-0-	-113	-0-		352 2		N	-0-			-0-
02	672 N	179	-0-	-493	-0-		179 2		N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID ->	114567	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8495 -	9860	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 2		N	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-		378 2		N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 2		N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308 2		N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444 2		N	-0-			-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287 2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LA PERLA		WELL #:		54	RRCID ->	115175	COMPL. DATE	02/06/1985	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	8952 - 9212
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		2574 N	2574	-0-	-0-	2574 2		N	-0-		-0-	
10		2658 N	2658	-0-	-0-	2658 2		N	-0-		-0-	
11		2550 N	2171	-0-	-379	2171 2		N	-0-		-0-	
12		2635 N	2628	-0-	-7	2628 2		N	-0-		-0-	
01		2635 N	2212	-0-	-423	2212 2		N	-0-		-0-	
*02		2226 N	2226	-0-	-0-	2226 2		N	-0-		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	115214	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8601 - 9002
09		150 N	134	-0-	-16	134 2		N	-0-		-0-	
10		155 N	142	-0-	-13	142 2		N	-0-		-0-	
11		150 N	70	-0-	-80	70 2		N	-0-		-0-	
12		124 N	37	-0-	-87	37 2		N	-0-		-0-	
01		155 N	27	-0-	-128	27 2		N	-0-		-0-	
02		56 N	27	-0-	-29	27 2		N	-0-		-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #:		40	RRCID ->	116138	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	10358	PERF.	8966 - 10048
09		5130 X	4289	-0-	-841	4289 2		N	-0-		-0-	
10		4983 X	4983	-0-	-0-	4983 2		N	-0-		-0-	
11		5310 X	4507	-0-	-803	4507 2		N	-0-		-0-	
12		5244 X	5244	-0-	-0-	5244 2		N	-0-		-0-	
01		5071 X	5071	-0-	-0-	5071 2		N	-0-		-0-	
02		4508 X	4227	-0-	-281	4227 2		N	-0-		-0-	

CANALES		WELL #:		4	RRCID ->	116617	COMPL. DATE	04/24/1985	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	8579 - 9952
09		7620 X	6230	-0-	-1390	168 1	6062 2	N	-0-		-0-	
10		6765 X	6765	-0-	-0-	180 1	6585 2	N	-0-		-0-	
11		7620 X	5838	-0-	-1782	168 1	5670 2	N	-0-		-0-	
12		6975 X	5259	-0-	-1716	130 1	5129 2	N	-0-		-0-	
01		6913 X	5548	-0-	-1365	144 1	5404 2	N	-0-		-0-	
02		6104 X	4156	-0-	-1948	114 1	4042 2	N	-0-		-0-	

CANALES		WELL #:		3	RRCID ->	116952	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8541 - 9698
09		8432 X	8432	-0-	-0-	258 1	8174 2	N	-0-		-0-	
10		10255 X	10255	-0-	-0-	276 1	9979 2	N	-0-		-0-	
11		2649 X	2649	-0-	-0-	65 1	2584 2	N	-0-		-0-	
12		1705 X	945	-0-	-760	117 1	828 2	N	-0-		-0-	
01		1705 X	188	-0-	-1517	17 1	171 2	N	-0-		-0-	
02		1540 X	13	-0-	-1527	1 1	12 2	N	-0-		-0-	

HERBST, M.V.		WELL #:		7	RRCID ->	117034	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	9111	PERF.	7604 - 7750
09		8700 X	7868	-0-	-832	7868 2		N	-0-		34	
10		6233 X	6233	-0-	-0-	6233 2		N	-0-		34	
11		8700 X	7191	-0-	-1509	7191 2		N	-0-		34	
12		8587 X	5810	-0-	-2777	5810 2		N	-0-		34	
01		8587 X	6996	-0-	-1591	6996 2		N	-0-		34	
02		7336 X	5411	-0-	-1925	5411 2		N	-0-		34	

HERBST, M.V.		WELL #:		6 C	RRCID ->	117318	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	7220 - 7991
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-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
MCMURREY, WM.		WELL #: 42		RRCID -> 117876		COMPL. DATE 08/21/1985			TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990							
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117937		COMPL. DATE 08/12/1985			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390							
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	184	1	5787	2	N	-0-				-0-
10	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	13	1	2400	2	N	-0-				-0-
11	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	147	1	5677	2	N	-0-				-0-
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	90	1	3143	2	N	-0-				-0-
01	2387	X	1043	-0-	-1344	-0-	74	1	969	2	N	-0-				-0-
*02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	402	1	3992	2	N	-0-				-0-

CANALES		WELL #: 5		RRCID -> 118278		COMPL. DATE 09/17/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546							
09	9810	X	5692	-0-	-4118	-0-	260	1	5432	2	N	-0-				-0-
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	176	1	4979	2	N	-0-				-0-
11	8580	X	2766	-0-	-5814	-0-	182	1	2584	2	N	-0-				-0-
12	8804	X	4669	-0-	-4135	-0-	227	1	4442	2	N	-0-				-0-
01	8773	X	4218	-0-	-4555	-0-	205	1	4013	2	N	-0-				-0-
*02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	296	1	5376	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 57		RRCID -> 118573		COMPL. DATE 10/12/1985			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-				-0-
10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-				-0-
11	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-				-0-
12	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-				-0-
01	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-				-0-
*02	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 59		RRCID -> 118574		COMPL. DATE 10/10/1985			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121							
09	2340	X	2332	-0-	-8	-0-	2332	2			N	-0-				-0-
10	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-				-0-
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-				-0-
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-				-0-
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-				-0-
*02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 38R		RRCID -> 118702		COMPL. DATE 10/22/1985			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760							
09	4530	X	4445	-0-	-85	-0-	4445	2			N	-0-				-0-
10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-				-0-
11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-				-0-
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-				-0-
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-				-0-
*02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 119006		COMPL. DATE 10/29/1985			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162							
09	5406	X	2836	-0-	-2570	-0-	2836	2			N	-0-				-0-
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-				-0-
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-				-0-
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-				-0-
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-				-0-
*02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY PUIG-KING GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	50925 015 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
M	O	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

LA PERLA		WELL #:	60	RRCID ->	119319	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8282 - 8722
09	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	408 1	10028 2	N	-0-		-0-
10	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	247 1	9629 2	N	-0-		-0-
11	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	253 1	8718 2	N	-0-		-0-
12	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	73 1	8260 2	N	-0-		-0-
01	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	285 1	7241 2	N	-0-		-0-
*02	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	344 1	7423 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:	60	RRCID ->	119319	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8282 - 8722
09	4410 X	3633	-0-	-777	-0-	3633 2		N	-0-		-0-
10	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 2		N	-0-		-0-
11	3900 X	3662	-0-	-238	-0-	3662 2		N	-0-		-0-
12	3937 X	3542	-0-	-395	-0-	3542 2		N	-0-		-0-
01	3937 X	3571	-0-	-366	-0-	3571 2		N	-0-		-0-
02	3528 X	2967	-0-	-561	-0-	2967 2		N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:	58	RRCID ->	119347	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	7760 - 7956
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCASKILL		WELL #:	17	RRCID ->	119388	COMPL. DATE	12/16/1985	TOTAL DEPTH	11795	PERF.	10842 - 11491
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:	64	RRCID ->	120037	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	8706 - 9730
09	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-			N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LA PERLA		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LA PERLA		WELL #: 67		RRCID -> 120162		COMPL. DATE 02/09/1986			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 8550 - 9665		
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
CANALES		WELL #: 8		RRCID -> 120191		COMPL. DATE 02/14/1986			TOTAL DEPTH 10429			PERF. 8682 - 9626		
09	15570	X	15131	-0-	-439	-0-	15131	2		N	-0-			97
10	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14303	2		N	-0-			97
11	15540	X	15220	-0-	-320	-0-	15185	2	35 9	N	32	102 1		27
12	15872	X	15588	-0-	-284	-0-	15588	2		N	-0-			27
01	15624	X	12584	-0-	-3040	-0-	12584	2		N	-0-			27
02	14196	X	13903	-0-	-293	-0-	13903	2		N	-0-			27
MCMURREY, WM.		WELL #: 43		RRCID -> 120498		COMPL. DATE 03/15/1986			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 8358 - 9482		
09	6900	X	5941	-0-	-959	-0-	257	1	5684 2	N	-0-			-0-
10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	278	1	5390 2	N	-0-			-0-
11	6900	X	5345	-0-	-1555	-0-	243	1	5102 2	N	-0-			-0-
12	7006	X	4899	-0-	-2107	-0-	239	1	4660 2	N	-0-			-0-
01	7006	X	5142	-0-	-1864	-0-	237	1	4905 2	N	-0-			-0-
02	5544	X	4373	-0-	-1171	-0-	167	1	4206 2	N	-0-			-0-
LA PERLA		WELL #: 63		RRCID -> 120694		COMPL. DATE 03/27/1986			TOTAL DEPTH 10182			PERF. 8615 - 9670		
09	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2		N	-0-			-0-
10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2		N	-0-			-0-
11	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2		N	-0-			-0-
12	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2		N	-0-			-0-
01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2		N	-0-			-0-
*02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2		N	-0-			-0-
CANALES		WELL #: 6		RRCID -> 120798		COMPL. DATE 04/12/1986			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 9258 - 9700		
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
12	1395	N	919	-0-	-476	-0-	919	2		N	-0-			-0-
01	1457	N	999	-0-	-458	-0-	999	2		N	-0-			-0-
02	1288	N	922	-0-	-366	-0-	922	2		N	-0-			-0-
LA PERLA		WELL #: 66		RRCID -> 120799		COMPL. DATE 04/07/1986			TOTAL DEPTH 10243			PERF. 8592 - 9694		
09	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2		N	-0-			-0-
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2		N	-0-			-0-
11	6930	X	6614	-0-	-316	-0-	6614	2		N	-0-			-0-
12	7161	X	6740	-0-	-421	-0-	6740	2		N	-0-			-0-
01	7068	X	6765	-0-	-303	-0-	6765	2		N	-0-			-0-
02	6216	X	6132	-0-	-84	-0-	6132	2		N	-0-			-0-
LA PERLA		WELL #: 61		RRCID -> 120802		COMPL. DATE 04/07/1986			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 8456 - 9710		
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	752	1	7149 2	N	-0-			-0-
10	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	714	1	7424 2	N	-0-			-0-
11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	521	1	7280 2	N	-0-			-0-
12	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	728	1	7421 2	N	-0-			-0-
01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	657	1	7656 2	N	-0-			-0-
*02	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	655	1	6625 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LA PERLA		//CONT.// //CONT.//	50925 015 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA			
M	O	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
LA PERLA		WELL #:	69	RRCID ->	121650	COMPL. DATE	06/21/1986	TOTAL DEPTH	10079 PERF. 9450 - 9542
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
LA PERLA "B"		WELL #:	1	RRCID ->	121964	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 7943 - 8154
09	7560 X	6393	-0-	-1167	-0-	6393 2	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	8229	-0-	8229	8229	8229 2	N	-0-	-0-
11	16521 X	8292	-0-	-8229	-0-	8292 2	N	-0-	-0-
12	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317 2	N	-0-	-0-
01	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	9007 2	N	-0-	-0-
02	7728 X	7358	-0-	-370	-0-	7358 2	N	-0-	-0-
SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #:	2	RRCID ->	122470	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8060 - 9271
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MCMURREY, WM.		WELL #:	44	RRCID ->	122825	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8580 - 8924
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
KING "B"		WELL #:	2 D	RRCID ->	122902	COMPL. DATE	10/26/1986	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8114 - 8190
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2	N	-0-	-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2	N	-0-	-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-	-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-	-0-
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-	-0-
*02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-	-0-
LA PERLA		WELL #:	73	RRCID ->	122998	COMPL. DATE	12/14/1986	TOTAL DEPTH	10115 PERF. 8676 - 8878
09	6900 X	6086	-0-	-814	-0-	6086 2	N	-0-	-0-
10	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243 2	N	-0-	-0-
11	6540 X	6003	-0-	-537	-0-	6003 2	N	-0-	-0-
12	6758 X	5883	-0-	-875	-0-	5883 2	N	-0-	-0-
01	6758 X	5898	-0-	-860	-0-	5898 2	N	-0-	-0-
02	5684 X	3767	-0-	-1917	-0-	3767 2	N	-0-	-0-
LA PERLA "B"		WELL #:	3	RRCID ->	123376	COMPL. DATE	01/31/1987	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 7937 - 7948
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
BRUNI RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	123610	COMPL. DATE	02/26/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8862 - 8960	
M	O	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
09	330 N	128	-0-	-202	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11	300 N	53	-0-	-247	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		76 C	RRCID ->	124155	COMPL. DATE	03/11/1987	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7660 - 7879	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		74	RRCID ->	124671	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9176 - 9527	
09	4980 X	4944	-0-	-36	-0-	209	1	4735	2	N	-0-		-0-
10	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	277	1	4820	2	N	-0-		-0-
11	4980 X	4394	-0-	-586	-0-	98	1	4296	2	N	-0-		-0-
12	5146 X	4684	-0-	-462	-0-	42	1	4642	2	N	-0-		-0-
01	5146 X	4267	-0-	-879	-0-	162	1	4105	2	N	-0-		-0-
02	4620 X	3944	-0-	-676	-0-	127	1	3817	2	N	-0-		-0-

LA PERLA "A"		WELL #:		5 T	RRCID ->	124676	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8676 - 8708	
09	3000 N	4287	-0-	1287	2032	4287	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2972	-0-	-128	1904	2972	2		N	-0-			-0-
11	4756 X	2852	-0-	-1904	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
12	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2		N	-0-			-0-
*02	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-

LA PERLA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	125038	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8156 - 8270	
09	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2		N	-0-			-0-
10	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2		N	-0-			-0-
11	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2		N	-0-			-0-
12	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2		N	-0-			-0-
01	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
*02	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		75	RRCID ->	125205	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8401 - 8636	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		8	RRCID ->	125325	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7542 - 8329	
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	144	1	4270	2	N	-0-		-0-
10	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	166	1	4147	2	N	-0-		-0-
11	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	161	1	4321	2	N	-0-		-0-
12	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	155	1	4060	2	N	-0-		-0-
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	145	1	3720	2	N	-0-		-0-
*02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	129	1	3149	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY HERBST, M.V.		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		WELL #: 9		RRCID -> 125457		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 7984 - 8117						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 45		RRCID -> 126542		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8733 - 9626						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 78		RRCID -> 126688		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9100 - 9554						
09	7860 X	6393	-0-	-1467	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
10	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
11	7650 X	6210	-0-	-1440	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
12	7843 X	6374	-0-	-1469	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
01	7502 X	6107	-0-	-1395	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
02	5964 X	5603	-0-	-361	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 79		RRCID -> 127206		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8919 - 9328						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 80		RRCID -> 128152		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 10363		PERF. 8606 - 9104						
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 81		RRCID -> 128414		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 9263 - 9576						
09	2520 X	2171	-0-	-349	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
10	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
12	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
01	2790 N	2349	-0-	-441	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	2324 N	2256	-0-	-68	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 84		RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8616 - 9656						
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
STATE TRACT M80131		WELL #: 2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997	
M	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	BALANCE
09	13675 X	13190	-0-	-485	-0-	503 1	12687 2	N	-0-
10	13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	893 1	12794 2	N	-0-
11	12900 X	11676	-0-	-1224	-0-	743 1	10933 2	N	-0-
12	13330 X	13212	-0-	-118	-0-	451 1	12761 2	N	-0-
01	13330 X	11975	-0-	-1355	-0-	663 1	11312 2	N	-0-
02	12040 X	11188	-0-	-852	-0-	674 1	10514 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483	
09	480 N	369	-0-	-111	-0-	369 2		N	-0-
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2		N	-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-
02	364 N	129	-0-	-235	-0-	129 2		N	-0-

LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943	
09	10230 X	8337	-0-	-1893	-0-	8337 2		N	-0-
10	10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	10897 2		N	-0-
11	9810 X	9127	-0-	-683	-0-	9127 2		N	-0-
12	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	10344 2		N	-0-
01	10385 X	10278	-0-	-107	-0-	10278 2		N	-0-
*02	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	9549 2		N	-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364	
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-

LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791	
09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 2		N	-0-
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2		N	-0-
11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2		N	-0-
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		N	-0-
01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2		N	-0-
*02	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		N	-0-

DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230	
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2		N	-0-
10	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2		N	-0-
11	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2		N	-0-
12	1891 X	1789	-0-	-102	-0-	1789 2		N	-0-
01	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-
*02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2		N	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 11		RRCID -> 130262		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LA PERLA		WELL #: 86		RRCID -> 130329		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310				
M	O	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
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 87		RRCID -> 130706		COMPL. DATE 05/07/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982		
09	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2	N	-0-	-0-
10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2	N	-0-	-0-
11	4320 X	3770	-0-	-550	-0-	3770	2	N	-0-	-0-
12	4464 X	3745	-0-	-719	-0-	3745	2	N	-0-	-0-
01	4464 X	3685	-0-	-779	-0-	3685	2	N	-0-	-0-
02	4032 X	3344	-0-	-688	-0-	3344	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 88		RRCID -> 130741		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572		
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-	-0-
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-	-0-
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-	-0-
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-	-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-	-0-
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 89		RRCID -> 131211		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650		
09	6270 X	4906	-0-	-1364	-0-	4906	2	N	-0-	-0-
10	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2	N	-0-	-0-
11	5820 X	3721	-0-	-2099	-0-	3721	2	N	-0-	-0-
12	6014 X	3487	-0-	-2527	-0-	3487	2	N	-0-	-0-
01	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2	N	-0-	-0-
*02	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 6		RRCID -> 131351		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010		
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2	N	-0-	23
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2	N	-0-	23
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2	N	-0-	23
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-	23
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	23
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2	N	-0-	23

LA PERLA		WELL #: 90		RRCID -> 131352		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654			
09	9850 X	7102	-0-	-2748	-0-	422	1	6680	2	N	-0-
10	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	300	1	7649	2	N	-0-
11	9000 X	7619	-0-	-1381	-0-	298	1	7321	2	N	-0-
12	9300 X	7303	-0-	-1997	-0-	291	1	7012	2	N	-0-
01	9145 X	7862	-0-	-1283	-0-	332	1	7530	2	N	-0-
*02	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	356	1	7669	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 91		RRCID -> 131587		COMPL. DATE 07/23/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038		
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-	-0-
10	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	2	N	-0-	-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-	-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-	-0-
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-	-0-
*02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LA PERLA -B-		WELL #:		6	RRCID ->	131665	COMPL. DATE	07/04/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9842 - 9846	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LA PERLA		WELL #:		92	RRCID ->	131668	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8400 - 8581	
09	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	302	1	6584	2	N	-0-	
10	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	320	1	6470	2	N	-0-	
11	6810 X	4784	-0-	-2026	-0-	319	1	4465	2	N	-0-	
12	7037 X	5466	-0-	-1571	-0-	332	1	5134	2	N	-0-	
01	7037 X	5643	-0-	-1394	-0-	324	1	5319	2	N	-0-	
02	6356 X	5867	-0-	-489	-0-	235	1	5632	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #:		94	RRCID ->	131961	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8626 - 9520	
09	510 N	419	-0-	-91	-0-	419	2		N	-0-	-0-	
10	527 N	436	-0-	-91	-0-	436	2		N	-0-	-0-	
11	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	2		N	-0-	-0-	
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2		N	-0-	-0-	
01	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2		N	-0-	-0-	
02	252 N	204	-0-	-48	-0-	204	2		N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #:		95	RRCID ->	132026	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8392 - 8426	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LA PERLA		WELL #:		96	RRCID ->	132057	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8726 - 8924	
09	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		N	-0-	-0-	
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		N	-0-	-0-	
11	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		N	-0-	-0-	
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-	-0-	
01	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2		N	-0-	-0-	
*02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #:		93	RRCID ->	132235	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	10365	PERF. 8214 - 9687	
09	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2		N	-0-	-0-	
10	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2		N	-0-	-0-	
11	12930 X	11695	-0-	-1235	-0-	11695	2		N	-0-	-0-	
12	13020 X	10953	-0-	-2067	-0-	10953	2		N	-0-	-0-	
01	12617 X	11815	-0-	-802	-0-	11815	2		N	-0-	-0-	
02	11396 X	10092	-0-	-1304	-0-	10092	2		N	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	132249	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8677 - 8720	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-	-0-	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-	
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	-0-	
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LA PERLA		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
M	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

LA PERLA		WELL #: 97		RRCID ->	132295	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8243 - 8398
09	1620 N	1438	-0-	-182	-0-	1438 2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1216	-0-	-272	-0-	1216 2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1062	-0-	-318	-0-	1062 2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1104	-0-	-384	-0-	1104 2	N	-0-			-0-
01	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	1067 2	N	-0-			-0-
*02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 98		RRCID ->	132422	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8780 - 8926
09	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680 2	N	-0-			-0-
10	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2	N	-0-			-0-
11	4770 X	4627	-0-	-143	-0-	4627 2	N	-0-			-0-
12	4929 X	4739	-0-	-190	-0-	4739 2	N	-0-			-0-
01	4867 X	4687	-0-	-180	-0-	4687 2	N	-0-			-0-
02	4368 X	4236	-0-	-132	-0-	4236 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 46		RRCID ->	132464	COMPL. DATE	10/29/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8507 - 9657
09	15972 X	15972	-0-	-0-	-0-	15972 2	N	-0-			-0-
10	15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	15239 2	N	-0-			-0-
11	16530 X	14818	-0-	-1712	-0-	14818 2	N	-0-			-0-
12	17081 X	16324	-0-	-757	-0-	16324 2	N	-0-			-0-
01	17081 X	15225	-0-	-1856	-0-	15225 2	N	-0-			-0-
02	14896 X	13106	-0-	-1790	-0-	13106 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 99		RRCID ->	132469	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9787 - 10012
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 100		RRCID ->	132667	COMPL. DATE	11/13/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8706 - 9356
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1248	-0-	-178	-0-	1248 2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1019	-0-	-451	-0-	1019 2	N	-0-			-0-
12	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2	N	-0-			-0-
01	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2	N	-0-			-0-
*02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 102		RRCID ->	132814	COMPL. DATE	11/26/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8804 - 10000
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	N	-0-			-0-
10	1984 N	1210	-0-	-774	-0-	1210 2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1865	-0-	-25	-0-	1865 2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1576	-0-	-377	-0-	1576 2	N	-0-			-0-
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2	N	-0-			-0-
02	1736 N	1521	-0-	-215	-0-	1521 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 103		RRCID ->	132815	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8106 - 9106
09	3000 N	3118	-0-	118	267	3105 2	13 9 N	12			31
10	3100 N	3247	-0-	147	414	3247 2		0-			31
11	3542 X	3128	-0-	-414	-0-	3124 2	4 9 N	4			35
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208 2		0-			35
01	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2		0-			35
*02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		0-			35

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LA PERLA		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WELL #: 107		RRCID -> 133004	COMPL. DATE 12/16/1989	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8822	- 9669					
M	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
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2	N	-0-			-0-
10	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2	N	-0-			-0-
11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2	N	-0-			-0-
12	2232 N	1527	-0-	-705	-0-	1527 2	N	-0-			-0-
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2	N	-0-			-0-
02	2156 N	2002	-0-	-154	-0-	2002 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 106	RRCID -> 133153	COMPL. DATE 12/27/1989	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8502	- 8556				
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	-0-			45
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-			45
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-			45
12	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	1139 2	N	-0-			45
01	1333 N	1096	-0-	-237	-0-	1096 2	N	-0-			45
*02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-			45

LA PERLA		WELL #: 105	RRCID -> 133158	COMPL. DATE 01/03/1990	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9176	- 9666				
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2	N	-0-			-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2	N	-0-			-0-
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2	N	-0-			-0-
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2	N	-0-			-0-
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2	N	-0-			-0-
*02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2	N	-0-			-0-

LAPERLA		WELL #: 101	RRCID -> 133498	COMPL. DATE 12/17/1989	TOTAL DEPTH 9967	PERF. 9092	- 9491				
09	2430 X	1466	-0-	-964	-0-	1466 2	N	-0-			-0-
10	1829 X	1625	-0-	-204	-0-	1625 2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	1351 2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1001	-0-	-518	-0-	1001 2	N	-0-			-0-
01	1612 N	793	-0-	-819	-0-	793 2	N	-0-			-0-
*02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 22	RRCID -> 133948	COMPL. DATE 01/31/1990	TOTAL DEPTH 9244	PERF. 8192	- 8682				
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			27
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27

LA PERLA		WELL #: 122	RRCID -> 133960	COMPL. DATE 02/13/1990	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9258	- 9378				
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2	N	-0-			-0-
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2	N	-0-			-0-
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2	N	-0-			-0-
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2	N	-0-			-0-
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2	N	-0-			-0-
*02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 121	RRCID -> 133961	COMPL. DATE 02/06/1990	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8992	- 9028				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LA PERLA		WELL #: 123		RRCID -> 133962		COMPL. DATE 03/15/1990		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546				
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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2	N	-0-			-0-
10	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2	N	-0-			-0-
11	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2	N	-0-			-0-
12	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2	N	-0-			-0-
01	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2	N	-0-			-0-
*02	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 104		RRCID -> 134074		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683				
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-			-0-
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-			-0-
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	N	-0-			-0-
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-			-0-
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2	N	-0-			-0-
*02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 117		RRCID -> 134525		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409				
09	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	2	N	-0-			-0-
10	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	16216	2	N	-0-			-0-
11	16519 X	16519	-0-	-0-	-0-	16519	2	N	-0-			-0-
12	17019 X	16250	-0-	-769	-0-	16250	2	N	-0-			-0-
01	17019 X	15716	-0-	-1303	-0-	15716	2	N	-0-			-0-
02	15372 X	12932	-0-	-2440	-0-	12932	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 124		RRCID -> 134564		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724				
09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2	N	-0-			-0-
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2	N	-0-			-0-
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2	N	-0-			-0-
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	N	-0-			-0-
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2	N	-0-			-0-
*02	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 119		RRCID -> 135917		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302				
09	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-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-
02	T. A.	4	-0-	4	-0-	4	4	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 114		RRCID -> 135952		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 126		RRCID -> 135954		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604				
09	8940 X	8734	-0-	-206	-0-	8734	2	N	-0-			-0-
10	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2	N	-0-			-0-
11	8850 X	7341	-0-	-1509	-0-	7341	2	N	-0-			-0-
12	9145 X	8391	-0-	-754	-0-	8391	2	N	-0-			-0-
01	9145 X	7820	-0-	-1325	-0-	7820	2	N	-0-			-0-
02	8148 X	6783	-0-	-1365	-0-	6783	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
LA PERLA		WELL #:		127	RRCID ->	135988	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8911 - 9029				
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	3000	N	3021	-0-	21	21	3021	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	3171	-0-	71	92	3171	2			N	-0-			-0-
11	2953	X	2861	-0-	-92	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
12	2976	X	2653	-0-	-323	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-			-0-
02	2688	X	1408	-0-	-1280	-0-	1408	2			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		131	RRCID ->	136006	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8956 - 9830				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		130	RRCID ->	136196	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 8524 - 9336				
09	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
10	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
11	1980	N	1758	-0-	-222	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
02	1652	N	1527	-0-	-125	-0-	1527	2			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		116	RRCID ->	137015	COMPL. DATE	10/08/1990	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8837 - 8918				
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-			-0-
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-			-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
*02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		133	RRCID ->	137019	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9092 - 9468				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-			-0-
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-			-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-			-0-
12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-			-0-
*02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
LA PERLA		WELL #: 132		RRCID -> 137237		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958			
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
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-		-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-		-0-
11	1830 N	1548	-0-	-282	-0-	1548	2	N	-0-		-0-
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1481	-0-	-193	-0-	1481	2	N	-0-		-0-
02	1456 N	771	-0-	-685	-0-	771	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 125		RRCID -> 137238		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 120		RRCID -> 137348		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775			
09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2	N	-0-		-0-
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	N	-0-		-0-
11	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2	N	-0-		-0-
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2	N	-0-		-0-
01	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2	N	-0-		-0-
*02	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 112		RRCID -> 137353		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 113		RRCID -> 137883		COMPL. DATE 02/19/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074			
09	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2	N	-0-		-0-
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-		-0-
11	1650 N	438	-0-	-1212	-0-	438	2	N	-0-		-0-
12	1705 N	674	-0-	-1031	-0-	674	2	N	-0-		-0-
01	1705 N	415	-0-	-1290	-0-	415	2	N	-0-		-0-
02	420 N	131	-0-	-289	-0-	131	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 118		RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436			
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-		-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-		-0-
*02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932			
09	6210 X	5935	-0-	-275	-0-	270	1	5665	2	N	-0-
10	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	279	1	6322	2	N	-0-
11	6180 X	4903	-0-	-1277	-0-	279	1	4624	2	N	-0-
12	6138 X	5255	-0-	-883	-0-	279	1	4976	2	N	-0-
01	6386 X	3752	-0-	-2634	-0-	279	1	3473	2	N	-0-
02	5768 X	4262	-0-	-1506	-0-	252	1	4010	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056				
M	O	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
09	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	186	1	4632	2	N	-0-	-0-
10	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	167	1	4618	2	N	-0-	-0-
11	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	149	1	4381	2	N	-0-	-0-
12	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	150	1	4684	2	N	-0-	-0-
01	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	129	1	3825	2	N	-0-	-0-
*02	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	181	1	4381	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584				
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	-0-	-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 138		RRCID -> 138501		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462				
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	508	-0-	-122	-0-	508	2		N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2		N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	519	-0-	-101	-0-	519	2		N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	404	-0-	-72	-0-	404	2		N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 139		RRCID -> 138503		COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 142		RRCID -> 138617		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474				
09	5850 X	5377	-0-	-473	-0-	5377	2		N	-0-	-0-	-0-
10	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2		N	-0-	-0-	-0-
11	5550 X	4885	-0-	-665	-0-	4885	2		N	-0-	-0-	-0-
12	5642 X	5546	-0-	-96	-0-	5546	2		N	-0-	-0-	-0-
01	5611 X	5378	-0-	-233	-0-	5378	2		N	-0-	-0-	-0-
02	5012 X	4599	-0-	-413	-0-	4599	2		N	-0-	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062				
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2		N	-0-	-0-	-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-	-0-	-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-	-0-	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-	-0-
02	588 N	59	-0-	-529	-0-	59	2		N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046				
09	5750 X	5740	-0-	-10	-0-	5740	2		N	-0-	-0-	-0-
10	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2		N	-0-	-0-	-0-
11	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2		N	-0-	-0-	-0-
12	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2		N	-0-	-0-	-0-
01	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644				
M	O	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
09	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-		272 1	3335 2	N	-0-	-0-	
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-		402 1	3509 2	N	-0-	-0-	
11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-		342 1	3193 2	N	-0-	-0-	
12	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-		485 1	3548 2	N	-0-	-0-	
01	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-		445 1	3300 2	N	-0-	-0-	
*02	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-		369 1	2926 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334				
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444				
09	1200 N	637	-0-	-563	-0-		637 2		N	-0-	-0-	
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		1413 2		N	-0-	-0-	
11	1200 N	708	-0-	-492	-0-		708 2		N	-0-	-0-	
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		1564 2		N	-0-	-0-	
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		1624 2		N	-0-	-0-	
*02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		1114 2		N	-0-	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #: 47		RRCID -> 139430		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 145		RRCID -> 139562		COMPL. DATE 07/29/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911				
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		1468 2		N	-0-	-0-	
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304 2		N	-0-	-0-	
11	1200 N	1176	-0-	-24	-0-		1176 2		N	-0-	-0-	
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1355 2		N	-0-	-0-	
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		1292 2		N	-0-	-0-	
*02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		1163 2		N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 146		RRCID -> 139651		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822				
09	5790 X	5549	-0-	-241	-0-		5549 2		N	-0-	-0-	
10	63 X	63	-0-	-0-	-0-		63 2		N	-0-	-0-	
11	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-		9407 2		N	-0-	-0-	
12	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-		5755 2		N	-0-	-0-	
01	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-		6757 2		N	-0-	-0-	
*02	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-		5628 2		N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 153		RRCID -> 139653		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101				
09	1800 N	1709	-0-	-91	-0-		1709 2		N	-0-	-0-	
10	1984 N	1776	-0-	-208	-0-		1776 2		N	-0-	-0-	
11	1800 N	1106	-0-	-694	-0-		1106 2		N	-0-	-0-	
12	1767 N	919	-0-	-848	-0-		919 2		N	-0-	-0-	
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		1937 2		N	-0-	-0-	
*02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		1714 2		N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LA PERLA		WELL #: 147		RRCID -> 139654		COMPL. DATE 08/11/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620				
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
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-			-0-
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-			-0-
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-			-0-
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-			-0-
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-			-0-
*02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 150		RRCID -> 139655		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 151		RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 155		RRCID -> 140151		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534				
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-			-0-
10	1488 N	855	-0-	-633	-0-	855 2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1263	-0-	-297	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1121	-0-	-460	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			-0-
02	1176 N	925	-0-	-251	-0-	925 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220				
09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-0-			-0-
10	1395 X	980	-0-	-415	-0-	980 2		N	-0-			-0-
11	1350 X	951	-0-	-399	-0-	951 2		N	-0-			-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
01	992 N	877	-0-	-115	-0-	877 2		N	-0-			-0-
*02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LA PERLA		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8230 - 8623						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 158		RRCID -> 140794		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9494 - 10108				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 160		RRCID -> 140797		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9034 - 9490				
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
11	2010	N	1771	-0-	-239	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
12	2325	N	1786	-0-	-539	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
*02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 14		RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7934 - 8875				
09	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
10	1426	X	824	-0-	-602	-0-	824	2		N	-0-			-0-
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
02	1288	N	731	-0-	-557	-0-	731	2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 161		RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8781 - 9288				
09	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2		N	-0-			12
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2		N	-0-			12
11	4950	X	4792	-0-	-158	-0-	4792	2		N	-0-			12
12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2		N	-0-			12
01	5115	X	4973	-0-	-142	-0-	4973	2		N	-0-			12
02	4620	X	4536	-0-	-84	-0-	4536	2		N	-0-			12

LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8432 - 8506				
09	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-			-0-
11	3360	X	2963	-0-	-397	-0-	2963	2		N	-0-			-0-
12	3379	X	3015	-0-	-364	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
01	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
02	2772	X	2744	-0-	-28	-0-	2744	2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9232 - 10172				
09	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2		N	-0-			-0-
10	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2		N	-0-			-0-
11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2		N	-0-			-0-
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2		N	-0-			-0-
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2		N	-0-			-0-
*02	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
CANALES		WELL #: 9		RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 165		RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558								
09	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	341 N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772								
09	180 N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652								
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294								
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	1705 N	1043	-0-	-662	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1440	-0-	-358	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1820 N	1246	-0-	-574	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CANALES		WELL #:		10	RRCID ->	142511	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	10831	PERF.	9771 - 10346
M	O	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
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-			-0-
10	961 N	950	-0-	-11	-0-	950	2	N	-0-			-0-
11	960 N	773	-0-	-187	-0-	773	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	818	-0-	-236	-0-	818	2	N	-0-			-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-			-0-
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		168	RRCID ->	142536	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9614 - 9734
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2	N	-0-			-0-
11	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2	N	-0-			-0-
12	341 N	49	-0-	-292	-0-	49	2	N	-0-			-0-
01	310 N	69	-0-	-241	-0-	69	2	N	-0-			-0-
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-

CANALES		WELL #:		11	RRCID ->	142623	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9818 - 10011
09	3810 X	1726	-0-	-2084	-0-	1726	2	N	-0-			-0-
10	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2	N	-0-			-0-
11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2	N	-0-			-0-
12	3937 X	3566	-0-	-371	-0-	3566	2	N	-0-			-0-
01	3999 X	3678	-0-	-321	-0-	3678	2	N	-0-			-0-
*02	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2	N	-0-			-0-

LA PERLA "A"		WELL #:		7	RRCID ->	143009	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9590 - 9698
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		169	RRCID ->	143058	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9872 - 10231
09	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2	N	-0-			-0-
10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2	N	-0-			-0-
11	5460 X	5152	-0-	-308	-0-	5152	2	N	-0-			-0-
12	5518 X	5327	-0-	-191	-0-	5327	2	N	-0-			-0-
01	5487 X	5052	-0-	-435	-0-	5052	2	N	-0-			-0-
02	4872 X	4639	-0-	-233	-0-	4639	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		170	RRCID ->	143692	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9538 - 9796
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		171	RRCID ->	143722	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8930 - 8978
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
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)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	N	-0-			-0-
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2	N	-0-			-0-
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2	N	-0-			-0-
12	2759 N	2683	-0-	-76	-0-	2683	2	N	-0-			-0-
01	2635 N	2629	-0-	-6	-0-	2629	2	N	-0-			-0-
*02	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		173	RRCID ->	144531	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8396 - 8520
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
10	992 N	872	-0-	-120	-0-	872	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	812	-0-	-478	-0-	812	2	N	-0-			-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			-0-
01	868 N	816	-0-	-52	-0-	816	2	N	-0-			-0-
02	756 N	734	-0-	-22	-0-	734	2	N	-0-			-0-

CANALES		WELL #:		13	RRCID ->	144564	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10020 - 10572
09	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2	N	-0-			-0-
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-			-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1309	-0-	-427	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-			-0-
02	1428 N	1351	-0-	-77	-0-	1351	2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		16	RRCID ->	144565	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7510 - 7705
09	1200 N	582	-0-	-618	-0-	582	2	N	-0-			17
10	682 N	315	-0-	-367	-0-	315	2	N	-0-			17
11	630 N	351	-0-	-279	-0-	351	2	N	-0-			17
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			17
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			17
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			17

MCMURREY, WM.		WELL #:		49	RRCID ->	144633	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9244 - 9417
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		42	RRCID ->	144860	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8924 - 8966
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	441	2	N	-0-			-0-
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2	N	-0-			-0-
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	2	N	-0-			-0-
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2	N	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		17	RRCID ->	145953	COMPL. DATE	06/25/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7690 - 8320
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	840	-0-	-431	-0-	840	2	N	-0-			-0-
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	899	-0-	-372	-0-	899	2	N	-0-			-0-
01	837 N	469	-0-	-368	-0-	469	2	N	-0-			-0-
02	1148 N	1066	-0-	-82	-0-	1066	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
LA PERLA		WELL #:		176	RRCID ->	146038	COMPL. DATE	07/02/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9800 - 9922		
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
09	4860 X	4182	-0-	-678	-0-	4182	2		N	-0-		-0-	
10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2		N	-0-		-0-	
11	4530 X	3905	-0-	-625	-0-	3905	2		N	-0-		-0-	
12	4495 X	4126	-0-	-369	-0-	4126	2		N	-0-		-0-	
01	4433 X	4043	-0-	-390	-0-	4043	2		N	-0-		-0-	
02	3892 X	3105	-0-	-787	-0-	3105	2		N	-0-		-0-	

CANALES		WELL #:		15	RRCID ->	146226	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9302 - 10492		
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-		-0-	
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-		-0-	
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	512	2		N	-0-		-0-	
12	620 N	488	-0-	-132	-0-	488	2		N	-0-		-0-	
01	775 N	448	-0-	-327	-0-	448	2		N	-0-		-0-	
02	476 N	396	-0-	-80	-0-	396	2		N	-0-		-0-	

HEIN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	146451	COMPL. DATE	08/07/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10575		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HERBST, M.V.		WELL #:		18 C	RRCID ->	146461	COMPL. DATE	10/26/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7942 - 8114		
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-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CANALES		WELL #:		14	RRCID ->	146796	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9844 - 10714		
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-		-0-	
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-		-0-	
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-		-0-	
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-		-0-	
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-		-0-	
*02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-		-0-	

LA PERLA		WELL #:		177	RRCID ->	146878	COMPL. DATE	10/02/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10040 - 10153		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HERBST, M.V.		WELL #:		19	RRCID ->	147322	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	9171	PERF. 7667 - 8390		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY CARRILLO, O. P.		//CONT.// //CONT.//	50925 015 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
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

HERBST, M.V.			WELL #: 1	RRCID -> 147335	COMPL. DATE 11/12/1993	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7985	-	8750		
09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2	N	-0-			-0-
10	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2	N	-0-			-0-
11	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 2	N	-0-			-0-
12	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 2	N	-0-			-0-
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2	N	-0-			-0-
*02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V.			WELL #: 20	RRCID -> 147344	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH 9262	PERF. 7518	-	7557		
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-			30
10	713 N	15	-0-	-698	-0-	15 2	N	-0-			30
11	690 N	188	-0-	-502	-0-	188 2	N	-0-			30
12	713 N	277	-0-	-436	-0-	277 2	N	-0-			30
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-			30
*02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2	N	-0-			30

RANCHO NUEVO			WELL #: 1	RRCID -> 147605	COMPL. DATE 12/16/1993	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8238	-	8303		
09	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2	N	-0-			37
10	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2	N	-0-			37
11	2400 X	1629	-0-	-771	-0-	1629 2	N	-0-			37
12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3023 2	N	5	6 9		42
01	2480 X	2115	-0-	-365	-0-	2115 2	N	-0-			42
02	2240 X	2102	-0-	-138	-0-	2102 2	N	-0-			42

MCMURREY, WM.			WELL #: 50	RRCID -> 147697	COMPL. DATE 12/28/1993	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9497	-	9694		
09	7110 X	6638	-0-	-472	-0-	6638 2	N	-0-			-0-
10	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364 2	N	-0-			-0-
11	7020 X	6603	-0-	-417	-0-	6603 2	N	-0-			-0-
12	7254 X	6120	-0-	-1134	-0-	6120 2	N	-0-			-0-
01	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532 2	N	-0-			-0-
02	6552 X	6258	-0-	-294	-0-	6258 2	N	-0-			-0-

LA PERLA			WELL #: 135	RRCID -> 148151	COMPL. DATE 11/20/1994	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8148	-	8753		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO			WELL #: 2	RRCID -> 148279	COMPL. DATE 02/07/1994	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8248	-	8611		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LA PERLA			WELL #: 175	RRCID -> 148280	COMPL. DATE 02/13/1994	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7878	-	8861		
09	10020 X	9465	-0-	-555	-0-	9465 2	N	-0-			-0-
10	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9514 2	N	-0-			-0-
11	10680 X	10482	-0-	-198	-0-	10482 2	N	-0-			-0-
12	11036 X	9824	-0-	-1212	-0-	9824 2	N	-0-			-0-
01	11036 X	9727	-0-	-1309	-0-	9727 2	N	-0-			-0-
02	9772 X	9546	-0-	-226	-0-	9546 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
LA PERLA		WELL #:		179	RRCID ->	148453	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8782 - 9332	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	7470 X	7220	-0-	-250	-0-	7220	2		N	-0-			-0-
10	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2		N	-0-			-0-
11	7470 X	7036	-0-	-434	-0-	7036	2		N	-0-			-0-
12	7657 X	6886	-0-	-771	-0-	6886	2		N	-0-			-0-
01	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2		N	-0-			-0-
02	6748 X	6653	-0-	-95	-0-	6653	2		N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		3-C	RRCID ->	150072	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7978 - 8384	
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		4	RRCID ->	150177	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8397 - 8828	
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
01	527 N	362	-0-	-165	-0-	362	2		N	-0-			-0-
02	280 N	62	-0-	-218	-0-	62	2		N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		22	RRCID ->	150254	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8093 - 8112	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		51	RRCID ->	150312	COMPL. DATE	07/13/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9045 - 9561	
09	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	2		N	-0-			-0-
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2		N	-0-			-0-
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	2		N	-0-			-0-
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2		N	-0-			-0-
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2		N	-0-			-0-
02	588 N	578	-0-	-10	-0-	578	2		N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		6	RRCID ->	150326	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8506 - 8856	
09	3000 N	965	-0-	-2035	3091	965	2		N	-0-			37
10	3100 N	976	-0-	-2124	967	976	2		N	-0-			37
11	2040 X	1033	-0-	-1007	-0-	1033	2		N	-0-			37
12	2108 X	895	-0-	-1213	-0-	889	2	6 9	N	5			42
01	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			42
02	952 X	221	-0-	-731	-0-	221	2		N	-0-			42

BRIONES, E.L.		WELL #:		2	RRCID ->	150751	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8050 - 8664	
09	1080 N	409	-0-	-671	-0-	409	2		N	-0-			-0-
10	651 N	565	-0-	-86	-0-	565	2		N	-0-			-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
02	756 N	694	-0-	-62	-0-	694	2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY L & P		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 151089		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 8936 - 9345			
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-	-0-	
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-	-0-	
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-	-0-	
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-	-0-	
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-	-0-	
02	1288 N	925	-0-	-363	-0-	925	2	N	-0-	-0-	

CARRILLO, O.P.		WELL #: 2		RRCID -> 151091		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8270 - 8824	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

L & P		WELL #: 2		RRCID -> 151138		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8405 - 8448	
09	2400 N	1102	-0-	-1298	-0-	1102	2	N	-0-	-0-	
10	1953 N	682	-0-	-1271	-0-	682	2	N	-0-	-0-	
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-	-0-	
12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2	N	-0-	-0-	
01	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2	N	-0-	-0-	
*02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-	-0-	

RANCHO NUEVO		WELL #: 5		RRCID -> 151206		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8481 - 8648	
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	14	
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-	14	
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-	14	
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	14	
01	713 N	130	-0-	-583	-0-	130	2	N	-0-	14	
02	1148 N	788	-0-	-360	-0-	788	2	N	-0-	14	

RANCHO NUEVO		WELL #: 8		RRCID -> 151910		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8076 - 8410	
09	300 N	59	-0-	-241	-0-	59	2	N	-0-	-0-	
10	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-	-0-	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARRILLO, O.P.		WELL #: 3		RRCID -> 152251		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8274 - 8711	
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-	-0-	
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-	-0-	
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-	-0-	
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	-0-	
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-	-0-	
*02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-	-0-	

RANCHO NUEVO		WELL #: 9		RRCID -> 152447		COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8265 - 8323	
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-	-0-	
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-	-0-	
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-	-0-	
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-	-0-	
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-	-0-	
*02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		WELL #: 30		RRCID -> 153792		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602								
09	480 N	379	-0-	-101	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	794	-0-	-466	-0-	794	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124								
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					107
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					107
11	1410 N	1295	-0-	-115	-0-	1295	2			N	-0-					107
12	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			N	-0-					107
01	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	1265	2			N	-0-					107
*02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					107

RANCHO NUEVO		WELL #: 7		RRCID -> 154125		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734								
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					110
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					110
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					110
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					110
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					110
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					110

HEIN TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 154234		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P		WELL #: 4		RRCID -> 154278		COMPL. DATE 03/19/1995		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526								
09	2814 X	2367	-0-	-447	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
10	2573 X	2313	-0-	-260	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	2490 X	2297	-0-	-193	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
12	2573 X	2255	-0-	-318	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	2573 X	2159	-0-	-414	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	2212 X	1889	-0-	-323	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104								
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	4027	-0-	1027	1027	4027	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3760	-0-	660	1687	3760	2			N	-0-					-0-
01	4814 X	3127	-0-	-1687	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
02	2464 X	2102	-0-	-362	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
BRUNI RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 155350		COMPL. DATE 08/09/1995		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 72		RRCID -> 155797		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247								
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					20
10	2170 N	1878	-0-	-292	-0-	1878	2			N	-0-					20
11	2070 N	1112	-0-	-958	-0-	1112	2			N	-0-					20
12	2232 N	1692	-0-	-540	-0-	1692	2			N	-0-					20
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					20
*02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					20

3-D RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 156362		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945								
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 10		RRCID -> 156577		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724								
09	1020 N	701	-0-	-319	-0-	701	2			N	-0-					28
10	1302 N	858	-0-	-444	-0-	858	2			N	-0-					28
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					28
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					28
01	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					28
02	1148 N	312	-0-	-836	-0-	312	2			N	-0-					28

RANCHO NUEVO		WELL #: 12		RRCID -> 157440		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568								
09	3022 X	2964	-0-	-58	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
01	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
*02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 182		RRCID -> 157516		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664								
09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	3475	-0-	-395	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	3126	-0-	-873	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3209	-0-	-790	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
02	3556 X	3208	-0-	-348	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

MCASKILL		WELL #: 19		RRCID -> 157794		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY RANCHO NUEVO		//CONT.// //CONT.//	50925 015 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
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 #: 13		RRCID -> 157822		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8120 - 8174								
09	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					82
10	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					82
11	5220 X	5058	-0-	-162	-0-	5058	2			N	-0-					82
12	5363 X	5088	-0-	-275	-0-	5088	2			N	-0-					82
01	5270 X	4970	-0-	-300	-0-	4970	2			N	-0-					82
02	4732 X	4356	-0-	-376	-0-	4356	2			N	-0-					82
WELL #: 7		RRCID -> 158277		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8890 - 8938								
09	4720 X	4613	-0-	-107	-0-	4613	2			N	-0-					25
10	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					25
11	2970 X	1198	-0-	-1772	-0-	1198	2			N	-0-					25
12	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6384	2	8	9	N	7					32
01	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					32
*02	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					32
WELL #: 16		RRCID -> 158740		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9030 - 9572								
09	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
10	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
11	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
12	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
01	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
*02	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
WELL #: 4		RRCID -> 159352		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8802 - 8912								
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	651 N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 9549		PERF. 8541 - 8911								
09	6360 X	5986	-0-	-374	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
10	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
11	6210 X	5938	-0-	-272	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
12	6324 X	5641	-0-	-683	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
01	6324 X	4997	-0-	-1327	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
02	5600 X	5002	-0-	-598	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
WELL #: 3		RRCID -> 160335		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10006		PERF. 8338 - 8364								
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					-0-
WELL #: 34		RRCID -> 160387		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9599 - 9676								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY L & P		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 6		RRCID -> 160625		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8272 - 8922			
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2	N	-0-	-0-	-0-

WELL #: 8		RRCID -> 161188		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11296		PERF. 8992 - 9127			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WELL #: 5		RRCID -> 161411		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 8906 - 8984			
09	2880 X	2061	-0-	-819	-0-	2061	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2945 X	2788	-0-	-157	-0-	2788	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	3206	-0-	206	206	3206	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	3110	-0-	10	216	3110	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3089 N	2873	-0-	-216	-0-	2873	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2688 X	2486	-0-	-202	-0-	2486	2	N	-0-	-0-	-0-

WELL #: 8		RRCID -> 162124		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7964 - 8810			
09	3990 X	3714	-0-	-276	-0-	3714	2	N	-0-	-0-	16
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2	N	-0-	-0-	16
11	3960 X	3775	-0-	-185	-0-	3775	2	N	-0-	-0-	16
12	4092 X	3846	-0-	-246	-0-	3846	2	N	-0-	-0-	16
01	3968 X	3909	-0-	-59	-0-	3909	2	N	-0-	-0-	16
02	3528 X	3460	-0-	-68	-0-	3460	2	N	-0-	-0-	16

WELL #: 184		RRCID -> 162238		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 8276 - 8884			
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1470 N	1131	-0-	-339	-0-	1131	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1333 N	1023	-0-	-310	-0-	1023	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	818	-0-	-484	-0-	818	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1064 N	878	-0-	-186	-0-	878	2	N	-0-	-0-	-0-

WELL #: 7		RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 9689		PERF. 7971 - 8804			
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-

WELL #: 6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9356 - 9384			
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	14
10	1302 N	221	-0-	-1081	-0-	221	2	N	-0-	-0-	14
11	480 N	295	-0-	-185	-0-	295	2	N	-0-	-0-	14
12	1209 N	598	-0-	-611	-0-	598	2	N	-0-	-0-	14
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-	-0-	14
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-	14

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LA PERLA		WELL #:		41	RRCID ->	163917	COMPL. DATE	07/06/1997	TOTAL DEPTH	9921	PERF. 8480 - 8499	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2			N	-0-		-0-
10	806 N	795	-0-	-11	-0-	795 2			N	-0-		-0-
11	750 N	709	-0-	-41	-0-	709 2			N	-0-		-0-
12	806 N	730	-0-	-76	-0-	730 2			N	-0-		-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2			N	-0-		-0-
*02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2			N	-0-		-0-

BRIONES, E. L.		WELL #:		5	RRCID ->	164155	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8526 - 8682	
09	1680 N	732	-0-	-948	-0-	732 2			N	-0-		-0-
10	1054 N	797	-0-	-257	-0-	797 2			N	-0-		-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2			N	-0-		-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2			N	-0-		-0-
01	806 N	632	-0-	-174	-0-	632 2			N	-0-		-0-
02	644 N	447	-0-	-197	-0-	447 2			N	-0-		-0-

3-D RANCHES		WELL #:		6	RRCID ->	164829	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9192 - 9290	
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-		-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2			N	-0-		-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2			N	-0-		-0-
02	140 N	74	-0-	-66	-0-	74 2			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		152	RRCID ->	164908	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8844 - 8883	
09	570 N	73	-0-	-497	-0-	73 2			N	-0-		-0-
10	434 N	163	-0-	-271	-0-	163 2			N	-0-		-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-		-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-		-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2			N	-0-		-0-
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		77	RRCID ->	164917	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 8519 - 8562	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		35	RRCID ->	165326	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8722 - 8762	
09	2820 X	2742	-0-	-78	-0-	2742 2			N	-0-		-0-
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2			N	-0-		-0-
11	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2			N	-0-		-0-
12	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2			N	-0-		-0-
01	2914 N	2744	-0-	-170	-0-	2744 2			N	-0-		-0-
02	2632 N	2460	-0-	-172	-0-	2460 2			N	-0-		-0-

HEIN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	165676	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	10914	PERF. 9484 - 9704	
09	270 N	120	-0-	-150	-0-	120 2			N	-0-		-0-
10	310 N	132	-0-	-178	-0-	132 2			N	-0-		-0-
11	270 N	155	-0-	-115	-0-	155 2			N	-0-		-0-
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2			N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2			N	-0-		-0-
02	140 N	46	-0-	-94	-0-	46 2			N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-			3
10	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-			3
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-			3
12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	2481	2	3	9	Y	3			6
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-			6
*02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-			6

LA PERLA		WELL #: 186		RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 9799		PERF. 8345 - 8400					
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
11	330 N	82	-0-	-248	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
12	341 N	25	-0-	-316	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	341 N	109	-0-	-232	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 178		RRCID -> 166325		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9563 - 9638					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 183		RRCID -> 166736		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8018 - 9497					
09	1740 N	1571	-0-	-169	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
11	1890 N	1708	-0-	-182	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
*02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 187		RRCID -> 167304		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8542 - 8598					
09	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-			-0-
10	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-			-0-
11	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-			-0-
12	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-			-0-
01	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-			-0-
*02	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 188		RRCID -> 167560		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8250 - 8294					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA B		WELL #: 8		RRCID -> 167760		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8479 - 9349					
09	540 N	421	-0-	-119	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
10	403 N	333	-0-	-70	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
02	448 N	413	-0-	-35	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LA PERLA A		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
M	O	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

LA PERLA B		WELL #: 9		RRCID -> 167961	COMPL. DATE 03/12/1998	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 7742	- 8917	
09	510 N	284	-0-	-226	-0-	284 2	N	-0-	-0-
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	278 2	N	-0-	-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 2	N	-0-	-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-	-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-	-0-
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-	-0-

LA PERLA B		WELL #: 9		RRCID -> 168506	COMPL. DATE 05/09/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8655	- 8860	
09	11460 X	11395	-0-	-65	-0-	190 1	11205 2	N	-0-
10	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	259 1	8630 2	N	-0-
11	11850 X	11454	-0-	-396	-0-	50 1	11404 2	N	-0-
12	12245 X	11163	-0-	-1082	-0-	31 1	11132 2	N	-0-
01	12245 X	11131	-0-	-1114	-0-	9 1	11122 2	N	-0-
02	10696 X	10131	-0-	-565	-0-	220 1	9911 2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 169354	COMPL. DATE 07/14/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9518	- 9582	
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	N	-0-	-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	-0-	-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-	-0-
12	1426 N	687	-0-	-739	-0-	687 2	N	-0-	-0-
01	1240 N	1028	-0-	-212	-0-	1028 2	N	-0-	-0-
02	1064 N	838	-0-	-226	-0-	838 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 192		RRCID -> 169551	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH 9967	PERF. 8704	- 8854	
09	7440 X	6452	-0-	-988	-0-	6452 2	N	-0-	-0-
10	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710 2	N	-0-	-0-
11	6690 X	6575	-0-	-115	-0-	6575 2	N	-0-	-0-
12	6913 X	6792	-0-	-121	-0-	6792 2	N	-0-	-0-
01	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714 2	N	-0-	-0-
*02	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 191		RRCID -> 170460	COMPL. DATE 09/07/1998	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 8360	- 8540	
09	4260 X	4157	-0-	-103	-0-	4157 2	N	-0-	-0-
10	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 2	N	-0-	-0-
11	4200 X	3694	-0-	-506	-0-	3694 2	N	-0-	-0-
12	4309 X	3527	-0-	-782	-0-	3527 2	N	-0-	-0-
01	4309 X	3245	-0-	-1064	-0-	3245 2	N	-0-	-0-
02	3892 X	3578	-0-	-314	-0-	3578 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 193		RRCID -> 171096	COMPL. DATE 10/17/1998	TOTAL DEPTH 9448	PERF. 8925	- 9077	
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	Y	-0-	-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	Y	-0-	-0-
11	720 N	506	-0-	-214	-0-	506 2	Y	-0-	-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2	Y	-0-	-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	Y	-0-	-0-
02	476 N	349	-0-	-127	-0-	349 2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9112	- 9422	
09	3000 X	2080	-0-	-920	-0-	2080 2	Y	-0-	-0-
10	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	Y	-0-	-0-
11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 2	Y	-0-	-0-
12	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 2	Y	-0-	-0-
01	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2	Y	-0-	-0-
02	3304 X	2770	-0-	-534	-0-	2770 2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680				
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
09	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	1177	1	8886	2	N	-0-	-0-
10	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	1112	1	9078	2	N	-0-	-0-
11	9150 X	9074	-0-	-76	-0-	1059	1	8015	2	N	-0-	-0-
12	9455 X	8868	-0-	-587	-0-	814	1	8054	2	N	-0-	-0-
01	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	1186	1	9268	2	N	-0-	-0-
*02	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	1057	1	8179	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594				
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		Y	-0-		3
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		Y	-0-		3
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		Y	-0-		3
12	992 N	848	-0-	-144	-0-	847	2	1	9	Y	1	4
01	868 N	771	-0-	-97	-0-	771	2		Y	-0-		4
02	896 N	620	-0-	-276	-0-	620	2		Y	-0-		4

LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034				
09	1620 X	658	-0-	-962	-0-	658	2		Y	-0-		-0-
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		Y	-0-		-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		Y	-0-		-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		Y	-0-		-0-
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		Y	-0-		-0-
*02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474				
09	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		Y	-0-		-0-
10	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		Y	-0-		-0-
11	2310 X	2202	-0-	-108	-0-	2202	2		Y	-0-		-0-
12	2387 X	2158	-0-	-229	-0-	2158	2		Y	-0-		-0-
01	2387 X	2070	-0-	-317	-0-	2070	2		Y	-0-		-0-
02	2044 X	1844	-0-	-200	-0-	1844	2		Y	-0-		-0-

LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769				
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-		-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-		-0-
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2		N	-0-		-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-		-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-		-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	2		N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259				
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		Y	-0-		-0-
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		Y	-0-		-0-
11	2160 N	2159	-0-	-1	-0-	2159	2		Y	-0-		-0-
12	1953 N	1950	-0-	-3	-0-	1950	2		Y	-0-		-0-
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		Y	-0-		-0-
*02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453				
M	O	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
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847 2		Y	-0-	-0-	
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910 2		Y	-0-	-0-	
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-	-0-	
12	589 N	301	-0-	-288	-0-	-0-	301 2		Y	-0-	-0-	
01	589 N	137	-0-	-452	-0-	-0-	137 2		Y	-0-	-0-	
*02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1185 2		Y	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420				
09	1530 N	1362	-0-	-168	-0-	-0-	1362 2		Y	-0-	-0-	
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529 2		Y	-0-	-0-	
11	1530 N	1516	-0-	-14	-0-	-0-	1516 2		Y	-0-	-0-	
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472 2		Y	-0-	-0-	
01	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	-0-	1431 2		Y	-0-	-0-	
02	1428 N	1218	-0-	-210	-0-	-0-	1218 2		Y	-0-	-0-	

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332				
09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-	-0-	
10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	2346 2		N	-0-	-0-	
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-	-0-	
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-	-0-	
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-	-0-	
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004				
09	6090 X	5009	-0-	-1081	-0-	-0-	5009 2		Y	-0-	-0-	
10	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	-0-	5742 2		Y	-0-	-0-	
11	6090 X	6064	-0-	-26	-0-	-0-	6064 2		Y	-0-	-0-	
12	5828 X	5583	-0-	-245	-0-	-0-	5583 2		Y	-0-	-0-	
01	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	-0-	5839 2		Y	-0-	-0-	
*02	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	-0-	5744 2		Y	-0-	-0-	

KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856				
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673 2		Y	-0-	-0-	
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839 2		Y	-0-	-0-	
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	-0-	625 2		Y	-0-	-0-	
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	-0-	604 2		Y	-0-	-0-	
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	-0-	609 2		Y	-0-	-0-	
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607 2		Y	-0-	-0-	

LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855				
09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	-0-	3701 2		N	-0-	-0-	
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	-0-	3859 2		N	-0-	-0-	
11	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	-0-	3746 2		N	-0-	-0-	
12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	-0-	4018 2		N	-0-	-0-	
01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	-0-	3722 2		N	-0-	-0-	
*02	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	-0-	3369 2		N	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467				
09	5190 X	4987	-0-	-203	-0-	-0-	4987 2		N	-0-	-0-	
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	-0-	3752 2		N	-0-	-0-	
11	5400 X	3894	-0-	-1506	-0-	-0-	3894 2		N	-0-	-0-	
12	5580 X	4517	-0-	-1063	-0-	-0-	4517 2		N	-0-	-0-	
01	5580 X	3787	-0-	-1793	-0-	-0-	3787 2		N	-0-	-0-	
02	4648 X	4522	-0-	-126	-0-	-0-	4522 2		N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM
0	ALLOW CODE									M	PROD			BALANCE

LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10416		- 11257		
09	3000 N	1955	-0-	-1045	-0-	27	1955 2			Y	-0-			-0-
10	1633 X	1606	-0-	-27	-0-		1606 2			Y	-0-			-0-
11	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-		1712 2			Y	-0-			-0-
12	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-		1268 2			Y	-0-			-0-
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-		2538 2			Y	-0-			-0-
*02	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-		1062 2			Y	-0-			-0-

LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8020		- 9374		
09	1500 X	893	-0-	-607	-0-		893 2			N	-0-			-0-
10	1550 X	631	-0-	-919	-0-		631 2			N	-0-			-0-
11	1500 X	843	-0-	-657	-0-		843 2			N	-0-			-0-
12	1550 X	384	-0-	-1166	-0-		384 2			N	-0-			-0-
01	1147 X	463	-0-	-684	-0-		463 2			N	-0-			-0-
02	840 X	451	-0-	-389	-0-		451 2			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9400		- 9736		
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		1246 2			Y	-0-			-0-
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		1442 2			Y	-0-			-0-
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		1555 2			Y	-0-			-0-
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		1522 2			Y	-0-			-0-
01	1457 N	1386	-0-	-71	-0-		1386 2			Y	-0-			-0-
*02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		1486 2			Y	-0-			-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8038		- 8559		
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-		878 2			N	-0-			25
10	1767 N	1590	-0-	-177	-0-		1590 2			N	-0-			25
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-		2432 2			N	-0-			25
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		1450 2			N	-0-			25
01	1581 N	1353	-0-	-228	-0-		1353 2			N	-0-			25
02	2268 N	2184	-0-	-84	-0-		2184 2			N	-0-			25

MCMURREY, WM.		WELL #: 52		RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8638		- 10026		
09	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-		9322 2			N	-0-			-0-
10	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-		9602 2			N	-0-			-0-
11	9600 X	9121	-0-	-479	-0-		9121 2			N	-0-			-0-
12	9920 X	9522	-0-	-398	-0-		9522 2			N	-0-			-0-
01	9920 X	9334	-0-	-586	-0-		9334 2			N	-0-			-0-
02	8708 X	8548	-0-	-160	-0-		8548 2			N	-0-			-0-

LA PERLA B2		WELL #: 12		RRCID -> 174487		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8926		- 9066		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 174532		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 11613		PERF.11172		- 11302		
09	4080 X	3866	-0-	-214	-0-		3866 2			Y	-0-			2
10	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-		4002 2			Y	-0-			2
11	3930 X	3784	-0-	-146	-0-		3784 2			Y	-0-			2
12	3999 X	3943	-0-	-56	-0-		3943 2			Y	-0-			2
01	3999 X	3759	-0-	-240	-0-		3759 2			Y	-0-			2
02	3612 X	3386	-0-	-226	-0-		3386 2			Y	-0-			2

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
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	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 48		RRCID -> 174618		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9200 - 9415			
09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2	N	-0-		87
10	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2	N	-0-		87
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2	N	-0-		87
12	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2	N	-0-		87
01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2	N	-0-		87
02	1848 X	386	-0-	-1462	-0-	386	2	N	-0-		87
WELL #: 14		RRCID -> 174736		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8381 - 8407			
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-		-0-
10	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2	N	-0-		-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	N	-0-		-0-
12	310 N	156	-0-	-154	-0-	156	2	N	-0-		-0-
01	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2	N	-0-		-0-
*02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-		-0-
WELL #: 41		RRCID -> 174892		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8759 - 9198			
09	390 X	313	-0-	-77	-0-	313	2	N	-0-		27
10	279 X	246	-0-	-33	-0-	246	2	N	-0-		27
11	270 X	243	-0-	-27	-0-	243	2	N	-0-		27
12	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2	N	-0-		27
01	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	2	N	-0-		27
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		27
WELL #: 47		RRCID -> 175157		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 11013 - 11100			
09	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2	Y	-0-		1
10	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2	Y	-0-		1
11	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2	Y	-0-		1
12	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2	Y	-0-		1
01	6820 X	6519	-0-	-301	-0-	6519	2	Y	-0-		1
02	6384 X	5554	-0-	-830	-0-	5554	2	Y	-0-		1
WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10107 - 10826			
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-		-0-
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-		-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-		-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-		-0-
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-		-0-
*02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-		-0-
WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8639 - 9010			
09	4620 X	580	-0-	-4040	-0-	580	2	Y	-0-		-0-
10	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2	Y	-0-		-0-
11	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2	Y	-0-		-0-
12	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2	Y	-0-		-0-
01	4774 X	4597	-0-	-177	-0-	4597	2	Y	-0-		-0-
02	5348 X	4838	-0-	-510	-0-	4838	2	Y	-0-		-0-
WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8654 - 9165			
09	2970 X	2764	-0-	-206	-0-	2764	2	N	-0-		-0-
10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2	N	-0-		-0-
11	2700 N	2657	-0-	-43	-0-	2657	2	N	-0-		-0-
12	2790 N	2587	-0-	-203	-0-	2587	2	N	-0-		-0-
01	2790 N	2786	-0-	-4	-0-	2786	2	N	-0-		-0-
02	2492 N	2435	-0-	-57	-0-	2435	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY KING B		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
M	O	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 #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7905 - 8692				
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	Y	-0-		-0-	
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	Y	-0-		-0-	
11	2010 N	1893	-0-	-117	-0-	1893	2	Y	-0-		-0-	
12	2139 N	1897	-0-	-242	-0-	1897	2	Y	-0-		-0-	
01	1922 N	1875	-0-	-47	-0-	1875	2	Y	-0-		-0-	
*02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	Y	-0-		-0-	
WELL #: 16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 9774		PERF. 8833 - 9512				
09	7260 X	6863	-0-	-397	-0-	6863	2	N	-0-		-0-	
10	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2	N	-0-		-0-	
11	7530 X	7062	-0-	-468	-0-	7062	2	N	-0-		-0-	
12	7781 X	7358	-0-	-423	-0-	7358	2	N	-0-		-0-	
01	7719 X	7154	-0-	-565	-0-	7154	2	N	-0-		-0-	
*02	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2	N	-0-		-0-	
WELL #: 1		RRCID -> 175917		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9501 - 9620				
09	1380 N	985	-0-	-395	-0-	985	2	Y	-0-		-0-	
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	Y	-0-		-0-	
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	Y	-0-		-0-	
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	Y	-0-		-0-	
01	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	1345	2	Y	-0-		-0-	
*02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	Y	-0-		-0-	
WELL #: 20		RRCID -> 175918		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9998 - 10689				
09	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2	N	-0-		-0-	
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2	N	-0-		-0-	
11	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	-0-		-0-	
12	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2	N	-0-		-0-	
01	2449 N	2380	-0-	-69	-0-	2380	2	N	-0-		-0-	
*02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	-0-		-0-	
WELL #: 52		RRCID -> 176001		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10615 - 11225				
09	8040 X	3923	-0-	-4117	-0-	3923	2	Y	-0-		1	
10	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2	Y	-0-		1	
11	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2	Y	-0-		1	
12	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2	Y	-0-		1	
01	7471 X	5830	-0-	-1641	-0-	5830	2	Y	-0-		1	
02	7084 X	5794	-0-	-1290	-0-	5794	2	Y	-0-		1	
WELL #: 53		RRCID -> 176033		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10388 - 10816				
09	720 N	558	-0-	-162	-0-	558	2	Y	-0-		1	
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	Y	-0-		1	
11	570 N	495	-0-	-75	-0-	495	2	Y	-0-		1	
12	3100 N	3206	-0-	106	-0-	3206	2	Y	-0-		1	
01	1515 N	1409	-0-	-106	-0-	1409	2	Y	-0-		1	
*02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	Y	-0-		1	
WELL #: 1		RRCID -> 176120		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9860 - 10501				
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2	Y	-0-		-0-	
10	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2	Y	-0-		-0-	
11	3720 X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2	Y	-0-		-0-	
12	3844 X	1611	-0-	-2233	-0-	1611	2	Y	-0-		-0-	
01	3844 X	3220	-0-	-624	-0-	3220	2	Y	-0-		-0-	
02	3248 X	2191	-0-	-1057	-0-	2191	2	Y	-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
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

BRUNI RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 176253		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10717 - 11221						
09	6010 X	5056	-0-	-954	-0-	5056	2			Y	-0-					1
10	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			Y	-0-					1
11	5760 X	5633	-0-	-127	-0-	5633	2			Y	-0-					1
12	5487 X	5473	-0-	-14	-0-	5473	2			Y	-0-					1
01	5952 X	5760	-0-	-192	-0-	5760	2			Y	-0-					1
02	5376 X	5158	-0-	-218	-0-	5158	2			Y	-0-					1

BMT-FNB		WELL #: 1		RRCID -> 176267		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9412 - 9506						
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
11	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
01	1333 N	1060	-0-	-273	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
02	1288 N	771	-0-	-517	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 176272		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 11576		PERF.11190 - 11272						
09	180 N	58	-0-	-122	-0-	58	2			Y	-0-					1
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					1
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					1
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					1
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					1

BMT-MARTIN B		WELL #: 2		RRCID -> 176327		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9010 - 9644						
09	600 X	396	-0-	-204	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 176681		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 11525		PERF.10671 - 10738						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 208		RRCID -> 176817		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8053 - 9186						
09	5940 X	5062	-0-	-878	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
10	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
11	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
12	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
01	5580 X	5575	-0-	-5	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
02	5040 X	4752	-0-	-288	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

BMT-MARTIN A		WELL #: 7		RRCID -> 176843		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9520 - 10568						
09	300 N	221	-0-	-79	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LUNDELL B		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
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

WELL #: 6		RRCID -> 176844		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10215 - 10985								
09	1950 N	1291	-0-	-659	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	1023	-0-	-41	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

WELL #: 56		RRCID -> 176978		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10526 - 11208								
09	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			Y	-0-					1
10	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			Y	-0-					1
11	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			Y	-0-					1
12	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			Y	-0-					1
01	9052 X	8188	-0-	-864	-0-	8188	2			Y	-0-					1
02	8176 X	7943	-0-	-233	-0-	7943	2			Y	-0-					1

WELL #: 9		RRCID -> 177046		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7785 - 9578								
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					31
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					31
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					31
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					31
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					31
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					31

WELL #: 3		RRCID -> 177170		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9394 - 9839								
09	900 N	491	-0-	-409	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
01	1178 N	698	-0-	-480	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
02	1176 N	572	-0-	-604	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

WELL #: 16		RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 8872		PERF. 8140 - 8283								
09	4308 X	2895	-0-	-1413	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
10	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
12	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
01	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
*02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

WELL #: 57		RRCID -> 177268		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10682 - 11126								
09	810 N	752	-0-	-58	-0-	752	2			Y	-0-					1
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					1
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					1
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					1
01	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	2			Y	-0-					1
02	756 N	657	-0-	-99	-0-	657	2			Y	-0-					1

WELL #: 5		RRCID -> 177400		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9456 - 10436								
09	450 N	85	-0-	-365	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	341 N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	448 N	230	-0-	-218	-0-	230	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEIN TRUST		//CONT.// //CONT.//	50925 015 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
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 #: 8		RRCID -> 177444		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10669 - 11328								
09	4800 X	4281	-0-	-519	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
10	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	4620 X	3898	-0-	-722	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
12	4774 X	4329	-0-	-445	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	4693	-0-	-19	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
*02	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 177446		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11550 - 11762						
09	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
10	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
11	2610 X	2527	-0-	-83	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
12	2697 X	2382	-0-	-315	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
01	2697 X	2665	-0-	-32	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	2803	-0-	3	3	2803	2			Y	-0-					-0-
LEAL, F.		WELL #: 2		RRCID -> 177452		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 8842 - 9506						
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
02	700 N	651	-0-	-49	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
MCASKILL		WELL #: 20		RRCID -> 177640		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10910 - 11346						
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
11	3750 X	3273	-0-	-477	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
12	3875 X	3454	-0-	-421	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
01	3441 X	2956	-0-	-485	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
02	3108 X	2961	-0-	-147	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
BMT MARTIN A		WELL #: 3		RRCID -> 177867		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9848 - 10502						
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
BMT-MARTIN A		WELL #: 8		RRCID -> 177875		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9834 - 10128						
09	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
11	990 N	913	-0-	-77	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
12	1054 N	702	-0-	-352	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01	992 N	752	-0-	-240	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
02	840 N	713	-0-	-127	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 177878		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11426 - 11490						
09	11160 X	16	-0-	-11144	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	2040 X	13	-0-	-2027	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	2108 X	12	-0-	-2096	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	1085 X	17	-0-	-1068	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HEIN TRUST C		WELL #: 2		RRCID -> 177977		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380				
M	O	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
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	336 N	19	-0-	-317	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-	

CANALES		WELL #: 21		RRCID -> 178012		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424				
09	2070 N	1750	-0-	-320	-0-	1750	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2170 N	1602	-0-	-568	-0-	1602	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2010 N	1598	-0-	-412	-0-	1598	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1798 N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1484 N	1330	-0-	-154	-0-	1330	2	N	-0-	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 178150		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982				
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	Y	-0-	-0-	1	
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	Y	-0-	-0-	1	
11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2	Y	-0-	-0-	1	
12	2139 N	1828	-0-	-311	-0-	1828	2	Y	-0-	-0-	1	
01	2139 N	1521	-0-	-618	-0-	1521	2	Y	-0-	-0-	1	
02	2072 N	1471	-0-	-601	-0-	1471	2	Y	-0-	-0-	1	

B. M. T. - FNB		WELL #: 2		RRCID -> 178210		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724				
09	300 N	174	-0-	-126	-0-	174	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	2	Y	-0-	-0-	-0-	

HEIN TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 178274		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355				
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 6		RRCID -> 178430		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320				
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1984 N	1180	-0-	-804	-0-	1180	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1650 N	1174	-0-	-476	-0-	1174	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1178 N	835	-0-	-343	-0-	835	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-	-0-	-0-	

HEIN TRUST C		WELL #: 3		RRCID -> 178479		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468				
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	168 N	63	-0-	-105	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY CANALES		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
M	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

WELL #: 17		RRCID -> 178526	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9020	-	9568		
09	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	11978 2	N	-0-	-0-
10	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	11194 2	N	-0-	-0-
11	10830 X	10657	-0-	-173	-0-	10657 2	N	-0-	-0-
12	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	11592 2	N	-0-	-0-
01	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11777 2	N	-0-	-0-
*02	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	10674 2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 73	RRCID -> 178686	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9282	-	9396	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-	60
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-	60
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-	60
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-	60
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-	60
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-	60

LA PERLA		WELL #: 209	RRCID -> 178735	COMPL. DATE 03/22/2000	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8887	-	8942	
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	Y	-0-	-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	Y	-0-	-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	Y	-0-	-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	Y	-0-	-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	Y	-0-	-0-
*02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	Y	-0-	-0-

LA PERLA B1		WELL #: 15	RRCID -> 179099	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 9292	PERF. 8544	-	8911	
09	2400 N	1627	-0-	-773	-0-	1627 2	N	-0-	-0-
10	2077 N	1064	-0-	-1013	-0-	1064 2	N	-0-	-0-
11	1620 N	1316	-0-	-304	-0-	1316 2	N	-0-	-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2	N	-0-	-0-
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2	N	-0-	-0-
*02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2	N	-0-	-0-

SPEARS, IRENE L.		WELL #: 2	RRCID -> 179105	COMPL. DATE 08/31/2000	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8730	-	9314	
09	1500 N	1270	-0-	-230	-0-	1270 2	N	-0-	-0-
10	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1497 2	N	-0-	-0-
11	1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1444 2	N	-0-	-0-
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2	N	-0-	-0-
01	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463 2	N	-0-	-0-
02	1344 N	1299	-0-	-45	-0-	1299 2	N	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #: 22	RRCID -> 179304	COMPL. DATE 09/19/2000	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11718	-	11866	
09	3980 X	3723	-0-	-257	-0-	3723 2	Y	-0-	-0-
10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2	Y	-0-	-0-
11	3630 X	2562	-0-	-1068	-0-	2562 2	Y	-0-	-0-
12	3751 X	3224	-0-	-527	-0-	3224 2	Y	-0-	-0-
01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2	Y	-0-	-0-
*02	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2	Y	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 53	RRCID -> 179574	COMPL. DATE 10/05/2000	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8602	-	9680	
09	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923 2	N	-0-	-0-
10	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625 2	N	-0-	-0-
11	8220 X	8033	-0-	-187	-0-	8033 2	N	-0-	-0-
12	8494 X	8485	-0-	-9	-0-	8485 2	N	-0-	-0-
01	8494 X	8125	-0-	-369	-0-	8125 2	N	-0-	-0-
02	7504 X	7077	-0-	-427	-0-	7077 2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// //CONT.//	50925 015 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA										
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
BRUNI RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 179711	COMPL. DATE 07/08/2000	TOTAL DEPTH 11995	PERF.10540	-	10558							
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	452	-0-	-88	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 179830	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10482	-	11014							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEAL, F.		WELL #: 4		RRCID -> 179958	COMPL. DATE 11/05/2000	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9488	-	9630							
09	1440 N	868	-0-	-572	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
*02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
MCMURREY, WM.		WELL #: 54		RRCID -> 180129	COMPL. DATE 11/03/2000	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8960	-	10280							
09	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					20
10	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					20
11	5040 X	4797	-0-	-243	-0-	4797	2			N	-0-					20
12	5239 X	3780	-0-	-1459	-0-	3780	2			N	-0-					20
01	5239 X	4955	-0-	-284	-0-	4955	2			N	-0-					20
02	4732 X	4445	-0-	-287	-0-	4445	2			N	-0-					20
BRUNI RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 180187	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10400	-	10602							
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 180206	COMPL. DATE 11/02/2000	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10544	-	10636							
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					1
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					1
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					1
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY ELLIS		//CONT.// //CONT.//	50925 015 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HEIN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 180266	COMPL. DATE 10/26/2000	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9408 - 9710				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HEIN TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 180275	COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 10040 - 11512				
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	N	-0-		-0-
10	2015 N	1804	-0-	-211	-0-	1804	2	N	-0-		-0-
11	1830 N	1490	-0-	-340	-0-	1490	2	N	-0-		-0-
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	-0-		-0-
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-		-0-
*02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	N	-0-		-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 7		RRCID -> 180276	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9756 - 9846				
09	4320 X	4157	-0-	-163	-0-	4157	2	N	-0-		-0-
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2	N	-0-		-0-
11	4320 X	4030	-0-	-290	-0-	4030	2	N	-0-		-0-
12	4433 X	4145	-0-	-288	-0-	4145	2	N	-0-		-0-
01	4371 X	4019	-0-	-352	-0-	4019	2	N	-0-		-0-
02	3892 X	3677	-0-	-215	-0-	3677	2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 180280	COMPL. DATE 01/03/2007	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 8871 - 9440				
09	3000 N	4446	-0-	1446	1446	4446	2	N	-0-		-0-
10	3583 X	2137	-0-	-1446	-0-	2137	2	N	-0-		-0-
11	2730 X	1963	-0-	-767	-0-	1963	2	N	-0-		-0-
12	2821 X	2719	-0-	-102	-0-	2719	2	N	-0-		-0-
01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2	N	-0-		-0-
*02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 215		RRCID -> 180282	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8160 - 9308				
09	4320 X	4311	-0-	-9	-0-	4311	2	N	-0-		-0-
10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2	N	-0-		-0-
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2	N	-0-		-0-
12	3875 X	3459	-0-	-416	-0-	3459	2	N	-0-		-0-
01	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2	N	-0-		-0-
*02	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 216		RRCID -> 180285	COMPL. DATE 11/28/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8140 - 8906				
09	28284 X	4683	-0-	-23601	-0-	4683	2	N	-0-		-0-
10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2	N	-0-		-0-
11	5670 X	4718	-0-	-952	-0-	4718	2	N	-0-		-0-
12	5270 X	4353	-0-	-917	-0-	4353	2	N	-0-		-0-
01	5270 X	4670	-0-	-600	-0-	4670	2	N	-0-		-0-
02	4396 X	3933	-0-	-463	-0-	3933	2	N	-0-		-0-

BMT FNB		WELL #: 4		RRCID -> 180490	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9472 - 9576				
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-		-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-		-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-		-0-
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	Y	-0-		-0-
*02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LA PERLA		WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166				
M	O	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
09	270 N	160	-0-	-110	-0-		160 2		Y	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 2		Y	-0-		-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-		609 2		Y	-0-		-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 2		Y	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 2		Y	-0-		-0-
02	308 N	120	-0-	-188	-0-		120 2		Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11420 - 11484				
09	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-		5464 2		Y	-0-		-0-
10	3100 N	3482	-0-	382	-0-	382	3482 2		Y	-0-		-0-
11	485 N	103	-0-	-382	-0-		103 2		Y	-0-		-0-
12	93 X	12	-0-	-81	-0-		12 2		Y	-0-		-0-
01	93 X	79	-0-	-14	-0-		79 2		Y	-0-		-0-
02	84 X	10	-0-	-74	-0-		10 2		Y	-0-		-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664				
09	1860 X	671	-0-	-1189	-0-		671 2		N	-0-		-0-
10	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-		1964 2		N	-0-		-0-
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		1724 2		N	-0-		-0-
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		1773 2		N	-0-		-0-
01	1953 N	1794	-0-	-159	-0-		1794 2		N	-0-		-0-
02	1596 N	1134	-0-	-462	-0-		1134 2		N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370				
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-		735 2		Y	-0-		3
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-		732 2		Y	-0-		3
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746 2		Y	-0-		3
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-		872 2		Y	-0-		3
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-		839 2		Y	-0-		3
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-		695 2		Y	-0-		3

BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 180582		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10762 - 10860				
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-
02	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				
09	6460 X	3281	-0-	-3179	-0-		3281 2		Y	-0-		-0-
10	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-		3018 2		Y	-0-		-0-
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		3368 2		Y	-0-		-0-
12	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-		3401 2		Y	-0-		-0-
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-		3211 2		Y	-0-		-0-
*02	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-		3344 2		Y	-0-		-0-

ELLIS		WELL #: 4		RRCID -> 180745		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082				
09	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-		4067 2		N	-0-		-0-
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-		4136 2		N	-0-		-0-
11	4260 X	4008	-0-	-252	-0-		4008 2		N	-0-		-0-
12	4402 X	4047	-0-	-355	-0-		4047 2		N	-0-		-0-
01	4216 X	3625	-0-	-591	-0-		3625 2		N	-0-		-0-
*02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-		3843 2		N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MCASKILL		WELL #:		24	RRCID ->	180947	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11224 - 11286	
M	O	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
09	950 N	855	-0-	-95	-0-	855	2	Y	-0-			-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	Y	-0-			-0-
11	900 N	895	-0-	-5	-0-	895	2	Y	-0-			-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	831	-0-	-99	-0-	831	2	Y	-0-			-0-
*02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		212	RRCID ->	181169	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	10386	PERF. 9456 - 10060	
09	2640 N	2474	-0-	-166	-0-	2474	2	N	-0-			-0-
10	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2	N	-0-			-0-
11	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2	N	-0-			-0-
12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2	N	-0-			-0-
01	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-			-0-
02	2576 N	2361	-0-	-215	-0-	2361	2	N	-0-			-0-

BMT-MARTIN B		WELL #:		15	RRCID ->	181317	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9578 - 10196	
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-			-0-
*02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		84	RRCID ->	181319	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11552 - 11748	
09	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	1023	2	Y	-0-			-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	970	-0-	-110	-0-	970	2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	986	-0-	-68	-0-	986	2	Y	-0-			-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	Y	-0-			-0-
*02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		90	RRCID ->	181467	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	12130	PERF. 9902 - 11945	
09	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	Y	-0-			-0-
10	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	Y	-0-			-0-
11	3030 X	2735	-0-	-295	-0-	2735	2	Y	-0-			-0-
12	3131 X	645	-0-	-2486	-0-	645	2	Y	-0-			-0-
01	3131 X	2529	-0-	-602	-0-	2529	2	Y	-0-			-0-
*02	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		86	RRCID ->	181600	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10595 - 10736	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		76	RRCID ->	181691	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10680 - 10754	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY PUIG KING GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	50925 015 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA				
M	O	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

HEIN TRUST		WELL #:	11	RRCID ->	181823	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 10608 - 10806
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		-0-
10	651 N	400	-0-	-251	-0-	400 2	N	-0-		-0-
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	-0-		-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-		-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		-0-
02	784 N	242	-0-	-542	-0-	242 2	N	-0-		-0-

BMT - FNB		WELL #:	5	RRCID ->	182094	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9601 - 10000
09	150 N	21	-0-	-129	-0-	21 2	Y	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	Y	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	Y	-0-		-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	Y	-0-		-0-

DYE, J. D.		WELL #:	9	RRCID ->	182108	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8290 - 9580
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:	91	RRCID ->	182126	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 11360 - 11552
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	Y	-0-		-0-
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2	Y	-0-		-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	Y	-0-		-0-
12	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106 2	Y	-0-		-0-
01	1519 N	889	-0-	-630	-0-	889 2	Y	-0-		-0-
02	1092 N	891	-0-	-201	-0-	891 2	Y	-0-		-0-

F. LEAL		WELL #:	3	RRCID ->	182322	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9121 - 9454
09	1290 N	774	-0-	-516	-0-	774 2	Y	-0-		-0-
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	Y	-0-		-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	Y	-0-		-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2	Y	-0-		-0-
01	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111 2	Y	-0-		-0-
*02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	Y	-0-		-0-

CANALES		WELL #:	22	RRCID ->	182718	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9989 - 10240
09	4230 X	4226	-0-	-4	-0-	4226 2	N	-0-		-0-
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2	N	-0-		-0-
11	4290 X	3579	-0-	-711	-0-	3579 2	N	-0-		-0-
12	4433 X	4211	-0-	-222	-0-	4211 2	N	-0-		-0-
01	4371 X	4017	-0-	-354	-0-	4017 2	N	-0-		-0-
02	3948 X	3503	-0-	-445	-0-	3503 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
BMT MARTIN B		WELL #:		14	RRCID ->	182796	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	9350 - 9498				
M	O	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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

F. LEAL		WELL #:		5	RRCID ->	182804	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8832 - 9552
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-		-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-		-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-		-0-
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	2	Y	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		55	RRCID ->	182919	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8675 - 8853
09	8670	X	6960	-0-	-1710	-0-	6960	2	N	-0-		40
10	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2	N	-0-		40
11	8640	X	8319	-0-	-321	-0-	8319	2	N	-0-		40
12	8866	X	8547	-0-	-319	-0-	8547	2	N	-0-		40
01	8680	X	8442	-0-	-238	-0-	8442	2	N	-0-		40
02	7812	X	7600	-0-	-212	-0-	7600	2	N	-0-		40

MCASKILL		WELL #:		25	RRCID ->	183137	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10490 - 10938
09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-		-0-
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2	N	-0-		-0-
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	N	-0-		-0-
12	2883	N	2705	-0-	-178	-0-	2705	2	N	-0-		-0-
01	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	2719	2	N	-0-		-0-
02	2408	N	2294	-0-	-114	-0-	2294	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		159ST	RRCID ->	183405	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9656	PERF.	8598 - 9606
09	2400	N	2331	-0-	-69	-0-	2331	2	N	-0-		-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	N	-0-		-0-
11	2430	N	2005	-0-	-425	-0-	2005	2	N	-0-		-0-
12	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	2112	2	N	-0-		-0-
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	N	-0-		-0-
02	1876	N	1755	-0-	-121	-0-	1755	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		217	RRCID ->	183409	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8039 - 8609
09	4200	X	3632	-0-	-568	-0-	3632	2	N	-0-		-0-
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2	N	-0-		-0-
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2	N	-0-		-0-
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2	N	-0-		-0-
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2	N	-0-		-0-
*02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2	N	-0-		-0-

HEIN TRUST B		WELL #:		10	RRCID ->	183437	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9974 - 10058
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2	N	-0-		-0-
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2	N	-0-		-0-
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-		-0-
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	N	-0-		-0-
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2	N	-0-		-0-
*02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
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

BRUNI RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 183439		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10466		-		10586		
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	111	-0-	-219	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 16		RRCID -> 183442		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9168		-		9730		
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	206	-0-	-124	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	159	-0-	-151	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 183445		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10498		-		10590		
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 183461		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10034		-		10525		
09	960 N	897	-0-	-63	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
12	930 N	414	-0-	-516	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
01	961 N	711	-0-	-250	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
*02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 220		RRCID -> 183468		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9631		-		9924		
09	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
10	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
11	9030 X	8671	-0-	-359	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
12	9331 X	9062	-0-	-269	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
01	9176 X	8928	-0-	-248	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
02	8092 X	8059	-0-	-33	-0-	8059	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 183469		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 11305		PERF.10758		-		10868		
09	3750 X	3317	-0-	-433	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	2988	-0-	-372	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	2654	-0-	-818	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
01	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	2797	-0-	-311	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 219		RRCID -> 183471		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9484		-		9774		
09	2850 X	2552	-0-	-298	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2851	-0-	-94	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2656	-0-	-194	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2309	-0-	-636	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2188	-0-	-757	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	2576 X	2322	-0-	-254	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEIN TRUST B		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
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

LA PERLA B2		WELL #: 17		RRCID -> 183546	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8144 - 8224			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 218		RRCID -> 183600	COMPL. DATE 05/04/2001	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8850 - 9396			
09	3360 X	2896	-0-	-464	-0-	2896 2	N	-0-		-0-
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2	N	-0-		-0-
11	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2	N	-0-		-0-
12	3565 X	3096	-0-	-469	-0-	3096 2	N	-0-		-0-
01	3565 X	2130	-0-	-1435	-0-	2130 2	N	-0-		-0-
02	3220 X	2504	-0-	-716	-0-	2504 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 183838	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9346 - 9688			
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-		-0-
10	868 N	846	-0-	-22	-0-	846 2	N	-0-		-0-
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	719 2	N	-0-		-0-
12	682 N	625	-0-	-57	-0-	625 2	N	-0-		-0-
01	837 N	595	-0-	-242	-0-	595 2	N	-0-		-0-
02	672 N	584	-0-	-88	-0-	584 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 183841	COMPL. DATE 06/22/2001	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10810 - 11012			
09	1110 N	550	-0-	-560	-0-	550 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	3191	-0-	91	91	3191 2	Y	-0-		-0-
11	2121 N	2030	-0-	-91	-0-	2030 2	Y	-0-		-0-
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2	Y	-0-		-0-
01	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2	Y	-0-		-0-
*02	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 184036	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 11388	PERF.10898 - 11094			
09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2	Y	-0-		-0-
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2	Y	-0-		-0-
11	3750 X	2956	-0-	-794	-0-	2956 2	Y	-0-		-0-
12	3875 X	2751	-0-	-1124	-0-	2751 2	Y	-0-		-0-
01	3875 X	1748	-0-	-2127	-0-	1748 2	Y	-0-		-0-
02	3444 X	1388	-0-	-2056	-0-	1388 2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 184355	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 12332	PERF.10512 - 10931			
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	Y	-0-		-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	Y	-0-		-0-
11	780 N	417	-0-	-363	-0-	417 2	Y	-0-		-0-
12	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	1031 2	Y	-0-		-0-
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	Y	-0-		-0-
*02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BMT MARTIN C		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
		WELL #: 1		RRCID -> 184443		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-					-0-	
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-					-0-	
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-					-0-	
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-					-0-	

BRUNI RANCH				WELL #: 79		RRCID -> 185188		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830							
09	2040	N	291	-0-	-1749	-0-	291	2		N	-0-					55	
10	1054	N	333	-0-	-721	-0-	333	2		N	-0-					55	
11	630	N	270	-0-	-360	-0-	270	2		N	-0-					55	
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2		N	-0-					55	
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2		N	-0-					55	
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-					55	

BMT MARTIN C				WELL #: 2		RRCID -> 185463		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706							
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-					-0-	
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-					-0-	
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-					-0-	
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-					-0-	
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-					-0-	
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-					-0-	

HEIN TRUST B				WELL #: 11		RRCID -> 185482		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334							
09	1020	N	762	-0-	-258	-0-	762	2		N	-0-					-0-	
10	1054	N	915	-0-	-139	-0-	915	2		N	-0-					-0-	
11	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	2		N	-0-					-0-	
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-					-0-	
01	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2		N	-0-					-0-	
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-					-0-	

MCASKILL				WELL #: 27		RRCID -> 185680		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106							
09	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	1486	2		Y	-0-					-0-	
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		Y	-0-					-0-	
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		Y	-0-					-0-	
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		Y	-0-					-0-	
01	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2		Y	-0-					-0-	
02	1400	N	1356	-0-	-44	-0-	1356	2		Y	-0-					-0-	

BRUNI RANCH				WELL #: 63		RRCID -> 185696		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956							
09	2280	N	2082	-0-	-198	-0-	2082	2		Y	-0-					-0-	
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		Y	-0-					-0-	
11	2310	N	2134	-0-	-176	-0-	2134	2		Y	-0-					-0-	
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		Y	-0-					-0-	
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		Y	-0-					-0-	
*02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		Y	-0-					-0-	

HEIN TRUST				WELL #: 12		RRCID -> 186067		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856							
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2		N	-0-					-0-	
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-	
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-	
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-					-0-	
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-	
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-					-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCMURREY, WM.		//CONT.// //CONT.//	50925 015 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA				
M	O	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 #: 56		RRCID -> 186612	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8878	-	9853			
09	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3930 X	3400	-0-	-530	-0-	3400 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4402 X	3979	-0-	-423	-0-	3979 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4402 X	3848	-0-	-554	-0-	3848 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3976 X	3445	-0-	-531	-0-	3445 2	N	-0-	-0-	-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 82	RRCID -> 186728	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10834	-	11027		
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152 2	Y	-0-	-0-	-0-
BMT MARTIN A		WELL #: 18	RRCID -> 186733	COMPL. DATE 11/03/2001	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9100	-	9660		
09	990 N	771	-0-	-219	-0-	771 2	N	-0-	-0-	27
10	775 N	669	-0-	-106	-0-	669 2	N	-0-	-0-	27
11	1050 N	313	-0-	-737	-0-	313 2	N	-0-	-0-	27
12	806 N	290	-0-	-516	-0-	290 2	N	-0-	-0-	27
01	682 N	552	-0-	-130	-0-	552 2	N	-0-	-0-	27
*02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-	-0-	27
LA PERLA		WELL #: 225	RRCID -> 186782	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9033	-	9193		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
DYE, J. D.		WELL #: 11	RRCID -> 186791	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 7849	-	7859		
09	3480 X	3367	-0-	-113	-0-	3367 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 2	N	-0-	-0-	-0-
11	4200 X	2836	-0-	-1364	-0-	2836 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4340 X	3631	-0-	-709	-0-	3631 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3999 X	3926	-0-	-73	-0-	3926 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3612 X	3167	-0-	-445	-0-	3167 2	N	-0-	-0-	-0-
LA PERLA		WELL #: 223	RRCID -> 186792	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH 9899	PERF. 9414	-	9573		
09	5820 X	5043	-0-	-777	-0-	5043 2	N	-0-	-0-	-0-
10	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075 2	N	-0-	-0-	-0-
11	5340 X	5044	-0-	-296	-0-	5044 2	N	-0-	-0-	-0-
12	5518 X	5030	-0-	-488	-0-	5030 2	N	-0-	-0-	-0-
01	5394 X	5090	-0-	-304	-0-	5090 2	N	-0-	-0-	-0-
02	4704 X	4407	-0-	-297	-0-	4407 2	N	-0-	-0-	-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 43	RRCID -> 186879	COMPL. DATE 12/07/2001	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11944	-	11968		
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	672 N	616	-0-	-56	-0-	616 2	Y	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// //CONT.//	50925 015 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA				
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
		WELL #:	92	RRCID ->	187268	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11082 - 11129
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2	Y	-0-		2
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2	Y	-0-		2
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2	Y	-0-		2
12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2	Y	-0-		2
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2	Y	-0-		2
02	1316 N	1121	-0-	-195	-0-	1121 2	Y	-0-		2
		WELL #:	89	RRCID ->	187277	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10766 - 10958
09	270 N	188	-0-	-82	-0-	188 2	Y	-0-		-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	Y	-0-		-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	Y	-0-		-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	Y	-0-		-0-
01	775 N	463	-0-	-312	-0-	463 2	Y	-0-		-0-
02	868 N	587	-0-	-281	-0-	587 2	Y	-0-		-0-
		WELL #:	10	RRCID ->	187474	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 8170 - 8240
09	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	10842 2	N	-0-		-0-
10	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	11098 2	N	-0-		-0-
11	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	10883 2	N	-0-		-0-
12	10137 X	9511	-0-	-626	-0-	9511 2	N	-0-		-0-
01	10137 X	8518	-0-	-1619	-0-	8518 2	N	-0-		-0-
02	9156 X	6903	-0-	-2253	-0-	6903 2	N	-0-		-0-
		WELL #:	16	RRCID ->	187488	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	11384	PERF.10434 - 10903
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		-0-
10	620 N	540	-0-	-80	-0-	540 2	N	-0-		-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-		-0-
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	N	-0-		-0-
01	527 N	394	-0-	-133	-0-	394 2	N	-0-		-0-
02	560 N	376	-0-	-184	-0-	376 2	N	-0-		-0-
		WELL #:	14	RRCID ->	188006	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF. 9202 - 10886
09	510 N	136	-0-	-374	-0-	136 2	N	-0-		-0-
10	527 N	421	-0-	-106	-0-	421 2	N	-0-		-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364 2	N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		-0-
01	434 N	157	-0-	-277	-0-	157 2	N	-0-		-0-
02	336 N	163	-0-	-173	-0-	163 2	N	-0-		-0-
		WELL #:	222	RRCID ->	188046	COMPL. DATE	02/02/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8932 - 9416
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		WELL #:	23	RRCID ->	188139	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10141 - 10665
09	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2	N	-0-		-0-
10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2	N	-0-		-0-
11	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2	N	-0-		-0-
12	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2	N	-0-		-0-
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2	N	-0-		-0-
02	2548 N	2424	-0-	-124	-0-	2424 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		WELL #: 36		RRCID -> 188530		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10745 - 10760						
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1

BRUNI RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 188857		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11039 - 11075						
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2		Y	-0-					-0-
02	168	N	27	-0-	-141	-0-	27	2		Y	-0-					-0-

MCMURREY, W.M.		WELL #: 57		RRCID -> 188858		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9142 - 9384						
09	3000	X	2664	-0-	-336	-0-	2664	2		N	-0-					-0-
10	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	2793	2		N	-0-					-0-
11	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2		N	-0-					-0-
12	2883	X	2527	-0-	-356	-0-	2527	2		N	-0-					-0-
01	2790	N	2539	-0-	-251	-0-	2539	2		N	-0-					-0-
02	2492	N	2342	-0-	-150	-0-	2342	2		N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 228		RRCID -> 189240		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8700 - 9124						
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-					-0-
10	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2		N	-0-					-0-
11	2730	X	2537	-0-	-193	-0-	2537	2		N	-0-					-0-
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-					-0-
01	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	2602	2		N	-0-					-0-
*02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10628 - 10710						
09	3390	X	2530	-0-	-860	-0-	2530	2		Y	-0-					-0-
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		Y	-0-					-0-
11	3090	X	2389	-0-	-701	-0-	2389	2		Y	-0-					-0-
12	2604	X	1946	-0-	-658	-0-	1946	2		Y	-0-					-0-
01	3193	X	2010	-0-	-1183	-0-	2010	2		Y	-0-					-0-
02	2884	X	2815	-0-	-69	-0-	2815	2		Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10281 - 11032						
09	690	N	401	-0-	-289	-0-	401	2		Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		Y	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		Y	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		Y	-0-					-0-
*02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8744 - 8902						
09	4440	X	3920	-0-	-520	-0-	3920	2		N	-0-					34
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-					34
11	4440	X	3818	-0-	-622	-0-	3818	2		N	-0-					34
12	4588	X	3668	-0-	-920	-0-	3668	2		N	-0-					34
01	4588	X	3830	-0-	-758	-0-	3830	2		N	-0-					34
02	3668	X	3357	-0-	-311	-0-	3357	2		N	-0-					34

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LA PERLA		WELL #:		232	RRCID ->	190005	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8170 - 8931
M	O	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
09	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1364	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1800	N	1571	-0-	-229	-0-	1571	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-	-0-	-0-

CANALES		WELL #:		24	RRCID ->	190022	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	8888 - 9250
09	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5684	X	4660	-0-	-1024	-0-	4660	2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		231	RRCID ->	190024	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8141 - 8558
09	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	1960	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2111	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1960	N	1831	-0-	-129	-0-	1831	2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		234	RRCID ->	190616	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8268 - 9170
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5921	X	5907	-0-	-14	-0-	5907	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2	Y	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		233	RRCID ->	190648	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	9067	PERF.	8042 - 8580
09	7170	X	6913	-0-	-257	-0-	6913	2	N	-0-	-0-	25
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2	N	-0-	-0-	25
11	7110	X	6726	-0-	-384	-0-	6726	2	N	-0-	-0-	25
12	7192	X	6897	-0-	-295	-0-	6897	2	N	-0-	-0-	25
01	7130	X	6757	-0-	-373	-0-	6757	2	N	-0-	-0-	25
02	6440	X	6081	-0-	-359	-0-	6081	2	N	-0-	-0-	25

DYE, J.D.		WELL #:		12	RRCID ->	191696	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7936 - 8490
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2	N	-0-	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	191861	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	11514	PERF.	10104 - 11090
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	1194	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1153	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1092	N	1023	-0-	-69	-0-	1023	2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LA PERLA		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 9936		PERF. 9111 - 9628		
M	O	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
09	10050 X	9904	-0-	-146	-0-	9904	2	N	-0-			-0-
10	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2	N	-0-			-0-
11	10200 X	9655	-0-	-545	-0-	9655	2	N	-0-			-0-
12	10509 X	9822	-0-	-687	-0-	9822	2	N	-0-			-0-
01	10509 X	9779	-0-	-730	-0-	9779	2	N	-0-			-0-
02	9240 X	8609	-0-	-631	-0-	8609	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8686 - 9611		
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	Y	-0-			-0-
10	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2	Y	-0-			-0-
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	Y	-0-			-0-
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	Y	-0-			-0-
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	Y	-0-			-0-
*02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 8648 - 9464		
09	3150 X	2895	-0-	-255	-0-	2895	2	Y	-0-			-0-
10	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2	Y	-0-			-0-
11	2970 X	2734	-0-	-236	-0-	2734	2	Y	-0-			-0-
12	3069 X	2793	-0-	-276	-0-	2793	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	2668	-0-	-401	-0-	2668	2	Y	-0-			-0-
02	2716 X	2540	-0-	-176	-0-	2540	2	Y	-0-			-0-

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9844		PERF. 8835 - 9434		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 229		RRCID -> 192937		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8853 - 8900		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 238		RRCID -> 193924		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8170 - 9013		
09	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2	N	-0-			13
10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2	N	-0-			13
11	4410 X	4294	-0-	-116	-0-	4294	2	N	-0-			13
12	4867 X	4409	-0-	-458	-0-	4409	2	N	-0-			13
01	4867 X	3822	-0-	-1045	-0-	3822	2	N	-0-			13
02	4396 X	4203	-0-	-193	-0-	4203	2	N	-0-			13

HEIN TRUST D		WELL #: 6		RRCID -> 194468		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9642 - 10659		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LA PERLA		WELL #: 242		RRCID -> 194551		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8336 - 8378		
M	O	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
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-	-0-	
10	2821 X	2798	-0-	-23	-0-	2798	2		N	-0-	-0-	
11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2904	2	33 9	N	30	30	
12	2821 X	2659	-0-	-162	-0-	2659	2		N	-0-	30	
01	2821 X	2589	-0-	-232	-0-	2589	2		N	-0-	30	
*02	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-	30	

LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8360 - 8995		
09	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2		N	-0-	-0-	
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-	-0-	
11	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2		N	-0-	-0-	
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-	-0-	
01	1302 N	856	-0-	-446	-0-	856	2		N	-0-	-0-	
*02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-	-0-	

HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11625		PERF. 11190 - 11210		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-	-0-	
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-	-0-	
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-	-0-	
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-	-0-	
02	672 N	176	-0-	-496	-0-	176	2		N	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11587		PERF. 10530 - 11323		
09	2880 X	2872	-0-	-8	-0-	2872	2		Y	-0-	-0-	
10	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		Y	-0-	-0-	
11	3270 X	2467	-0-	-803	-0-	2467	2		Y	-0-	-0-	
12	3379 X	2450	-0-	-929	-0-	2450	2		Y	-0-	-0-	
01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2		Y	-0-	-0-	
02	2688 X	2534	-0-	-154	-0-	2534	2		Y	-0-	-0-	

LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 8963 - 9130		
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-	-0-	
10	2945 X	2415	-0-	-530	-0-	2415	2		N	-0-	-0-	
11	2730 X	2443	-0-	-287	-0-	2443	2		N	-0-	-0-	
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		N	-0-	-0-	
01	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		N	-0-	-0-	
02	2660 X	1585	-0-	-1075	-0-	1585	2		N	-0-	-0-	

BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9496 - 9728		
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-	-0-	
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-	-0-	
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-	-0-	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-	-0-	
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		Y	-0-	-0-	
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	122	2		Y	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11574		PERF. 11168 - 11250		
09	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2		Y	-0-	1	
10	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2		Y	-0-	1	
11	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2		Y	-0-	1	
12	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2		Y	-0-	1	
01	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2		Y	-0-	1	
*02	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2		Y	-0-	1	

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LA PERLA B1		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LA PERLA B1		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 7958 - 8040		
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-			-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-			-0-
*02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9608 - 9976		
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1057	-0-	-183	-0-	1057	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1268	-0-	-172	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1153	-0-	-23	-0-	1153	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8532 - 9632		
09	3565 X	3444	-0-	-121	-0-	3444	2	N	-0-			-0-
10	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2	N	-0-			-0-
11	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2	N	-0-			-0-
12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2	N	-0-			-0-
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2	N	-0-			-0-
*02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 9843 - 9936		
09	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1054	-0-	-416	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	830	-0-	-596	-0-	830	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
*02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 11244 - 11360		
09	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2	Y	-0-			1
10	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2	Y	-0-			1
11	4650 X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2	Y	-0-			1
12	4805 X	3274	-0-	-1531	-0-	3274	2	Y	-0-			1
01	4681 X	4305	-0-	-376	-0-	4305	2	Y	-0-			1
02	4228 X	3376	-0-	-852	-0-	3376	2	Y	-0-			1

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202145		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 8189 - 8731		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 244		RRCID -> 203566		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 9357 - 9881		
09	3000 N	3069	-0-	69	3309	3069	2	N	-0-			-0-
10	6443 X	3134	-0-	-3309	-0-	3134	2	N	-0-			-0-
11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-			-0-
01	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2	N	-0-			-0-
*02	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
LA PERLA		WELL #: 247		RRCID -> 203604		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635		
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
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2	N	-0-		-0-
10	2325 N	2258	-0-	-67	-0-	2258 2	N	-0-		-0-
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2	N	-0-		-0-
12	2294 N	2245	-0-	-49	-0-	2245 2	N	-0-		-0-
01	2263 N	2189	-0-	-74	-0-	2189 2	N	-0-		-0-
02	2156 N	1800	-0-	-356	-0-	1800 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 246		RRCID -> 204204		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005		
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2	N	-0-		-0-
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 2	N	-0-		-0-
11	3900 X	3219	-0-	-681	-0-	3219 2	N	-0-		-0-
12	4030 X	3290	-0-	-740	-0-	3290 2	N	-0-		-0-
01	3906 X	3320	-0-	-586	-0-	3320 2	N	-0-		-0-
02	3528 X	2965	-0-	-563	-0-	2965 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502		
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	Y	-0-		33
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	Y	-0-		33
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	Y	-0-		33
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	Y	-0-		33
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	Y	-0-		33
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	Y	-0-		33

LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624		
09	4590 X	3992	-0-	-598	-0-	3992 2	Y	-0-		18
10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2	Y	-0-		18
11	3990 X	1846	-0-	-2144	-0-	1846 2	Y	-0-		18
12	4123 X	3300	-0-	-823	-0-	3300 2	Y	-0-		18
01	4123 X	3974	-0-	-149	-0-	3974 2	Y	-0-		18
02	3724 X	3054	-0-	-670	-0-	3054 2	Y	-0-		18

LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208275		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994		
09	840 N	759	-0-	-81	-0-	759 2	N	-0-		-0-
10	651 N	518	-0-	-133	-0-	518 2	N	-0-		-0-
11	840 N	399	-0-	-441	-0-	399 2	N	-0-		-0-
12	775 N	444	-0-	-331	-0-	444 2	N	-0-		-0-
01	527 N	423	-0-	-104	-0-	423 2	N	-0-		-0-
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-

MCASKILL		WELL #: 1		RRCID -> 209478		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418		
09	1260 N	647	-0-	-613	-0-	647 2	N	-0-		-0-
10	961 N	865	-0-	-96	-0-	865 2	N	-0-		-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-		-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-		-0-
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-		-0-
02	812 N	754	-0-	-58	-0-	754 2	N	-0-		-0-

MARTIN, J.C.		WELL #: 17		RRCID -> 210047		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976		
09	390 N	173	-0-	-217	-0-	173 2	N	-0-		-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		-0-
11	420 N	354	-0-	-66	-0-	354 2	N	-0-		-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		-0-
02	336 N	171	-0-	-165	-0-	171 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY CANALES		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
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

WELL #: 25		RRCID ->	210413	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9090 - 9106	
09	5940 X	5805	-0-	-135	-0-	5805 2	N	-0-		-0-
10	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709 2	N	-0-		-0-
11	5610 X	5433	-0-	-177	-0-	5433 2	N	-0-		-0-
12	6014 X	5387	-0-	-627	-0-	5387 2	N	-0-		-0-
01	6014 X	5691	-0-	-323	-0-	5691 2	N	-0-		-0-
02	5432 X	5121	-0-	-311	-0-	5121 2	N	-0-		-0-

WELL #: 18		RRCID ->	212482	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8684 - 9540	
09	3450 X	3330	-0-	-120	-0-	3330 2	N	-0-		-0-
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2	N	-0-		-0-
11	3360 X	2936	-0-	-424	-0-	2936 2	N	-0-		-0-
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2	N	-0-		-0-
01	3472 X	3028	-0-	-444	-0-	3028 2	N	-0-		-0-
02	3108 X	2331	-0-	-777	-0-	2331 2	N	-0-		-0-

WELL #: 105		RRCID ->	215946	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	11807	PERF.	11308 - 11408	
09	975 N	948	-0-	-27	-0-	948 2	Y	-0-		-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	Y	-0-		-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	Y	-0-		-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	Y	-0-		-0-
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	Y	-0-		-0-
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	Y	-0-		-0-

WELL #: 31		RRCID ->	218479	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	11807	PERF.	10784 - 10806	
09	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814 2	Y	-0-		-0-
10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2	Y	-0-		-0-
11	4260 X	3340	-0-	-920	-0-	3340 2	Y	-0-		-0-
12	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2	Y	-0-		-0-
01	4402 X	3646	-0-	-756	-0-	3646 2	Y	-0-		-0-
02	3976 X	3640	-0-	-336	-0-	3640 2	Y	-0-		-0-

WELL #: 33		RRCID ->	220746	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	10724 - 10811	
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2	N	-0-		-0-
10	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2	N	-0-		-0-
11	3990 X	1870	-0-	-2120	-0-	1870 2	N	-0-		-0-
12	4123 X	2512	-0-	-1611	-0-	2512 2	N	-0-		-0-
01	3317 X	1626	-0-	-1691	-0-	1626 2	N	-0-		-0-
02	2800 X	1010	-0-	-1790	-0-	1010 2	N	-0-		-0-

WELL #: 34		RRCID ->	221534	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	9854 - 10447	
09	8460 X	6337	-0-	-2123	-0-	270 1	6067 2	N	-0-	18
10	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	279 1	7790 2	N	-0-	18
11	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	279 1	7053 2	N	-0-	18
12	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	279 1	7579 2	N	-0-	18
01	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	279 1	5683 2	N	-0-	18
*02	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	252 1	5318 2	N	-0-	18

WELL #: 106		RRCID ->	222792	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	10708 - 10798	
09	4050 X	3361	-0-	-689	-0-	3361 2	Y	-0-		2
10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2	Y	-0-		2
11	4620 X	3239	-0-	-1381	-0-	3239 2	Y	-0-		2
12	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258 2	Y	-0-		2
01	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 2	Y	-0-		2
*02	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006 2	Y	-0-		2

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCASKILL TR7		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		WELL #: 32		RRCID -> 222817		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122								
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
09	7130 X	5319	-0-	-1811	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
10	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			Y	-0-					-0-
11	6780 X	5685	-0-	-1095	-0-	5685	2			Y	-0-					-0-
12	6975 X	5539	-0-	-1436	-0-	5539	2			Y	-0-					-0-
01	7006 X	3479	-0-	-3527	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
*02	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 227883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246								
09	630 N	419	-0-	-211	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	248	-0-	-186	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA A1		WELL #: 10		RRCID -> 231225		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314								
09	510 N	325	-0-	-185	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	620 N	155	-0-	-465	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	630 N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	532 N	189	-0-	-343	-0-	189	2			N	-0-					-0-

MCASKILL TR4		WELL #: 37		RRCID -> 235797		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776								
09	5010 X	4446	-0-	-564	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
10	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			Y	-0-					-0-
11	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
12	4650 X	4431	-0-	-219	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
01	4650 X	4002	-0-	-648	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
*02	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 237169		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635								
09	5665 X	3898	-0-	-1767	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
12	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
01	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
*02	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

MCASKILL TR8		WELL #: 38		RRCID -> 243736		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301								
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
11	1020 N	778	-0-	-242	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
12	837 N	642	-0-	-195	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
01	930 N	714	-0-	-216	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
02	728 N	544	-0-	-184	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 9		RRCID -> 249633		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785								
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) CONOCOPHILLIPS COMPANY LA PERLA		//CONT.// //CONT.//	50925 015 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA										
		WELL #:	256	RRCID ->	252835	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	9076 - 9102					
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
09		4860 X	4559	-0-	-301	-0-	4559 2			N	-0-					-0-
10		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2			N	-0-					-0-
11		4860 X	3982	-0-	-878	-0-	3982 2			N	-0-					-0-
12		4805 X	4780	-0-	-25	-0-	4780 2			N	-0-					-0-
01		4743 X	4265	-0-	-478	-0-	4265 2			N	-0-					-0-
02		4256 X	4074	-0-	-182	-0-	4074 2			N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #:	261	RRCID ->	259590	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	8692 - 9396					
09		1410 N	1218	-0-	-192	-0-	1218 2			N	-0-					-0-
10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2			N	-0-					-0-
11		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2			N	-0-					-0-
12		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2			N	-0-					-0-
01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2			N	-0-					-0-
02		1428 N	1239	-0-	-189	-0-	1239 2			N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #:	258	RRCID ->	266975	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	9912 - 9992					
09		8040 X	6396	-0-	-1644	-0-	6396 2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	6334	-0-	6334	6334	6334 2			N	-0-					-0-
11		12598 X	6264	-0-	-6334	-0-	6264 2			N	-0-					-0-
12		6603 X	5847	-0-	-756	-0-	5847 2			N	-0-					-0-
01		6603 X	6434	-0-	-169	-0-	6434 2			N	-0-					-0-
02		5964 X	5510	-0-	-454	-0-	5510 2			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. BMT		WELL #:	238634 1	RRCID ->	232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9124 - 10750					
09		2370 X	1589	-0-	-781	-0-	1589 2			N	-0-					17
10		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2250 2	2	9	N	-2					19
11		3000 X	2292	-0-	-708	-0-	2292 2			N	-0-					19
12		3100 X	1865	-0-	-1235	-0-	1865 2			N	-0-					19
01		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2			N	-0-					19
02		2128 X	1692	-0-	-436	-0-	1692 2			N	-0-					19

FALCON PRODUCTION CO. CANTU		WELL #:	260263 6	RRCID ->	173546	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7200 - 7214					
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:	282790 2	RRCID ->	148999	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8114 - 8140					
09		120 N	-0-	-0-	-120	-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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
FRAN INVESTMENTS, INC. //CONT.// 282790																	
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312																	
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

09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					132
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354																	
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181																	
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LUCA RESOURCES GROUP, LLC 511921																	
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685																	
09		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5933	3	3	9	N	3					352
10		DLQ G-10	6593	-0-	6593	6593	6591	3	2	9	N	2					354
11		DLQ G-10	6261	-0-	6261	12854	6259	3	2	9	N	2					356
12		DLQ G-10	7151	-0-	7151	20005	7145	3	6	9	N	5					361
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20005					N	NO RPT					361
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20005					N	NO RPT					361

MAGNA OPERATING, LLC 521455																	
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308																	
09		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	688	1	2509	2	N	-0-					-0-
10		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	841	1	2723	2	N	-0-					-0-
11		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	249	1	1513	2	N	-0-					-0-
12		1705 X	1508	-0-	-197	-0-	239	1	1269	2	N	-0-					-0-
01		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	251	1	3114	2	N	-0-					-0-
*02		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	287	1	1863	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957														
BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #:		1	RRCID -> 069973	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	N/A					
M	O	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
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-		25	1	322	2	Y	-0-			-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-		23	1	306	2	Y	-0-			-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-		24	1	321	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-		22	1	316	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-		23	1	316	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-		21	1	296	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:		3	RRCID -> 077960	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	9723 - 9826					
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-		11	1	139	2	Y	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-		10	1	127	2	Y	-0-			-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-		10	1	131	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-		9	1	123	2	Y	-0-			-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-		12	1	167	2	Y	-0-			-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-		11	1	158	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:		7	RRCID -> 134065	COMPL. DATE	03/24/1990	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	10578 - 10740					
09	4080	X	3998	-0-	-82	-0-		289	1	3709	2	Y	-0-			-0-
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-		253	1	3319	2	Y	-0-			-0-
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-		280	1	3808	2	Y	-0-			-0-
12	4123	X	3943	-0-	-180	-0-		259	1	3684	2	Y	-0-			-0-
01	4123	X	3904	-0-	-219	-0-		264	1	3640	2	Y	-0-			-0-
02	3808	X	3629	-0-	-179	-0-		240	1	3389	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 139223	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	10356 - 10498					
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-		239	1	3070	2	Y	-0-			-0-
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-		209	1	2745	2	Y	-0-			-0-
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-		216	1	2938	2	Y	-0-			-0-
12	3472	X	3429	-0-	-43	-0-		225	1	3204	2	Y	-0-			-0-
01	3472	X	3423	-0-	-49	-0-		232	1	3191	2	Y	-0-			-0-
02	3080	X	2963	-0-	-117	-0-		196	1	2767	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #:		9	RRCID -> 139464	COMPL. DATE	08/21/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8572 - 8580					
09	30	N	16	-0-	-14	-0-		1	1	15	2	Y	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	Y	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-		5	2			Y	-0-			-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-		1	1	14	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-		1	1	13	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 141296	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	11064	PERF.	9299 - 9730					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #:		10	RRCID -> 141749	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10034 - 10060					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//			660957									
HEIN, LUZ A. ESTATE			WELL #:	6	RRCID ->	141842	COMPL. DATE	06/13/1992	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10148 - 10482
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	AMT	BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A			WELL #:	12	RRCID ->	142469	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	10210 - 10292
09	2250	X	1981	-0-	-269	-0-	143	1	1838	2	Y	-0-
10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	131	1	1716	2	Y	-0-
11	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	124	1	1688	2	Y	-0-
12	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	196	1	2790	2	Y	-0-
01	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	201	1	2775	2	Y	-0-
*02	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	178	1	2503	2	Y	-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE			WELL #:	8	RRCID ->	142846	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10346 - 10468
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	133	1	1703	2	Y	-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	115	1	1514	2	Y	-0-
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	117	1	1587	2	Y	-0-
12	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	118	1	1676	2	Y	-0-
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	120	1	1651	2	Y	-0-
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	108	1	1524	2	Y	-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE			WELL #:	7	RRCID ->	142849	COMPL. DATE	09/11/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9792 - 10443
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HEIN-BRUNI GU			WELL #:	1	RRCID ->	143775	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	10791	PERF.	9366 - 10234
09	4560	X	1236	-0-	-3324	-0-	89	1	1147	2	Y	-0-
10	4934	X	3246	-0-	-1688	-0-	230	1	3016	2	Y	-0-
11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	403	1	5472	2	Y	-0-
12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	329	1	4678	2	Y	-0-
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	338	1	4659	2	Y	-0-
02	4424	X	4273	-0-	-151	-0-	283	1	3990	2	Y	-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE			WELL #:	10	RRCID ->	144313	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9568 - 10709
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B			WELL #:	14	RRCID ->	144341	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10976	PERF.	10296 - 10384
09	900	N	683	-0-	-217	-0-	49	1	634	2	Y	-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	46	1	598	2	Y	-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	102	1	1391	2	Y	-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	111	1	1586	2	Y	-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	98	1	1350	2	Y	-0-
02	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	80	1	1130	2	Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		540 N	518	-0-	-22	-0-	37	1	481	2	Y	-0-				-0-
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	2	Y	-0-				-0-
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	Y	-0-				-0-
12		527 N	500	-0-	-27	-0-	33	1	467	2	Y	-0-				-0-
01		527 N	487	-0-	-40	-0-	33	1	454	2	Y	-0-				-0-
02		504 N	492	-0-	-12	-0-	33	1	459	2	Y	-0-				-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

09		750 N	739	-0-	-11	-0-	100	1	639	2	Y	-0-				6
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	102	1	653	2	Y	-0-				6
11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	104	1	683	2	Y	-0-				6
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	107	1	699	2	Y	-0-				6
01		744 N	653	-0-	-91	-0-	93	1	560	2	Y	-0-				6
02		700 N	597	-0-	-103	-0-	87	1	508	2	Y	-0-				8
							2	9				2				

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

09		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	248	1	3182	2	Y	-0-				-0-
10		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	89	1	1165	2	Y	-0-				-0-
11		152 X	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-				-0-
12		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	236	1	3358	2	Y	-0-				-0-
01		3410 X	2226	-0-	-1184	-0-	151	1	2075	2	Y	-0-				-0-
02		3080 X	2867	-0-	-213	-0-	190	1	2677	2	Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

09		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	176	1	2252	2	Y	-0-				-0-
10		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	163	1	2132	2	Y	-0-				-0-
11		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	177	1	2407	2	Y	-0-				-0-
12		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	170	1	2418	2	Y	-0-				-0-
01		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	163	1	2241	2	Y	-0-				-0-
*02		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	146	1	2057	2	Y	-0-				-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

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

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411														
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
09		4950 X	4879	-0-	-71	-0-	353	1	4526	2	Y	-0-		-0-
10		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	308	1	4041	2	Y	-0-		-0-
11		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	323	1	4391	2	Y	-0-		-0-
12		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	358	1	5102	2	Y	-0-		-0-
01		5332 X	5213	-0-	-119	-0-	353	1	4860	2	Y	-0-		-0-
*02		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	307	1	4326	2	Y	-0-		-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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														
09		1110 N	1025	-0-	-85	-0-	110	1	915	2	N	-0-		39
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	111	1	984	2	N	-0-		39
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	103	1	915	2	N	-0-		39
12		1054 N	959	-0-	-95	-0-	105	1	854	2	N	-0-		39
01		1085 N	743	-0-	-342	-0-	87	1	656	2	N	-0-		39
02		952 N	824	-0-	-128	-0-	96	1	728	2	N	-0-		39

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798														
09		1110 N	1084	-0-	-26	-0-	147	1	937	2	Y	-0-		11
10		998 N	998	-0-	-0-	-0-	135	1	863	2	Y	-0-		11
11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	147	1	968	2	Y	-0-		11
12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	148	1	970	2	Y	-0-		11
01		992 N	859	-0-	-133	-0-	122	1	737	2	Y	-0-		11
02		1036 N	851	-0-	-185	-0-	124	1	723	2	Y	-0-		15

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258														
09		1620 N	1523	-0-	-97	-0-	164	1	1359	2	N	-0-		60
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	180	1	1597	2	N	-0-		60
11		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	201	1	1794	2	N	-0-		60
12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	178	1	1454	2	N	-0-		60
01		1767 N	1514	-0-	-253	-0-	178	1	1336	2	N	-0-		60
02		1876 N	1360	-0-	-516	-0-	159	1	1201	2	N	-0-		60

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100														
09		2430 N	2417	-0-	-13	-0-	328	1	2089	2	Y	-0-		19
10		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	325	1	2075	2	Y	-0-		19
11		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	298	1	1956	2	Y	-0-		19
12		2511 N	2503	-0-	-8	-0-	332	1	2171	2	Y	-0-		19
01		2387 N	2058	-0-	-329	-0-	292	1	1766	2	Y	-0-		19
02		2100 N	1964	-0-	-136	-0-	287	1	1667	2	Y	-0-		28

10 9														

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957													
PENA, H. L.		WELL #:		5	RRCID -> 159602		COMPL. DATE 07/19/1996			TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7692 -	8410		
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
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	2	Y	-0-			1
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	Y	-0-			1
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	2	Y	-0-			1
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	-0-			1
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	Y	-0-			1
*02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	2	Y	-0-			1

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID -> 160639		COMPL. DATE 10/23/1996			TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372 -	8776		
09		870 N	411	-0-	-459	-0-	56	1	355	2	Y	-0-			6
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	71	1	450	2	Y	-0-			6
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	64	1	423	2	Y	-0-			6
12		434 N	429	-0-	-5	-0-	57	1	372	2	Y	-0-			6
01		527 N	345	-0-	-182	-0-	49	1	296	2	Y	-0-			6
02		448 N	324	-0-	-124	-0-	47	1	276	2	Y	1			7
							1	9							

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID -> 160849		COMPL. DATE 11/21/1996			TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372 -	8414		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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		
09		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	305	1	2526	2	N	-0-			35
10		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	291	1	2580	2	N	-0-			35
11		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	277	1	2476	2	N	-0-			35
12		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	294	1	2397	2	N	60			95
							66	9							
01		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	329	1	2472	2	N	-0-			95
*02		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	288	1	2174	2	N	-0-			95

PENA, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 162826		COMPL. DATE 03/24/1997			TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7132 -	7164		
09		840 N	830	-0-	-10	-0-	113	1	717	2	Y	-0-			7
10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	122	1	777	2	Y	-0-			7
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	123	1	810	2	Y	-0-			7
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	120	1	785	2	Y	-0-			7
01		899 N	845	-0-	-54	-0-	120	1	725	2	Y	-0-			7
02		868 N	771	-0-	-97	-0-	113	1	655	2	Y	3			10
							3	9							

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID -> 171852		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9034 -	9994		
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728												
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979												
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	123	1	1582	2	Y	-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	109	1	1434	2	Y	-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	116	1	1579	2	Y	-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	122	1	1732	2	Y	-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	129	1	1772	2	Y	-0-
*02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	118	1	1657	2	Y	-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607												
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	474	2	Y	-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	Y	-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	34	1	461	2	Y	-0-
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	32	1	458	2	Y	-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	Y	-0-
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	35	1	492	2	Y	-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688												
09	7770	X	7589	-0-	-181	-0-	549	1	7040	2	Y	-0-
10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	489	1	6421	2	Y	-0-
11	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	506	1	6873	2	Y	-0-
12	7843	X	7620	-0-	-223	-0-	500	1	7120	2	Y	-0-
01	7843	X	7788	-0-	-55	-0-	527	1	7261	2	Y	-0-
02	7084	X	6552	-0-	-532	-0-	434	1	6118	2	Y	-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614												
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	234	1	3005	2	Y	-0-
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	193	1	2527	2	Y	-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	210	1	2851	2	Y	-0-
12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	171	1	2430	2	Y	-0-
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	199	1	2745	2	Y	-0-
*02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	191	1	2686	2	Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	Y	-0-			-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
02		84 N	69	-0-	-15	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 9532

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

09	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	92	1	1180	2	Y	-0-			-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	Y	-0-			-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	90	1	1227	2	Y	-0-			-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	78	1	1117	2	Y	-0-			-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	84	1	1152	2	Y	-0-			-0-
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	78	1	1104	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	778	2	Y	-0-			-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	47	1	611	2	Y	-0-			-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	50	1	678	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	688	-0-	-180	-0-	45	1	643	2	Y	-0-			-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	44	1	621	2	Y	-0-			-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	2	Y	-0-			-0-
10	351	X	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	Y	-0-			-0-
11	388	X	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	Y	-0-			-0-
12	527	X	362	-0-	-165	-0-	24	1	338	2	Y	-0-			-0-
01	527	X	263	-0-	-264	-0-	18	1	245	2	Y	-0-			-0-
*02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	Y	-0-			-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
*02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012								
WHITE				WELL #:	1	RRCID ->	126689	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9604 - 9610
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
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	199	1	223	2	N	-0-	-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	216	1	218	2	N	-0-	-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	233	1	190	2	N	-0-	-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	259	1	351	2	N	-0-	-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	225	1	214	2	N	-0-	-0-
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	225	1	144	2	N	-0-	-0-

WHITE				WELL #:	1B	RRCID ->	176326	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	10511	PERF. 8670 - 9710
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	199	1	425	2	N	-0-	-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	216	1	391	2	N	-0-	-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	242	1	498	2	N	-0-	-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	268	1	713	2	N	-0-	-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	242	1	583	2	N	-0-	-0-
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	225	1	523	2	N	-0-	-0-

WHITE				WELL #:	2B	RRCID ->	179048	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8986 - 9214
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	199	1	188	2	N	-0-	-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	216	1	165	2	N	-0-	-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	242	1	288	2	N	-0-	-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	268	1	434	2	N	-0-	-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	242	1	293	2	N	-0-	-0-
02	504 N	448	-0-	-56	-0-	225	1	223	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST)				50925 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957								
HEIN, A.O.				WELL #:	1	RRCID ->	131965	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	5762	PERF. 4553 - 4563
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	711	2	Y	-0-	-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	46	1	603	2	Y	-0-	-0-
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	53	1	723	2	Y	-0-	-0-
12	806 N	747	-0-	-59	-0-	49	1	698	2	Y	-0-	-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	49	1	673	2	Y	-0-	-0-
02	728 N	683	-0-	-45	-0-	45	1	638	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)				50925 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957								
MCCANN, CATALINA L.				WELL #:	1	RRCID ->	156673	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 5150 - 5250
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)				50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #:	12	RRCID ->	152987	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 5883 - 5901
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	78	1	1485	3	Y	-0-	-0-
10	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	59	1	1487	3	Y	-0-	-0-
11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	76	1	1567	3	Y	-0-	-0-
12	1612 X	1595	-0-	-17	-0-	67	1	1528	3	Y	-0-	-0-
01	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	89	1	1570	3	Y	-0-	-0-
*02	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	75	1	1540	3	Y	-0-	-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
VELA, J. M.		WELL #:		18	RRCID ->	256235	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 7370 - 7380
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		
09		210 N	162	-0-	-48	-0-	7 1	155 2	N	-0-	-0-
10		279 N	82	-0-	-197	-0-	4 1	78 2	N	-0-	-0-
11		210 N	62	-0-	-148	-0-	3 1	59 2	N	-0-	-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	10 1	222 2	N	-0-	-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	139 2	N	-0-	-0-
*02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	7 1	158 2	N	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KING, AL DR.				1	RRCID ->	142924	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 5951 - 5958
09		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-	54
10		2325 X	1904	-0-	-421	-0-	1904 2		N	-0-	54
11		2250 X	1848	-0-	-402	-0-	1848 2		N	-0-	54
12		2325 X	1889	-0-	-436	-0-	1889 2		N	-0-	54
01		2170 X	1925	-0-	-245	-0-	1925 2		N	-0-	54
02		1960 X	1760	-0-	-200	-0-	1760 2		N	-0-	54

LA PERLA (1800)				50925 910	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
LA PERLA "A"		WELL #:		5 C	RRCID ->	124840	COMPL. DATE	07/17/1987	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 1840 - 1852
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)				50932 685	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
LA PERLA		WELL #:		114	RRCID ->	164238	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7657 - 7677
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		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
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		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
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA RANCH (9800) //CONT.// 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

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
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 7 F RRCID -> 129194 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5436 - 5444

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2013 - PLUGGED 09-16-2013																

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

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	93 R		93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	2	N	-0-	-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. "F" WELL #: 2 RRCID -> 206607 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5740 - 5750

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

09	22082	22082	-0-	-0-	-0-	-0-	708	1	20899	2	N	432	421	1	151
							475	9							
10	22831	22831	-0-	-0-	-0-	-0-	749	1	21544	2	N	489	523	1	117
							538	9							
11	22227	22227	-0-	-0-	-0-	-0-	704	1	20947	2	N	524	541	1	100
							576	9							
12	24112	24112	-0-	-0-	-0-	-0-	729	1	22757	2	N	569	501	1	168
							626	9							
01	18042 #	15116	-0-	-2926	-0-	-0-	691	1	14032	2	N	357	475	1	50
							393	9							
*02	22832	22832	-0-	-0-	-0-	-0-	652	1	21676	2	N	458	364	1	144
							504	9							

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

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

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1980 #	1745	-0-	-235 B	-27079	289	1	1455	2	N	1	1	1			43
10	2046 #	1725	-0-	-321 B	-27400	257	1	1467	2	N	1	2	1			42
11	2040 #	1726	-0-	-314 B	-27714	185	1	1540	2	N	1					43
12	2108 #	1460	-0-	-648 B	-28362	174	1	1284	2	N	2	3	1			42
01	2108 #	748	-0-	-1360 B	-29722	105	1	642	2	N	1	1	1			42
02	1624 #	697	-0-	-927 B	-30649	104	1	592	2	N	1					43

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

09	120 N	116	-0-	-4 B	-7111	13	1	103	2	N	-0-					-0-
10	186 N	4	-0-	-182 B	-7111	4	2			N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-7111					N	-0-					-0-
12	124 N	79	-0-	-45 B	-7111	14	1	65	2	N	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-7111					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7111					N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
 ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

LA REFORMA (L)		50953 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845										
ZAMORA		WELL #: 2		RRCID -> 223397		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7522 - 7546		
M	O	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	133 N	133	-0-	-0-	-0-				N	30		80
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	100	4	33	9	N	20	100

LA REFORMA (LOPEZ)		50953 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
BELLOW 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		
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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA REFORMA (N)		50953 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
GUERRA, A. 'B'		WELL #: 8		RRCID -> 270607		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11131		PERF. 7237 - 7249		
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
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-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA REFORMA (O)		50953 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789											
GUERRA, F.B., ESTATE -B-		WELL #: 13 D		RRCID -> 131964		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7298 - 7308			
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	
09	1050 N	940	-0-	-110	-0-	39	1	854	2	N	43	42	31
						47	9						
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	35	1	1001	2	N	49	52	28
						54	9						
11	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	41	1	917	2	N	53	55	26
						58	9						
12	961 N	938	-0-	-23	-0-	49	1	827	2	N	56	49	33
						62	9						
01	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	55	1	950	2	N	43	54	22
						47	9						
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	42	1	832	2	N	57	45	34
						63	9						

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		50953 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		566789										
		WELL #: 11 F		RRCID -> 138526		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6938 - 7028		
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
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (P, RES. 3)		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548											
GONZALES		WELL #: 2		RRCID -> 172374		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 6930 - 7012			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	2610	N	2431	-0-	-179	-0-	393 1	83 2	N	36	156 1		35
							1915 3	40 9					
10	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	339 1	140 2	N	35			70
							1995 3	39 9					
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	298 1	85 2	N	44			114
							2106 3	48 9					
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	277 1	25 2	N	49	144 1		19
							2434 3	54 9					
01	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	294 1	43 2	N	52			71
							2547 3	57 9					
*02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	239 1	38 2	N	20			91
							2181 3	22 9					

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
GUERRA, A., JR. UNIT 6		129692											
		WELL #: 1 T		RRCID -> 011200		COMPL. DATE 02/08/1948		TOTAL DEPTH 8593		PERF. N/A			
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18 1	252 2	N	-0-			-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16 1	189 2	N	-0-			-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	200 2	N	-0-			-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	31 1	218 2	N	-0-			-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	26 1	188 2	N	-0-			-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16 1	215 2	N	-0-			-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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
GUERRA, F. B., -F-		129692											
		WELL #: 1		RRCID -> 042007		COMPL. DATE 06/02/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	750	N	671	-0-	-79	-0-	73 1	583 2	N	14	15 1		5
							15 9						
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	100 1	784 2	N	21	21 1		5
							23 9						
11	750	N	643	-0-	-107	-0-	54 1	563 2	N	24	24 1		5
							26 9						
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	116 1	523 2	N	16	16 1		5
							18 9						
*01	775	N	769	-0-	-6	-0-	93 1	654 2	N	20	22 1		3
							22 9						
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	76 1	564 2	N	21	17 1		7
							23 9						

LA REFORMA (R)		//CONT.//		50953 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789											
GUERRA, A., JR. ET AL -A-		WELL #:		7 J	RRCID ->	049797	COMPL. DATE	03/03/1971	TOTAL DEPTH	7575	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-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		
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	-0-	10	1	79	2	N	43	41	1	30
							47	9							
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	-0-	12	1	92	2	N	56	58	1	28
							62	9							
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	52	55	1	25
							57	9							
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	109	2	N	42	40	1	27
							46	9							
*01	155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	10	1	71	2	N	58	62	1	23
							64	9							
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	N	38	34	1	27
							42	9							

LA REFORMA (S)				WELL #:	15 T	RRCID ->	242216	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 7442 -	7476		
09	2250 N	1300	-0-	-950	-0-	-0-	42	1	1240	2	N	16	13	1	7
							18	9							
10	2108 N	772	-0-	-1336	-0-	-0-	26	1	735	2	N	10	13	1	4
							11	9							
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1366	2	N	17	16	1	5
							19	9							
12	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	-0-	40	1	1248	2	N	29	24	1	10
							32	9							
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1708	2	N	11	18	1	3
							12	9							
*02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1614	2	N	14	11	1	6
							15	9							

LA REFORMA (T, RES. 2)				WELL #:	12	RRCID ->	130743	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7898 -	7922		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA REFORMA (T, RES. 3)				WELL #:	2	RRCID ->	176278	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7730 -	7796		
09	1710 N	1317	-0-	-393	-0-	-0-	1303	2	14	9	N	13			48
10	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	-0-	1303	2	17	9	N	15			63
11	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	-0-	1260	2	15	9	N	14			77
12	1364 N	1117	-0-	-247	-0-	-0-	1100	2	17	9	N	15			92
01	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	-0-	1121	2	13	9	N	12			104
02	1204 N	1015	-0-	-189	-0-	-0-	995	2	20	9	N	18			122

LA REFORMA (T, RES.4)		50953 619		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
GUERRA, F.B. EST -B-		WELL #: 13 F		RRCID -> 132618		COMPL. DATE 05/14/1989		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054			
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
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (4700)		50953 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
BELLWOS 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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (5670)		50953 737		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
BELLWOS 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			
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-
02	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			
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

LA REFORMA (5800 SD.)		50953 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
GUERRA 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 263728		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781			
09	3150	2779	-0-	-371	-0-	308 1	2470 2	N	1		123
10	3255	2925	-0-	-330	-0-	1 9 331 1	2590 2	N	4		127
11	3150	1144	-0-	-2006	-0-	4 9 100 1	1044 2	N	-0-		127
12	3224 #	208	-0-	-3016	-0-	38 1	170 2	N	-0-		127
*01	1505	491	-0-	-1014	-0-	61 1	430 2	N	-0-		127
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (8650) 50953 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: RRCID -> 189430 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8578 - 8608

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2003

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

09	3920	3920	-0-	-0-	-0-	418	1	134	2	Y	234	213	1			262
						3111	3	257	9							
10	3636	3636	-0-	-0-	-0-	431	1	209	2	Y	8					270
						2987	3	9	9							
11	3569	3570	-0-	1	1	420	1	121	2	Y	20					290
						3007	3	22	9							
12	7592	4022	-0-	-3570	-0-	439	1	35	2	Y	70					360
						3471	3	77	9							
01	2274	2274	-0-	-0-	-0-	273	1	31	2	Y	86	323	1			123
						1875	3	95	9							
*02	2880	2880	-0-	-0-	-0-	336	1	43	2	Y	6					129
						2494	3	7	9							

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

09	930 X	687	-0-	-243	-0-	10	1	28	2	N	9	162	1			11
						639	3	10	9							
10	961 X	832	-0-	-129	-0-	11	1	52	2	N	22					33
						745	3	24	9							
11	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	18	1	46	2	N	10					43
						1143	3	11	9							
*12	920 X	920	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	14					57
						880	3	15	9							
01	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	18	1	20	2	N	20					77
						1207	3	22	9							
02	1148 X	1007	-0-	-141	-0-	14	1	17	2	N	10					87
						965	3	11	9							

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		//CONT.//		50955 447	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
GUERRA BROS.		WELL #:		12	RRCID ->	198041	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9338 - 9544	
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
09		6630 X	5897	-0-	-733	-0-	673 1	216 2	Y	-0-			-0-
							5008 3						
10		6851 X	5957	-0-	-894	-0-	708 1	344 2	Y	-0-			-0-
							4905 3						
11		6000 X	5594	-0-	-406	-0-	663 1	190 2	Y	-0-			-0-
							4741 3						
12		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	682 1	54 2	Y	-0-			-0-
							5387 3						
01		6107 X	4482	-0-	-1625	-0-	562 1	65 2	Y	-0-			-0-
							3855 3						
*02		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	408 1	53 2	Y	-0-			-0-
							3035 3						

GUERRA BROS.		WELL #:		13	RRCID ->	201785	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	9364 - 9403
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)		50955 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
GUERRA BROS.		WELL #:		14	RRCID ->	208099	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8946 - 9050
09	1590 X	1577	-0-	-13	-0-	180 1	58 2	Y	-0-			-0-
						1339 3						
10	1643 X	1474	-0-	-169	-0-	175 1	85 2	Y	-0-			-0-
						1214 3						
11	1590 X	1483	-0-	-107	-0-	176 1	50 2	Y	-0-			-0-
						1257 3						
12	1643 X	1632	-0-	-11	-0-	182 1	14 2	Y	-0-			-0-
						1436 3						
01	1643 X	1346	-0-	-297	-0-	169 1	19 2	Y	-0-			-0-
						1158 3						
*02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	160 1	21 2	Y	-0-			-0-
						1190 3						

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
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	4		81
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		81
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12 1	4 2	N	-0-			81
						89 3						
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11 1	1 2	N	3			84
						91 3	3 9					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	N	-0-			84

LA REFORMA DEEP MILAGRO EXPLORATION, LLC GUERRA, A. "B"		50963 001 566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
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	
		WELL #: 12		RRCID -> 168484		COMPL. DATE 09/29/2013				TOTAL DEPTH 10649				PERF. 8082 - 8092			
09	3000 N	3741	-0-	741	741	163	1	3534	2	N	40	26	1			22	
10	27890 X	27149	-0-	-741	-0-	44	9	908	1	N	343	275	1			90	
11	11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	377	9	490	1	N	68	137	1			21	
12	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	75	9	315	1	N	7	18	1			10	
*01	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	8	9	143	1	N	6	7	1			9	
02	24528 X	2998	-0-	-21530	-0-	7	9	143	1	N	4	4	1			9	
						4											
GUERRA, A.		WELL #: B 8		RRCID -> 168540		COMPL. DATE 06/21/2002				TOTAL DEPTH 11131				PERF. 8742 - 9632			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2013															
GUERRA, A. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180193		COMPL. DATE 11/08/2013				TOTAL DEPTH 9578				PERF. 8031 - 8043			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	15057 X	15057	-0-	-0-	-0-	1305	1	13569	2	N	166	134	1			32	
12	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	183	9	55	1	N	148	136	1			44	
*01	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	163	9	755	1	N	116	144	1			16	
02	14056 X	743	-0-	-13313	-0-	128	9	610	1	N	121	99	1			38	
GUERRA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 191689		COMPL. DATE 10/09/2002				TOTAL DEPTH 11500				PERF. 8204 - 10906			
09	14400 X	8977	-0-	-5423	-0-	396	1	8545	2	Y	33	9	1			24	
10	10602 X	9311	-0-	-1291	-0-	36	9	315	1	Y	48					72	
11	9690 X	8212	-0-	-1478	-0-	53	9	348	1	Y	50	91	1			31	
12	10013 X	8691	-0-	-1322	-0-	55	9	486	1	Y	51					82	
*01	9300 X	9234	-0-	-66	-0-	56	9	470	1	Y	54	99	1			37	
02	8400 X	7568	-0-	-832	-0-	59	9	359	1	Y	43					80	
						47											
GUERRA -B-		WELL #: 14		RRCID -> 197297		COMPL. DATE 07/08/2003				TOTAL DEPTH 11124				PERF. 9100 - 10843			
09	7020 X	3904	-0-	-3116	-0-	172	1	3732	2	N	-0-					42	
10	7254 X	4017	-0-	-3237	-0-	134	1	3825	2	N	53					95	
11	4680 X	3809	-0-	-871	-0-	58	9	159	1	N	72					167	
12	4836 X	3739	-0-	-1097	-0-	79	9	209	1	N	25					192	
*01	4216 X	3484	-0-	-732	-0-	28	9	177	1	N	24	189	1			27	
02	3640 X	3157	-0-	-483	-0-	26	9	149	1	N	27					54	
						30											

LA REFORMA DEEP MILAGRO EXPLORATION, LLC GUERRA "D"		//CONT.// //CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
				566789										
		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	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	
09		6900 X	5818	-0-	-1082	-0-	249 1	5391 2	N	162	195 1		227	
							178 9							
10		7223 X	5463	-0-	-1760	-0-	179 1	5089 2	N	177	187 1		217	
							195 9							
11		6990 X	6242	-0-	-748	-0-	257 1	5778 2	N	188	189 1		216	
							207 9							
12		7223 X	5987	-0-	-1236	-0-	325 1	5446 2	N	196	149 1		263	
							216 9							
01		6696 X	6552	-0-	-144	-0-	349 1	5980 2	N	203	194 1		272	
							223 9							
02		5824 X	3696	-0-	-2128	-0-	170 1	3396 2	N	118	189 1		201	
							130 9							

GUERRA "D"		WELL #:		10	RRCID ->	228759	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	8621	-	8744
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48 1			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2011

GUERRA "D"		WELL #:		8	RRCID ->	231165	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	9420	-	9466
09	3600 X	3076	-0-	-524	-0-	132 1	2850 2	N	85	185 1			75	
						94 9								
10	4960 X	4112	-0-	-848	-0-	137 1	3899 2	N	69				144	
						76 9								
11	4800 X	3551	-0-	-1249	-0-	148 1	3318 2	N	77	196 1			25	
						85 9								
12	4960 X	4226	-0-	-734	-0-	232 1	3892 2	N	93				118	
						102 9								
*01	4743 X	3346	-0-	-1397	-0-	166 1	3078 2	N	93	193 1			18	
						102 9								
*02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	181 1	3613 2	N	62				80	
						68 9								

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) MILAGRO EXPLORATION, LLC GUERRA, A. "B"		50963 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
		566789												
		WELL #:		10	RRCID ->	166505	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8198	-	8247
09	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	110 1	2388 2	N	-0-					-0-
10	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	95 1	2697 2	N	-0-					-0-
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	92 1	2062 2	N	-0-					-0-
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	91 1	1533 2	N	-0-					-0-
01	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 2		N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX "B") CHESAPEAKE OPERATING, INC. VELA-CUELLAR		50965 520		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
		147715												
		WELL #:		4	RRCID ->	147848	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4798	-	4856
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX "B")		//CONT.//		50965 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	151717	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	4874 - 4987	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)				50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
VELA-CUELLAR		WELL #:		1	RRCID ->	130243	COMPL. DATE	01/22/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7352 - 7634	
09	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	83	1	1174	2	N	-0-		-0-
10	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	89	1	1130	2	N	-0-		-0-
11	1170 X	1133	-0-	-37	-0-	100	1	1033	2	N	-0-		-0-
12	1302 X	1287	-0-	-15	-0-	123	1	1164	2	N	-0-		-0-
01	1302 X	1083	-0-	-219	-0-	93	1	990	2	N	-0-		-0-
02	1176 X	854	-0-	-322	-0-	83	1	771	2	N	-0-		-0-

VOLPE BROTHERS				WELL #:	1	RRCID ->	131877	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7630 - 7657
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2013 - P & A 02-21-13													

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	132353	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7337 - 7377
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VOLPE BROTHERS				WELL #:	2	RRCID ->	132627	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7440 - 7464
09	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	296	1	4168	2	N	-0-		7
10	4495 X	3541	-0-	-954	-0-	259	1	3282	2	N	-0-		7
11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	332	1	3443	2	N	-0-		7
12	4619 X	4182	-0-	-437	-0-	400	1	3782	2	N	-0-		7
01	4619 X	4375	-0-	-244	-0-	375	1	4000	2	N	-0-		7
02	4172 X	2959	-0-	-1213	-0-	288	1	2671	2	N	-0-		7

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	8288 - 8894
09	1200 X	849	-0-	-351	-0-	328	1	521	2	N	-0-		25
10	1240 X	926	-0-	-314	-0-	375	1	551	2	N	-0-		25
11	1080 X	719	-0-	-361	-0-	103	1	616	2	N	-0-		25
12	1116 X	367	-0-	-749	-0-	50	1	317	2	N	-0-		25
01	1116 X	434	-0-	-682	-0-	62	1	372	2	N	-0-		25
02	840 X	814	-0-	-26	-0-	260	1	554	2	N	-0-		25

LA RICA (WILCOX, LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY CUELLAR, J.V.		//CONT.//	50965 600 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
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
CUELLAR, J.V.		WELL #:	2	RRCID ->	153179	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6871 - 7140	
09	1110	X	923	-0-	-187	-0-	121	1	802	2	N	-0-
10	1147	X	986	-0-	-161	-0-	117	1	869	2	N	-0-
11	1110	X	982	-0-	-128	-0-	186	1	796	2	N	-0-
12	1085	X	983	-0-	-102	-0-	138	1	845	2	N	-0-
01	1054	X	860	-0-	-194	-0-	50	1	810	2	N	-0-
02	924	X	821	-0-	-103	-0-	35	1	786	2	N	-0-
CUELLAR, J.V.		WELL #:	3	RRCID ->	153181	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6882 - 7109	
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
CUELLAR, J.V.		WELL #:	1	RRCID ->	153187	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7116 - 7155	
09	1470	X	1091	-0-	-379	-0-	143	1	948	2	N	-0-
10	1519	X	1252	-0-	-267	-0-	148	1	1104	2	N	-0-
11	1470	X	1217	-0-	-253	-0-	230	1	987	2	N	-0-
12	1302	X	1212	-0-	-90	-0-	170	1	1042	2	N	-0-
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	283	1	4640	2	N	-0-
*02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	238	1	5256	2	N	-0-
CUELLAR, J. V.		WELL #:	4	RRCID ->	153501	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6932 - 7188	
09	270	X	231	-0-	-39	-0-	30	1	201	2	N	-0-
10	298	X	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	2	N	-0-
11	333	X	333	-0-	-0-	-0-	63	1	270	2	N	-0-
12	322	X	322	-0-	-0-	-0-	45	1	277	2	N	-0-
01	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	74	1	1214	2	N	-0-
*02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	105	1	2321	2	N	-0-
CUELLAR, J. V.		WELL #:	5	RRCID ->	154449	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6946 - 7170	
09	2760	X	2175	-0-	-585	-0-	286	1	1889	2	N	-0-
10	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	298	1	2218	2	N	-0-
11	2760	X	2487	-0-	-273	-0-	471	1	2016	2	N	-0-
12	2728	X	2472	-0-	-256	-0-	348	1	2124	2	N	-0-
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	202	1	3310	2	N	-0-
*02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	182	1	4017	2	N	-0-
CUELLAR, J.V.		WELL #:	7	RRCID ->	157633	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7051 - 8326	
09	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	152	1	1004	2	N	-0-
10	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	146	1	1084	2	N	-0-
11	1230	X	541	-0-	-689	-0-	102	1	439	2	N	-0-
12	1271	X	411	-0-	-860	-0-	58	1	353	2	N	-0-
01	1271	X	58	-0-	-1213	-0-	3	1	55	2	N	-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")		50965 605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161947		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7278 - 7286		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	59						12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	59						12
11	59 X	-0-	-0-	-59	-0-	-0-						12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						12

LA RICA (WILCOX 6900)		50965 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #: 1		RRCID -> 137286		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 6942 - 6969		

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

SINGER B		WELL #: 1		RRCID -> 138778		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7446 - 7566		

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA RICA (WILCOX 7100)		50965 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 133792		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7160 - 7189		

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138592		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 7234 - 7248		

09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	264	1	3721	2	N	-0-	-0-
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	232	1	2949	2	N	-0-	-0-
11	3810 X	2855	-0-	-955	-0-	251	1	2604	2	N	-0-	-0-
12	4123 X	3032	-0-	-1091	-0-	290	1	2742	2	N	-0-	-0-
01	4123 X	2852	-0-	-1271	-0-	244	1	2604	2	N	4	4 8 -0-
02	3724 X	2813	-0-	-911	-0-	274	1	2539	2	N	-0-	-0-

LA RICA (WILCOX 8300)		50965 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA			
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594										
SINGER A 35		WELL #: 3		RRCID -> 167279		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8449 - 8464		

09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-	-0-
10	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-	-0-
11	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-	-0-
12	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-	-0-
01	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-	-0-
*02	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (6866 WILCOX)		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	174049	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6866 - 6894	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10		T. A.	-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

VASQUEZ, ROMEO		WELL #:	1	RRCID ->	175230	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6702 - 6746	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA RICA (7000)		50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
VASQUEZ DE PENA		WELL #:	1	RRCID ->	142980	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6980 - 7212	
09		14B2 EXT	-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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)		51011 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321										
KIRSCH, ET AL GU		WELL #:	1	RRCID ->	216288	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13026 - 13094	
09	5340 X	4458	-0-	-882	-0-	90 1	4305 2	N	57			142
						63 9						
10	5022 X	4321	-0-	-701	-0-	90 1	4168 2	N	57			199
						63 9						
11	4830 X	4277	-0-	-553	-0-	90 1	4129 2	N	53	179 1		73
						58 9						
12	4805 X	4054	-0-	-751	-0-	90 1	3901 2	N	57			130
						63 9						
01	4619 X	4174	-0-	-445	-0-	90 1	4023 2	N	55			185
						61 9						
*02	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	90 1	4177 2	N	48	183 1		50
						53 9						

HENDERSON, J.W.		ET AL GAS UNIT	WELL #:	4	RRCID ->	216710	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	16250	PERF.	13816 - 14498
09	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	150 1	4689 2	N	20	183 1		32
						22 9						
10	4712 X	4350	-0-	-362	-0-	150 1	4180 2	N	18			50
						20 9						
11	4830 X	4187	-0-	-643	-0-	150 1	4013 2	N	22			72
						24 9						
12	5022 X	4010	-0-	-1012	-0-	150 1	3810 2	N	45			117
						50 9						
01	5022 X	4980	-0-	-42	-0-	300 1	4566 2	N	104	188 1		33
						114 9						
02	4536 X	4446	-0-	-90	-0-	300 1	4120 2	N	24			57
						26 9						

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY				
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		//CONT.//		828321										
KERR ET AL GU		WELL #:		1	RRCID ->	247130	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14418	- 14510		
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	
09	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	570	1	10932	2	N	391	365	1	257
						430	9							
10	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	570	1	10824	2	N	405	539	1	123
						446	9							
11	15030 X	8211	-0-	-6819	-0-	570	1	7268	2	N	339	185	1	277
						373	9							
12	15531 X	10545	-0-	-4986	-0-	570	1	9542	2	N	394	548	1	123
						433	9							
01	15531 X	9615	-0-	-5916	-0-	420	1	8786	2	N	372	365	1	130
						409	9							
02	11144 X	8087	-0-	-3057	-0-	420	1	7324	2	N	312	366	1	76
						343	9							

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2	RRCID ->	201233	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	14885	PERF.14550	- 14580
09	4080 X	3873	-0-	-207	-0-	231	1	3617	3	Y	23	16	1	7
						25	9							
10	4092 X	4030	-0-	-62	-0-	326	1	3680	3	Y	22	16	1	13
						24	9							
11	3960 X	3489	-0-	-471	-0-	360	1	3122	3	Y	6	16	1	3
						7	9							
12	3999 X	3637	-0-	-362	-0-	490	1	3135	3	Y	11	7	1	7
						12	9							
01	4030 X	3448	-0-	-582	-0-	472	1	2932	3	Y	40	25	1	22
						44	9							
02	3640 X	3128	-0-	-512	-0-	445	1	2627	3	Y	51	42	1	31
						56	9							

PETRU, V. A.		WELL #:		4	RRCID ->	204773	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	15120	PERF.14186	- 14564
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PETRU, V. A.		WELL #:		5	RRCID ->	208761	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14568	- 14728
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	74	-0-	74	74	11	1	63	3	Y	-0-	-0-

PETRU, V. A.		WELL #:		6	RRCID ->	208796	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14608	- 14634
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
YTURRIA, FAUSTO JR.		WELL #:		1	RRCID ->	229580	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12983	PERF.12576	- 12594	
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
09		27	-0-	-0-	-27	-0-			N	-0-			132
10		27	-0-	-0-	-27	-0-			N	-0-			132
11		27	-0-	-0-	-27	-0-			N	-0-			132
12		27	-0-	-0-	-27	-0-			N	-0-			132
01		27	-0-	-0-	-27	-0-			N	-0-			132
02		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

PETRU, V. A.		WELL #:		9	RRCID ->	251684	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	14928	PERF.14864	- 14980		
09	15180 X	12752	-0-	-2428	-0-	758	1	11847	3	Y	134	124	1	43
						147	9							
10	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	1269	1	14344	3	Y	253	147	1	149
						278	9							
11	13950 X	9187	-0-	-4763	-0-	914	1	7922	3	Y	319	315	1	153
						351	9							
12	14415 X	10250	-0-	-4165	-0-	1345	1	8610	3	Y	268	250	1	171
						295	9							
01	14415 X	11549	-0-	-2866	-0-	1538	1	9559	3	Y	411	351	1	231
						452	9							
02	13020 X	11731	-0-	-1289	-0-	1594	1	9404	3	Y	666	490	1	407
						733	9							

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		51011 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY						
APACHE CORPORATION		027200												
STONE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	043621	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10678	- 10829		
09	11220 X	6626	-0-	-4594	-0-	561	1	6009	2	Y	51	60	1	77
						56	9							
10	T. A.	6319	-0-	6319	6319	548	1	5745	2	Y	24	42	1	59
						26	9							
11	T. A.	6409	-0-	6409	12728	615	1	5748	2	Y	42	36	1	65
						46	9							
12	T. A.	2643	-0-	2643	15371	358	1	2271	2	Y	13	37	1	41
						14	9							
01	T. A.	6481	-0-	6481	21852	668	1	5783	2	Y	27	23	1	45
						30	9							
*02	29061 X	7209	-0-	-21852	-0-	668	1	6471	2	Y	64	45	1	64
						70	9							

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	074850	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10472	- 10480
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	143190	COMPL. DATE	10/11/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10938	- 10992	
09	1710 X	28	-0-	-1682	-0-	1	1	14	2	N	12		37
						13	9						
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	8		45
11	840 X	16	-0-	-824	-0-	1	1	9	2	N	5		50
						6	9						
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	10		60
01	549 X	549	-0-	-0-	-0-	55	1	480	2	N	13		73
						14	9						
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	2		75

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) WAGNER OIL COMPANY COX, B. F.		//CONT.//	51011 050 891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY						
		WELL #:	2UL	RRCID ->	059866	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	11502	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COX, B F		WELL #:	4	RRCID ->	238711	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10790 - 11158				
09	18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	429 217	1 9	18064	2	N	197	185	1		186
10	19241 X	19241	-0-	-0-	-0-	491 186	1 9	18564	2	N	169	193	1		162
11	17556 X	17556	-0-	-0-	-0-	450 178	1 9	16928	2	N	162	194	1		130
12	16714 X	16714	-0-	-0-	-0-	538 149	1 9	16027	2	N	135	196	1		69
01	18768 X	18768	-0-	-0-	-0-	607 156	1 9	18005	2	N	142				211
*02	16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	563 134	1 9	15689	2	N	122	197	1		136

THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	245275	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10868 - 11250				
09	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	578 90	1 9	9196	2	N	82				206
10	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	660 92	1 9	9588	2	N	84	178	1		112
11	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	668 140	1 9	9579	2	N	127				239
12	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	411 91	1 9	8425	2	N	83	178	1		144
01	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	393 157	1 9	11632	2	N	143	178	1		109
*02	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	325 91	1 9	9041	2	N	83				192

THOMAS		WELL #:	2	RRCID ->	247890	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	10920 - 11330				
09	11250 X	8144	-0-	-3106	-0-	476 97	1 9	7571	2	N	88				205
10	8742 X	6684	-0-	-2058	-0-	426 79	1 9	6179	2	N	72	180	1		97
11	8310 X	6038	-0-	-2272	-0-	386 100	1 9	5552	2	N	91				188
12	8401 X	5299	-0-	-3102	-0-	245 46	1 9	5008	2	N	42				230
01	8401 X	5006	-0-	-3395	-0-	159 113	1 9	4734	2	N	103	181	1		152
02	7588 X	3305	-0-	-4283	-0-	113 47	1 9	3145	2	N	43				195

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B. F.		WELL #:		6	RRCID -> 248306		COMPL. DATE 07/23/2010			TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	16860 X	11485	-0-	-5375	-0-	717 1	10662 2		N	96			247
10	16833 X	12818	-0-	-4015	-0-	106 9							
11	16290 X	11352	-0-	-4938	-0-	899 1	11812 2		N	97	187 1		157
12	15500 X	10539	-0-	-4961	-0-	107 9							
01	12803 X	9126	-0-	-3677	-0-	821 1	10448 2		N	75			232
02	11564 X	3395	-0-	-8169	-0-	83 9							
						754 1	9696 2		N	81	194 1		119
						89 9							
						659 1	8382 2		N	77			196
						85 9							
						527 1	2832 2		N	33			229
						36 9							

COX, B. F.		WELL #:		9	RRCID -> 248693		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538			
09	9030 X	6786	-0-	-2244	-0-	517 1	6179 2		N	82			127
10	9331 X	7666	-0-	-1665	-0-	90 9							
11	9030 X	5883	-0-	-3147	-0-	610 1	6917 2		N	126			253
12	8804 X	4152	-0-	-4652	-0-	139 9							
01	8184 X	2918	-0-	-5266	-0-	507 1	5268 2		N	98	193 1		158
02	6916 X	1875	-0-	-5041	-0-	108 9							
						209 1	3886 2		N	52			210
						57 9							
						93 1	2778 2		N	43	186 1		67
						47 9							
						64 1	1772 2		N	35			102
						39 9							

COX, B. F.		WELL #:		7	RRCID -> 248694		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099			
09	19140 X	14659	-0-	-4481	-0-	1116 1	13335 2		N	189			264
10	18662 X	15314	-0-	-3348	-0-	208 9							
11	18900 X	14251	-0-	-4649	-0-	1229 1	13934 2		N	137	192 1		209
12	19530 X	12316	-0-	-7214	-0-	151 9							
01	19530 X	8123	-0-	-11407	-0-	1237 1	12857 2		N	143	196 1		156
02	13832 X	12762	-0-	-1070	-0-	157 9							
						621 1	11541 2		N	140	196 1		100
						154 9							
						262 1	7777 2		N	76			176
						84 9							
						438 1	12203 2		N	110	193 1		93
						121 9							

COX, B. F.		WELL #:		11	RRCID -> 251486		COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302			
09	38100 X	33049	-0-	-5051	-0-	759 1	31961 2		N	299	381 1		57
10	38719 X	33678	-0-	-5041	-0-	329 9							
11	36720 X	32302	-0-	-4418	-0-	860 1	32491 2		N	297	194 1		160
12	36983 X	28845	-0-	-8138	-0-	327 9							
01	36177 X	32626	-0-	-3551	-0-	829 1	31159 2		N	285	196 1		249
02	30856 X	27374	-0-	-3482	-0-	314 9							
						835 1	27692 2		N	289	390 1		148
						318 9							
						917 1	31364 2		N	314	392 1		70
						345 9							
						814 1	26274 2		N	260	181 1		149
						286 9							

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
COX, B. F.		WELL #:		10	RRCID ->	251618	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11012	-	11253		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
09		35370 X	29867	-0-	-5503	-0-	685	1	28802	2	N	345	382	1	60
							380	9							
10		35557 X	30381	-0-	-5176	-0-	773	1	29214	2	N	358	195	1	223
							394	9							
11		34230 X	28418	-0-	-5812	-0-	726	1	27314	2	N	344	378	1	189
							378	9							
12		34348 X	25975	-0-	-8373	-0-	749	1	24855	2	N	337	386	1	140
							371	9							
01		33511 X	29222	-0-	-4289	-0-	818	1	27972	2	N	393	391	1	142
							432	9							
02		27888 X	22902	-0-	-4986	-0-	678	1	21884	2	N	309	387	1	64
							340	9							

COX, B. F.		WELL #:		5R	RRCID ->	251669	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	11327	PERF.11188	-	11422		
09		23070 X	20333	-0-	-2737	-0-	468	1	19674	2	N	174	196	1	188
							191	9							
10		23839 X	19723	-0-	-4116	-0-	503	1	19035	2	N	168	190	1	166
							185	9							
11		23070 X	16984	-0-	-6086	-0-	435	1	16388	2	N	146	193	1	119
							161	9							
12		22320 X	16434	-0-	-5886	-0-	530	1	15741	2	N	148	180	1	87
							163	9							
01		21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	684	1	20275	2	N	201	186	1	102
							221	9							
02		18984 X	18788	-0-	-196	-0-	646	1	17991	2	N	137			239
							151	9							

COX, B. F.		WELL #:		12	RRCID ->	252799	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11356	PERF.11058	-	11078		
09		52920 X	43841	-0-	-9079	-0-	102	1	43084	2	N	595	569	1	95
							655	9							
10		51243 X	44093	-0-	-7150	-0-	107	1	43361	2	N	568	573	1	90
							625	9							
11		49350 X	41090	-0-	-8260	-0-	104	1	40391	2	N	541	393	1	238
							595	9							
12		49383 X	43088	-0-	-6295	-0-	835	1	41606	2	N	588	584	1	242
							647	9							
01		47399 X	43542	-0-	-3857	-0-	1219	1	41701	2	N	565	584	1	223
							622	9							
02		40908 X	38430	-0-	-2478	-0-	1139	1	36755	2	N	487	583	1	127
							536	9							

COX, B. F.		WELL #:		8	RRCID ->	252834	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11394	PERF.11602	-	11622		
09		10950 X	9404	-0-	-1546	-0-	715	1	8545	2	N	131			187
							144	9							
10		11315 X	9699	-0-	-1616	-0-	775	1	8789	2	N	123	195	1	115
							135	9							
11		10590 X	8542	-0-	-2048	-0-	738	1	7664	2	N	127			242
							140	9							
12		10943 X	8119	-0-	-2824	-0-	409	1	7613	2	N	88	197	1	133
							97	9							
01		10044 X	8216	-0-	-1828	-0-	264	1	7825	2	N	115	182	1	66
							127	9							
*02		12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	438	1	12201	2	N	132			198
							145	9							

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B. F.		WELL #:		14	RRCID ->	255403	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	10868 - 10998	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	37740 X	30553	-0-	-7187	-0-	71	1	30021	2	N	419	381 1	179
						461	9						
10	37045 X	30403	-0-	-6642	-0-	73	1	29865	2	N	423	388 1	214
						465	9						
11	35850 X	26700	-0-	-9150	-0-	68	1	26197	2	N	395	381 1	228
						435	9						
12	35464 X	28765	-0-	-6699	-0-	558	1	27776	2	N	392	395 1	225
						431	9						
01	33263 X	26130	-0-	-7133	-0-	729	1	24920	2	N	437	571 1	91
						481	9						
02	28504 X	25764	-0-	-2740	-0-	762	1	24607	2	N	359	385 1	65
						395	9						

COX, B. F.		WELL #:		15	RRCID ->	255406	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11252 - 11272	
09	26250 X	23673	-0-	-2577	-0-	545	1	22910	2	N	198	197 1	193
						218	9						
10	26691 X	22755	-0-	-3936	-0-	582	1	21960	2	N	194	190 1	197
						213	9						
11	25830 X	20810	-0-	-5020	-0-	534	1	20071	2	N	186	195 1	188
						205	9						
12	26691 X	20033	-0-	-6658	-0-	667	1	19182	2	N	167	193 1	162
						184	9						
01	26071 X	22944	-0-	-3127	-0-	742	1	21980	2	N	202	193 1	171
						222	9						
02	22092 X	19225	-0-	-2867	-0-	660	1	18412	2	N	139	192 1	118
						153	9						

LA SAL VIEJA (1 7688-7827)		51011 232		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY				
APACHE CORPORATION		027200											
GAS UNIT A ZONE 1		WELL #:		3	RRCID ->	217893	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	7751 - 7761	
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	78	1	840	2	N	6		6
						7	9						
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	5	3 1	8
						6	9						
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	368	2	N	4	5 1	7
						4	9						
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	4 1	3
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	2 1	1
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-	1 1	-0-

LA SAL VIEJA (5)		51011 580		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		891175											
HARVEY GEIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183377	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	8131 - 8751	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (6 8774-9165)		51011 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY						
WAGNER OIL COMPANY		891175													
GEIS, H.		WELL #: 2		RRCID -> 171974		COMPL. DATE 01/18/1999			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016						
M	O	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
09	2460 X	892	-0-	-1568	-0-	-0-	68	1	821	2	Y	3	175	1	17
							3	9							
10	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2619	2	Y	21			38
							23	9							
11	2190 X	1926	-0-	-264	-0-	-0-	155	1	1753	2	Y	16			54
							18	9							
12	2263 X	1761	-0-	-502	-0-	-0-	159	1	1588	2	Y	13			67
							14	9							
01	2790 X	1916	-0-	-874	-0-	-0-	116	1	1781	2	Y	17			84
							19	9							
02	2520 X	2159	-0-	-361	-0-	-0-	139	1	1999	2	Y	19			103
							21	9							

LA SAL VIEJA (8 9680-9935)		51011 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY						
APACHE CORPORATION		027200													
GAS UNIT/C/ZONE 7		WELL #: 3		RRCID -> 142566		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9694 - 9704						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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						
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"		51011 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY						
		891175													
		WELL #: 1		RRCID -> 153575		COMPL. DATE 02/22/1995			TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990						
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX, B. F.		51011 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY						
		891175													
		WELL #: 5ST		RRCID -> 255059		COMPL. DATE 01/09/2010			TOTAL DEPTH 11223 PERF. 19468 - 19488						
09	5460 #	1481	-0-	-3979	-0-	-0-	93	1	1386	2	N	2			114
							2	9							
10	5642 #	-0-	-0-	-5642	-0-	-0-					N	-0-			114
11	4830 #	-0-	-0-	-4830	-0-	-0-					N	-0-			114
12	4991 #	3945	-0-	-1046	-0-	-0-	284	1	3653	2	N	7			121
							8	9							
01	4991 #	4688	-0-	-303	-0-	-0-	340	1	4328	2	N	18			139
							20	9							
02	1372 #	-0-	-0-	-1372	-0-	-0-					N	-0-			139

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (7300)		51011 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
APACHE CORPORATION		027200										
7300' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156892		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287				
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L)		51040 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321										
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 237330		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242				
09	13650	X	12009	-0-	-1641	-0-	510 1	11389 2	N	100	178 1	77
							110 9					
10	12617	X	12352	-0-	-265	-0-	510 1	11747 2	N	86		163
							95 9					
11	12210	X	11719	-0-	-491	-0-	510 1	11115 2	N	85		248
							94 9					
12	12617	X	11933	-0-	-684	-0-	510 1	11295 2	N	116	186 1	178
							128 9					
01	12617	X	10896	-0-	-1721	-0-	540 1	10290 2	N	60		238
							66 9					
02	11200	X	10402	-0-	-798	-0-	540 1	9804 2	N	53	180 1	111
							58 9					

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
PETRU, V. A.		828321										
PETRU, V. A.		WELL #: 1		RRCID -> 250364		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130				
09	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	897 1	14030 3	Y	19	13 1	6
							21 9					
10	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	1015 1	11476 3	Y	113	53 1	66
							124 9					
11	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	1089 1	9440 3	Y	75	105 1	36
							83 9					
12	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	1318 1	8437 3	Y	88	68 1	56
							97 9					
01	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	1182 1	7351 3	Y	116	107 1	65
							128 9					
02	7784	X	6727	-0-	-1057	-0-	959 1	5656 3	Y	102	105 1	62
							112 9					

PETRU, V. A.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
PETRU, V. A.		828321										
PETRU, V. A.		WELL #: 3ST		RRCID -> 270812		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594				
09	146351	X	39766	-0-	-106585	-0-	2294 1	35871 3	Y	1455	1503 1	464
							1601 9					
10	95759	X	20251	-0-	-75508	-0-	1595 1	18021 3	Y	577	702 1	339
							635 9					
11	92670	X	14307	-0-	-78363	-0-	1445 1	12530 3	Y	302	496 1	145
							332 9					
12	95759	X	9032	-0-	-86727	-0-	1187 1	7594 3	Y	228	227 1	146
							251 9					
01	95759	X	6762	-0-	-88997	-0-	896 1	5572 3	Y	267	263 1	150
							294 9					
02	37128	X	6586	-0-	-30542	-0-	911 1	5378 3	Y	270	255 1	165
							297 9					

LA SARA (NO. 6-A)		51046 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC		712949								
YTURRIA		WELL #: 15RR		RRCID -> 243879		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA SARA (NO. 8 SAND)		51046 116		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY		
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC		712949								
YTURRIA		WELL #: 31D		RRCID -> 269339		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 2400 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SARA (NO. 14)		51046 232		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
YTURRIA CATTLE CO.		WELL #: 9A		RRCID -> 145734		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200		
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SARA (NO. 19 SAND)		51046 265		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC		712949								
YTURRIA		WELL #: 10		RRCID -> 212791		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3748 - 3763		
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		03/02/2009						

LA SARA (NO. 40 SAND)		51046 696		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC		712949								
YTURRIA		WELL #: 10		RRCID -> 253806		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9892 - 9925		
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	40	40 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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA (NO. 41 SAND)		51046 754		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC		712949								
YTURRIA		WELL #: 12		RRCID -> 253667		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	684	348
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	337	157
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	433	63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233	127

LA SARA (3460 SAND)		51046 780		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
YTURRIA CATTLE CO		WELL #: F 9		RRCID -> 153962		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492		
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA SARA, E. (7890)		51047 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC		712949								
YTURRIA		WELL #: 9		RRCID -> 242005		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694		
09	2610 X	1476	-0-	-1134	-0-	237 1	1219 2	N	18	188
10	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	116 1	3693 2	N	36	224
11	1890 X	786	-0-	-1104	-0-	498 1	264 2	N	22	70
12	1643 X	748	-0-	-895	-0-	210 1	538 2	N	-0-	70
01	1581 X	102	-0-	-1479	-0-	82 1	20 9	N	18	88
02	3472 X	750	-0-	-2722	-0-	711 1	39 9	N	35	123

LA SARA, E. (7940)		51047 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC		712949								
YTURRIA		WELL #: 40		RRCID -> 243876		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7917 - 7968		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	19
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	46
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LA SARA, E. (8430)		51047 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WILLACY		
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC		712949								
YTURRIA		WELL #: 19		RRCID -> 253452		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA SARA, E. (8500) 51047 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

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

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXAS, LES & CO. 846666
 EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W NO RPT	-0-	-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

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-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400)		//CONT.//		51124 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323							
FIVE - ROOS		WELL #:		2	RRCID -> 143539	COMPL. DATE 10/15/1992	TOTAL DEPTH 2273	PERF. 1465	- 1469		
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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS, LES & CO.				846666			CNTY: DUVAL				
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		3	RRCID -> 146388	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 820	- 1687		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LABBE (1860)				51124 720	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
CAMCO SALTWATER TRANSPORT				126805							
HENDERSON-STATE		WELL #:		4A	RRCID -> 139569	COMPL. DATE 09/04/1991	TOTAL DEPTH 1949	PERF. 1758	- 1764		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LABBE (2360)				51124 840	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LICHTENBERGER FEE		WELL #:		13	RRCID -> 194263	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2234	- 2238		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259			CNTY: DUVAL				
DE LA FUENTE, WILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 088574	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 1120	- 1130		
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LABBE (2600)		51124 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.		846666										
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 12A		RRCID -> 164102		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612				
M	O	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	412 1	2536 2	Y	53			85
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	271 1	2804 2	Y	50	80	1	55
11	3660 X	2301	-0-	-1359	-0-	225 1	2040 2	Y	33			88
12	3782 X	2359	-0-	-1423	-0-	278 1	2081 2	Y	-0-	53	1	35
01	3131 X	1704	-0-	-1427	-0-	147 1	1539 2	Y	16			51
02	2828 X	2515	-0-	-313	-0-	266 1	2219 2	Y	27			78

JOHNSTON, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 011263		COMPL. DATE 01/03/1956		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174				
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	210 1	1295 2	Y	40			72
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	142 1	1463 2	Y	36	64	1	44
11	1710 N	1372	-0-	-338	-0-	133 1	1208 2	Y	28			72
12	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	175 1	1309 2	Y	-0-	42	1	30
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	160 1	1677 2	Y	24			54
02	1288 N	1220	-0-	-68	-0-	128 1	1071 2	Y	19			73

SCHWARZ		WELL #: 1		RRCID -> 135596		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7206 - 7234				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2013 - PLUGGED 10-23-2013

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	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
09		13200 X	26	-0-	-13174	-0-	26 2		-0-
10		12152 X	9705	-0-	-2447	-0-	155 1	9550 2	-0-
11		10410 X	1016	-0-	-9394	-0-	17 1	999 2	-0-
12		9982 X	64	-0-	-9918	-0-	1 1	57 2	-0-
							6 9		
01		9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-			-0-
02		8764 X	-0-	-0-	-8764	-0-			-0-
<hr/>									
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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
<hr/>									
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	
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
<hr/>									
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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
<hr/>									
LAKE CASA BLANCA, SE. (LOBO)		51405 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649							
WEBB COUNTY		WELL #: 1		RRCID -> 065021		COMPL. DATE 09/13/1975		TOTAL DEPTH 7406 PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

LANDA (B)		51784 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
GRAY / HARDWICKE		WELL #: 1		RRCID -> 207022		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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							
09	5790 X	5243	-0-	-547	-0-	110	1	5009	2	N	113	178	1			139
						124	9									
10	5890 X	5535	-0-	-355	-0-	114	1	5287	2	N	122	177	1			84
						134	9									
11	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	110	1	5451	2	N	163					247
						179	9									
12	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	114	1	5268	2	N	157	182	1			222
						173	9									
01	5549 X	5311	-0-	-238	-0-	108	1	4990	2	N	194	181	1			235
						213	9									
02	5348 X	4930	-0-	-418	-0-	102	1	4642	2	N	169	182	1			222
						186	9									

DEGOICHE, LOUISE		51784 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
		216748														
		WELL #: 1		RRCID -> 256218		COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510							
09	90240 X	88648	-0-	-1592	-0-	85	1	88135	2	N	389	350	1			281
						428	9									
10	92460 X	92460	-0-	-0-	-0-	88	1	91931	2	N	401	526	1			156
						441	9									
11	89543 X	89543	-0-	-0-	-0-	85	1	89020	2	N	398	178	1			376
						438	9									
12	92194 X	91901	-0-	-293	-0-	88	1	91371	2	N	402	541	1			237
						442	9									
01	92194 X	90682	-0-	-1512	-0-	88	1	90148	2	N	405	351	1			291
						446	9									
02	83272 X	82018	-0-	-1254	-0-	79	1	81564	2	N	341	366	1			266
						375	9									

LAREDO (LOBO)		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 060576		COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910							
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
		148113														
		WELL #: 2		RRCID -> 062964		COMPL. DATE 07/28/1975			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A							
09	780 N	554	-0-	-226	-0-	36	1	518	3	N	-0-					-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	51	1	767	3	N	-0-					-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	720	3	N	-0-					-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	51	1	640	3	N	-0-					-0-
01	806 N	734	-0-	-72	-0-	51	1	683	3	N	-0-					-0-
02	728 N	635	-0-	-93	-0-	44	1	591	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	063691	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1620 N	1535	-0-	-85	-0-	99	1	1415	3	Y	19	16	1	9
10	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	21	9	88	1	Y	16	18	1	7
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	18	9	108	1	Y	14	13	1	8
12	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	15	9	110	1	Y	11	12	1	7
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	12	9	109	1	Y	14	17	1	4
02	1456 N	1402	-0-	-54	-0-	109	1	98	1	Y	6	5	1	5
						7	9							
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	065462	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	N/A		
09	4380 X	3631	-0-	-749	-0-	231	1	3303	3	Y	88	71	1	8 8
10	4712 X	3500	-0-	-1212	-0-	97	9	213	1	Y	77	81	1	34
11	4560 X	3681	-0-	-879	-0-	85	9	253	1	Y	77	66	1	45
12	4216 X	3574	-0-	-642	-0-	85	9	258	1	Y	50	61	1	34
01	3782 X	3729	-0-	-53	-0-	55	9	256	1	Y	55	74	1	15
02	3444 X	3349	-0-	-95	-0-	61	9	233	1	Y	38	21	1	32
						42	9							
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	065882	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	7928 - 8012		
09	9270 X	8459	-0-	-811	-0-	550	1	7858	3	Y	46	40	1	22
10	9579 X	8116	-0-	-1463	-0-	51	9	504	1	Y	38	43	1	17
11	9270 X	7997	-0-	-1273	-0-	42	9	557	1	Y	52	39	1	30
12	8773 X	7727	-0-	-1046	-0-	57	9	563	1	Y	39	43	1	26
01	8773 X	8158	-0-	-615	-0-	43	9	566	1	Y	53	64	1	15
02	7896 X	7193	-0-	-703	-0-	58	9	504	1	Y	37	20	1	32
						41	9							
MARTINEZ, E.T.		WELL #:		1	RRCID ->	067198	COMPL. DATE	07/03/1976	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A		
09	5640 X	5263	-0-	-377	-0-	5263	2			Y	-0-			-0-
10	5487 X	5293	-0-	-194	-0-	5293	2			Y	-0-			-0-
11	5310 X	3657	-0-	-1653	-0-	3656	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			Y	-0-			-0-
01	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			Y	-0-			-0-
*02	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			Y	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
RAMIREZ, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	069290	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	8000	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

09		4635 X	4635	-0-	-0-	200	1	4411	3	Y	22		42
						24	9						
10		5022 X	4847	-0-	-175	201	1	4627	3	Y	17		59
						19	9						
11		4950 X	4370	-0-	-580	169	1	4136	3	Y	59		118
						65	9						
12		5115 X	4528	-0-	-587	178	1	4341	3	Y	8	97 1	29
						9	9						
01		5115 X	4918	-0-	-197	185	1	4697	3	Y	33		62
						36	9						
02		4368 X	4123	-0-	-245	169	1	3954	3	Y	-0-		62

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	069975	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	8200	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
09		523 N	523	-0-	-0-	34	1	489	3	Y	-0-		-0-
10		713 N	484	-0-	-229	30	1	454	3	Y	-0-		-0-
11		600 N	394	-0-	-206	28	1	366	3	Y	-0-		-0-
12		527 N	507	-0-	-20	38	1	469	3	Y	-0-		-0-
01		546 N	546	-0-	-0-	38	1	508	3	Y	-0-		-0-
*02		410 N	410	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #:		1	RRCID ->	070524	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	9450	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCCANN, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	071293	COMPL. DATE	04/19/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		2645 X	2645	-0-	-0-	2645	2			N	-0-		119
10		2697 X	1793	-0-	-904	1793	2			N	-0-		119
11		3000 N	3091	-0-	91	3091	2			N	-0-	119 1	-0-
12		3100 N	3062	-0-	-38	3061	2	1 9		N	1	1 8	-0-
01		3092 N	3039	-0-	-53	3039	2			N	-0-		-0-
*02		2628 X	2628	-0-	-0-	2628	2			N	-0-		-0-

HEIN - HAYNES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071616	COMPL. DATE	05/23/1977	TOTAL DEPTH	8200	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
09		2916 N	2916	-0-	-0-	2916	3			N	-0-		-0-
10		3036 N	3036	-0-	-0-	3036	3			N	-0-		-0-
11		2703 N	2703	-0-	-0-	2703	3			N	-0-		-0-
12		2480 N	1841	-0-	-639	1841	3			N	-0-		-0-
01		3057 N	3057	-0-	-0-	3057	3			N	-0-		-0-
*02		2352 N	2352	-0-	-0-	2352	3			N	-0-		-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071961	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	8382	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		1410 N	724	-0-	-686	724	2			N	-0-		-0-
10		1426 N	743	-0-	-683	743	2			N	-0-		-0-
11		870 N	827	-0-	-43	827	2			N	-0-		-0-
12		1039 N	1039	-0-	-0-	1039	2			N	-0-		-0-
01		1110 N	1110	-0-	-0-	1110	2			N	-0-		-0-
*02		1048 N	1048	-0-	-0-	1048	2			N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
MCMAHAN, P. A.		WELL #:		2	RRCID ->	072949	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	7525	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	142 1	1241 3	Y	-0-			8
10		1736 N	1154	-0-	-582	-0-	122 1	1032 3	Y	-0-			8
11		1590 N	1034	-0-	-556	-0-	115 1	919 3	Y	-0-			8
12		1426 N	699	-0-	-727	-0-	86 1	610 3	Y	3			11
							3 9						
01		1147 N	803	-0-	-344	-0-	94 1	692 3	Y	15	15	1	11
							17 9						
02		952 N	576	-0-	-376	-0-	72 1	504 3	Y	-0-			11

BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	074290	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9036 - 9149
09		5190 X	5146	-0-	-44	-0-	336 1	4810 3	Y	-0-			-0-
10		5921 X	5125	-0-	-796	-0-	341 1	4784 3	Y	-0-			-0-
11		5730 X	4963	-0-	-767	-0-	316 1	4647 3	Y	-0-			-0-
12		5921 X	3700	-0-	-2221	-0-	264 1	3436 3	Y	-0-			-0-
01		5332 X	4042	-0-	-1290	-0-	291 1	3751 3	Y	-0-			-0-
02		4816 X	3838	-0-	-978	-0-	276 1	3562 3	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	18	RRCID ->	074664	COMPL. DATE	12/07/1977	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	N/A
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	16 1	230 3	Y	-0-			-0-
10		372 N	279	-0-	-93	-0-	17 1	262 3	Y	-0-			-0-
11		300 N	263	-0-	-37	-0-	19 1	244 3	Y	-0-			-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	21 1	261 3	Y	-0-			-0-
01		279 N	277	-0-	-2	-0-	19 1	258 3	Y	-0-			-0-
*02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	19 1	242 3	Y	-0-			-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	074960	COMPL. DATE	01/26/1978	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	N/A
09		3660 X	3308	-0-	-352	-0-	144 1	3160 3	Y	4	1	8	24
							4 9						
10		3782 X	3385	-0-	-397	-0-	140 1	3244 3	Y	1	1	8	24
							1 9						
11		3630 X	3519	-0-	-111	-0-	138 1	3380 3	Y	1	1	8	24
							1 9						
12		3751 X	3543	-0-	-208	-0-	139 1	3393 3	Y	10			34
							11 9						
01		3751 X	3593	-0-	-158	-0-	135 1	3419 3	Y	35	42	1	27
							39 9						
02		3276 X	3156	-0-	-120	-0-	130 1	3026 3	Y	-0-			27

ALEXANDER, M.M. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	075015	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
09		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	215 1	2785 3	N	7			63
							8 9						
10		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	223 1	3063 3	N	29	75	1	17
							32 9						
11		2970 X	2528	-0-	-442	-0-	200 1	2328 3	N	-0-			17
12		3069 X	2405	-0-	-664	-0-	223 1	2178 3	N	4			21
							4 9						
01		3069 X	2632	-0-	-437	-0-	214 1	2410 3	N	7			28
							8 9						
02		2772 X	2284	-0-	-488	-0-	196 1	2088 3	N	-0-			28

LAREDO (LOBO)												CNTY: WEBB	
CHEVRON U. S. A. INC.													
C-BRUNI MINERAL TRUST													
WELL #: 17													
RRCID -> 075414													
COMPL. DATE 01/28/1978													
TOTAL DEPTH 8511													
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, A. UNIT													
WELL #: 1													
RRCID -> 075416													
COMPL. DATE 01/19/1978													
TOTAL DEPTH 8950													
PERF. N/A													
09	2790	X	2209	-0-	-581	-0-	194	1	2007	3	Y	7	49
10	2728	N	2339	-0-	-389	-0-	160	1	2165	3	Y	13	10
11	2310	N	2285	-0-	-25	-0-	179	1	2097	3	Y	8	18
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	229	1	2262	3	Y	-0-	18
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	218	1	2312	3	Y	-0-	18
*02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	157	1	2125	3	Y	-0-	18

MARTINEZ, E. T.													
WELL #: 3													
RRCID -> 076145													
COMPL. DATE 03/10/1978													
TOTAL DEPTH 8630													
PERF. N/A													
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-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013													

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT													
WELL #: 1													
RRCID -> 077563													
COMPL. DATE 08/26/1988													
TOTAL DEPTH 8069												PERF. 7090 - 7157	
09	6570	X	6135	-0-	-435	-0-	375	1	5754	3	Y	5	34
10	6789	X	6148	-0-	-641	-0-	418	1	5730	3	Y	-0-	34
11	6570	X	5219	-0-	-1351	-0-	368	1	4850	3	Y	1	34
12	6355	X	5407	-0-	-948	-0-	403	1	5003	3	Y	1	34
01	6355	X	6032	-0-	-323	-0-	378	1	5637	3	Y	15	48
02	5740	X	5164	-0-	-576	-0-	333	1	4830	3	Y	1	48

RAYMOND, M. J.													
WELL #: 1													
RRCID -> 077962													
COMPL. DATE 04/21/1978													
TOTAL DEPTH 7400												PERF. N/A	
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	3	N	-0-	-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	337	3	N	-0-	-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	288	3	N	-0-	-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	3	N	-0-	-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	3	N	-0-	-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST													
WELL #: 4													
RRCID -> 078042													
COMPL. DATE 08/11/1978													
TOTAL DEPTH 9850												PERF. N/A	
09	3120	X	2537	-0-	-583	-0-	166	1	2371	3	Y	-0-	-0-
10	2728	X	2237	-0-	-491	-0-	149	1	2088	3	Y	-0-	-0-
11	2730	X	1969	-0-	-761	-0-	126	1	1843	3	Y	-0-	-0-
12	2821	X	2598	-0-	-223	-0-	186	1	2412	3	Y	-0-	-0-
01	2821	X	2039	-0-	-782	-0-	147	1	1892	3	Y	-0-	-0-
02	2380	X	1900	-0-	-480	-0-	137	1	1763	3	Y	-0-	-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	702	1	6446	3	Y	8	1 8	63
							9	9						
10		7998 X	7334	-0-	-664	-0-	757	1	6577	3	Y	-0-		63
11		7380 X	7063	-0-	-317	-0-	734	1	6329	3	Y	-0-		63
12		7502 X	6651	-0-	-851	-0-	824	1	5826	3	Y	1	1 8	63
							1	9						
01		7409 X	6473	-0-	-936	-0-	737	1	5727	3	Y	8	1 8	70
							9	9						
*02		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	774	1	5973	3	Y	-0-		70

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218														
09		10710 X	428	-0-	-10282	-0-	28	1	400	3	Y	-0-		-0-
10		11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-		-0-
11		11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-		-0-
12		11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	-0-		-0-
01		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-		-0-
*02		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	199	1	2569	3	Y	-0-		-0-

MACMAHON, P. A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461														
09		3360 X	3350	-0-	-10	-0-	336	1	3014	3	N	-0-		35
10		3472 X	3419	-0-	-53	-0-	334	1	3085	3	N	-0-		35
11		3360 X	3294	-0-	-66	-0-	327	1	2966	3	N	1	1 8	35
							1	9						
12		3472 X	3342	-0-	-130	-0-	334	1	2978	3	N	27	2 8	60
							30	9						
01		3472 X	3439	-0-	-33	-0-	335	1	3085	3	N	17	51 1 1 8	25
							19	9						
*02		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	307	1	2898	3	N	-0-		25

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935														
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		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														
09		2490 X	2258	-0-	-232	-0-	147	1	2111	3	Y	-0-		-0-
10		2325 N	2287	-0-	-38	-0-	152	1	2135	3	Y	-0-		-0-
11		2250 N	2235	-0-	-15	-0-	143	1	2092	3	Y	-0-		-0-
12		2325 N	2198	-0-	-127	-0-	157	1	2041	3	Y	-0-		-0-
01		2294 N	2163	-0-	-131	-0-	156	1	2007	3	Y	-0-		-0-
02		2100 N	1819	-0-	-281	-0-	131	1	1688	3	Y	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
RAMIREZ, J.E.		WELL #:		2	RRCID -> 097093		COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	8969	PERF.	7108 - 7153	
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
09	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	68 1	1501 3	Y	5	5	1 8		9
10	2263 X	1707	-0-	-556	-0-	71 1	1632 3	Y	4	4	2 8		11
11	1860 X	1591	-0-	-269	-0-	61 1	1506 3	Y	22	22	1 8		32
12	1767 X	1596	-0-	-171	-0-	62 1	1525 3	Y	8	8	27 1	2 8	11
01	1705 X	1523	-0-	-182	-0-	57 1	1447 3	Y	17	17	1 8		27
02	1540 X	1516	-0-	-24	-0-	62 1	1452 3	Y	2	2	2 8		27

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 099142		COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8013 - 8140	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID -> 107084		COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	9973	PERF.	9274 - 9356	
09	3060 X	2371	-0-	-689	-0-	155 1	2216 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	3162 X	2260	-0-	-902	-0-	150 1	2110 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	3060 X	2563	-0-	-497	-0-	163 1	2400 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	3007 X	2572	-0-	-435	-0-	184 1	2388 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	2449 X	2249	-0-	-200	-0-	162 1	2087 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	2380 X	1692	-0-	-688	-0-	122 1	1570 3	Y	-0-	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 108091		COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7560 - 7628	
09	11820 X	10507	-0-	-1313	-0-	692 1	9814 3	Y	1	1	1 8		30
10	11501 X	9945	-0-	-1556	-0-	634 1	9311 3	Y	-0-	-0-			30
11	10410 X	9473	-0-	-937	-0-	645 1	8827 3	Y	1	1	1 8		30
12	10850 X	9641	-0-	-1209	-0-	634 1	9006 3	Y	1	1	1 8		30
01	10850 X	9548	-0-	-1302	-0-	582 1	8965 3	Y	1	1	1 8		30
02	9800 X	8172	-0-	-1628	-0-	459 1	7712 3	Y	1	1	1 8		30

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 108837		COMPL. DATE	10/23/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7197 - 7248	
09	1290 N	1098	-0-	-192	-0-	72 1	1026 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	67 1	1005 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	77 1	1021 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	83 1	1045 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	88 1	1166 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	133 1	1743 3	Y	-0-	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #:		2	RRCID ->	109822	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	806 - 8619
M	O	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	207	1	2414	3	Y	-0-	-0-
10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	204	1	2167	3	Y	-0-	-0-
11	2400 N	1916	-0-	-484	-0-	163	1	1753	3	Y	-0-	-0-
12	2666 N	2569	-0-	-97	-0-	230	1	2339	3	Y	-0-	-0-
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	225	1	2245	3	Y	-0-	-0-
*02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	225	1	2011	3	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	113168	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	9893	PERF.	9140 - 9500
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	18	3	Y	3	3 8
						3	9					
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	4	4 8
						4	9					
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	Y	2	2 8
						2	9					
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	8	8 8
						9	9					
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	5	5 8
						6	9					
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	3	3 8
						3	9					

VELA, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	114435	COMPL. DATE	11/18/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8834 - 8850
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	2	2 8
						2	9					
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	2	2 8
						2	9					
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	77	2	Y	4	4 8
						4	9					
12	186 N	47	-0-	-139	-0-	2	1	38	2	Y	6	6 8
						7	9					
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	5	1	82	2	Y	1	1 8
						1	9					
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	3	1	57	2	Y	3	3 8
						3	9					

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	116805	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	8858	PERF.	8483 - 8526
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 120031		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			MONTHLY	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	690 N	211	-0-	-479	-0-	14	1	197	3	Y	-0-
10	496 N	165	-0-	-331	-0-	11	1	154	3	Y	-0-
11	330 N	249	-0-	-81	-0-	16	1	233	3	Y	-0-
12	217 N	134	-0-	-83	-0-	10	1	124	3	Y	-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	16	1	200	3	Y	-0-

MORENO, I. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 124487		COMPL. DATE 04/21/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320			
09	2130 X	1872	-0-	-258	-0-	122	1	1750	3	Y	27
10	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	182	1	2733	3	Y	27
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	107	1	1419	3	Y	27
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	164	1	2066	3	Y	27
01	3100 N	3576	-0-	476	476	249	1	3326	3	Y	27
*02	2800 N	2950	-0-	150	626	208	1	2742	3	Y	27

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 125560		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364			
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	Y	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	3	Y	-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	Y	-0-
*02	2800 N	4988	-0-	2188	2188	359	1	4629	3	Y	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078			
09	1890 N	1673	-0-	-217	-0-	108	1	1547	3	Y	8
10	1829 N	1687	-0-	-142	-0-	104	1	1566	3	Y	7
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	125	1	1656	3	Y	9
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	128	1	1619	3	Y	7
01	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	111	1	1482	3	Y	2
*02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	118	1	1562	3	Y	3

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906			
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	-0-
10	713 N	272	-0-	-441	-0-	17	1	255	3	Y	-0-
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	38	1	503	3	Y	-0-
12	403 N	262	-0-	-141	-0-	19	1	243	3	Y	-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	17	1	219	3	Y	-0-
02	504 N	35	-0-	-469	-0-	2	1	33	3	Y	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154454		COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094			
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	2670 N	2414	-0-	-256	-0-	105 1	2307 3	Y	2			16
10	2790 X	2473	-0-	-317	-0-	2 9						
11	2670 X	2457	-0-	-213	-0-	103 1	2370 3	Y	-0-			16
12	2635 X	2452	-0-	-183	-0-	96 1	2361 3	Y	-0-			16
01	2604 X	2531	-0-	-73	-0-	96 1	2352 3	Y	4			20
02	2296 X	2048	-0-	-248	-0-	4 9						
						96 1	2425 3	Y	9	22 1		7
						10 9						
						84 1	1964 3	Y	-0-			7

RAMIREZ, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 154814		COMPL. DATE 06/30/1995			TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142			
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	64 1	1415 3	Y	-0-			-0-
10	1736 N	1566	-0-	-170	-0-	65 1	1501 3	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1496	-0-	-154	-0-	59 1	1437 3	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	60 1	1455 3	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	59 1	1500 3	Y	-0-			-0-
02	1400 N	886	-0-	-514	-0-	36 1	850 3	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO		WELL #: 15		RRCID -> 249327		COMPL. DATE 05/12/2009			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488			
09	9960 X	9259	-0-	-701	-0-	462 1	8772 3	N	23			33
10	9951 X	8983	-0-	-968	-0-	25 9						
11	9570 X	9037	-0-	-533	-0-	340 1	8626 3	N	15	42 1		6
12	9858 X	9070	-0-	-788	-0-	17 9						
01	9579 X	8885	-0-	-694	-0-	415 1	8593 3	N	26			32
02	8652 X	7990	-0-	-662	-0-	29 9						
						377 1	8660 3	N	30	49 1		13
						33 9						
						477 1	8400 3	N	7			20
						8 9						
						370 1	7612 3	N	7	24 1		3
						8 9						

COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 057499		COMPL. DATE 01/12/1974			TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREVOST		WELL #: 1		RRCID -> 059554		COMPL. DATE 06/29/1974			TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A			
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	55 1	464 2	N	-0-			17
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	66 1	541 2	N	-0-			17
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	59 1	475 2	N	-0-			17
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	55 1	446 2	N	-0-			17
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	72 1	583 2	N	-0-			17
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	67 1	522 2	N	-0-			17

CLARK, N.H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 059844		COMPL. DATE 10/03/1974			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	173 1	1465 2	N	-0-			28
10	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	191 1	1558 2	N	-0-			28
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	188 1	1508 2	N	-0-			28
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	194 1	1561 2	N	-0-			28
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	201 1	1619 2	N	-0-			28
02	1596 N	1507	-0-	-89	-0-	171 1	1336 2	N	-0-			28

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	* * 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
09	1200 N	1083	-0-	-117	-0-	121 1	960 2	Y	2	3 1		3
10	DLQ G-10	1084	-0-	1084	1084	122 1	956 2	Y	5	3 1		5
11	DLQ G-10	1061	-0-	1061	2145	122 1	939 2	Y	-0-			5
12	2100 N	1223	-0-	-877	1268	157 1	1063 2	Y	3	3 1		5
01	2495 N	1227	-0-	-1268	-0-	127 1	1098 2	Y	2			7
02	980 N	976	-0-	-4	-0-	103 1	869 2	Y	4	7 1		4

MARTINEZ, SENESIO		WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A			
09	450 N	114	-0-	-336	-0-	114 1		N	-0-			13
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			13
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			13
02	476 N	118	-0-	-358	-0-	118 2		N	-0-			13

MARTINEZ, D.		WELL #: 1		RRCID -> 060344		COMPL. DATE 11/25/1974			TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A			
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	19 1	522 2	N	-0-			101
10	1023 N	524	-0-	-499	-0-	18 1	506 2	N	-0-			101
11	900 N	456	-0-	-444	-0-	17 1	439 2	N	-0-			101
12	558 N	451	-0-	-107	-0-	19 1	432 2	N	-0-			101
01	527 N	455	-0-	-72	-0-	20 1	434 2	N	1			102
						1 9						
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	18 1	380 2	N	20			122
						22 9						

HUBBERD, WILLIAM "T"		WELL #: 1		RRCID -> 061239		COMPL. DATE 01/19/1975			TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A			
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			8
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			8
11	870 N	737	-0-	-133	-0-	737 2		N	-0-			8
12	930 N	673	-0-	-257	-0-	673 2		N	-0-			8
01	837 N	608	-0-	-229	-0-	608 2		N	-0-			8
02	700 N	516	-0-	-184	-0-	516 2		N	-0-			8

RUIZ, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974			TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A			
09	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	565 1	3000 2	N	-0-			28
10	DLQ G-10	3379	-0-	3379	3379	455 1	2924 2	N	-0-			28
11	DLQ G-10	3602	-0-	3602	6981	486 1	3116 2	N	-0-			28
12	10471 X	3490	-0-	-6981	-0-	484 1	3006 2	N	-0-			28
01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	487 1	2905 2	N	-0-			28
02	3360 X	3108	-0-	-252	-0-	450 1	2658 2	N	-0-			28

ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 2		RRCID -> 061280		COMPL. DATE 02/23/1975			TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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	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

09	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	645 1	3424 2		N	24			72
						26 9							
10	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	549 1	3525 2		N	50			122
						55 9							
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	502 1	3217 2		N	23			145
						25 9							
12	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	657 1	4083 2		N	14	132 1		27
						15 9							
01	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	630 1	3755 2		N	43			70
						47 9							
*02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	564 1	3330 2		N	27			97
						30 9							

BLOCK, ANNA		WELL #:		1	RRCID ->	061897	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7983	PERF. N/A		
09	1770 N	1728	-0-	-42	-0-	57 1	1671 2		N	-0-			-0-
10	1953 N	1691	-0-	-262	-0-	50 1	1641 2		N	-0-			-0-
11	1830 N	1631	-0-	-199	-0-	49 1	1582 2		N	-0-			-0-
12	1798 N	1562	-0-	-236	-0-	45 1	1517 2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1287	-0-	-418	-0-	44 1	1243 2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1114	-0-	-398	-0-	41 1	1073 2		N	-0-			-0-

CLARK, N. H.		WELL #:		4	RRCID ->	061924	COMPL. DATE	05/05/1975	TOTAL DEPTH	6824	PERF. N/A		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HACHARD, D. D.		WELL #:		3	RRCID ->	063135	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	7889	PERF. N/A		
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	121 1	645 2		N	-0-			-0-
10	806 N	719	-0-	-87	-0-	97 1	622 2		N	-0-			-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	108 1	695 2		N	-0-			-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	114 1	708 2		N	-0-			-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	114 1	679 2		N	-0-			-0-
02	756 N	730	-0-	-26	-0-	106 1	624 2		N	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM C		WELL #:		4	RRCID ->	063360	COMPL. DATE	08/30/1975	TOTAL DEPTH	9008	PERF. N/A		
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3048 2	21 9		Y	19			45
10	2015 X	1255	-0-	-760	-0-	1255 2			Y	-0-			45
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2			Y	-0-			45
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 2			Y	-0-			45
01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2734 2	8 9		Y	7			52
*02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2343 2	29 9		Y	26	32 1		46

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		7	RRCID ->	063381	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	7773	PERF. N/A		
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	293 1	2980 2		N	-0-			18
10	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	327 1	3551 2		N	-0-			18
11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	311 1	3465 2		N	-0-			18
12	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	327 1	3614 2		N	-0-			18
01	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	331 1	3573 2		N	-0-			18
*02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	311 1	3231 2		N	-0-			18

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HEREFORD		WELL #: 2		RRCID -> 063913		COMPL. DATE 09/08/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA				WELL #: 2		RRCID -> 063918		COMPL. DATE 09/06/1975			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A					
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	24	1	710	2	N	-0-					97
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	27	1	895	2	N	9					106
						10	9									
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	25	1	796	2	N	-0-					106
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	25	1	858	2	N	8					114
						9	9									
01	930 N	797	-0-	-133	-0-	26	1	720	2	N	46					160
						51	9									
02	756 N	682	-0-	-74	-0-	24	1	629	2	N	26	180	1			6
						29	9									

BRUNI MINERAL TRUST				WELL #: 3		RRCID -> 064000		COMPL. DATE 09/26/1975			TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A					
09	4560 X	4510	-0-	-50	-0-	477	1	4032	2	N	1					37
						1	9									
10	4774 X	4741	-0-	-33	-0-	517	1	4220	2	N	4					41
						4	9									
11	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	514	1	4127	2	N	-0-					41
12	4774 X	4336	-0-	-438	-0-	478	1	3845	2	N	12					53
						13	9									
01	4743 X	4637	-0-	-106	-0-	511	1	4119	2	N	6					59
						7	9									
02	4340 X	3867	-0-	-473	-0-	439	1	3420	2	N	7					66
						8	9									

ALEXANDER, CHARLES D.				WELL #: 3		RRCID -> 064302		COMPL. DATE 04/03/1975			TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
10	248 N	97	-0-	-151	-0-					Y	-0-					3
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					3
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					3
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	191	2	10	9	Y	9					12
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	146	2	8	9	Y	7	8	1			11

ZACHRY, H. B.				WELL #: 5		RRCID -> 065463		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A					
09	1830 N	1198	-0-	-632	-0-	169	1	1029	2	N	-0-					-0-
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	269	1	1742	2	N	-0-					-0-
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	267	1	1639	2	N	-0-					-0-
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	276	1	1614	2	N	-0-					-0-
01	2015 N	1762	-0-	-253	-0-	254	1	1508	2	N	-0-					-0-
02	1792 N	1664	-0-	-128	-0-	239	1	1425	2	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-			25
10	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	1794	2			Y	-0-			25
11	1710 N	1437	-0-	-273	-0-	1437	2			Y	-0-			25
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-			25
01	1798 N	1193	-0-	-605	-0-	1184	2		9	Y	8			33
02	1344 N	1268	-0-	-76	-0-	1255	2		13	Y	12	20	1	25

CAL-MEX			WELL #: 2 U		RRCID -> 066404			COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A			
09	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	758	1	4026	2	N	-0-			32
10	5425 X	4571	-0-	-854	-0-	615	1	3952	2	N	4			36
						4	9							
11	5130 X	4522	-0-	-608	-0-	610	1	3912	2	N	-0-			36
12	5301 X	4635	-0-	-666	-0-	641	1	3981	2	N	12			48
						13	9							
01	4929 X	4652	-0-	-277	-0-	667	1	3976	2	N	8			56
						9	9							
02	4452 X	4320	-0-	-132	-0-	624	1	3686	2	N	9			65
						10	9							

HACHAR, D. D.			WELL #: 8 U		RRCID -> 066575			COMPL. DATE 03/23/1976			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684			
09	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	771	1	5950	2	N	16			52
						18	9							
10	7874 X	6837	-0-	-1037	-0-	769	1	6051	2	N	15			67
						17	9							
11	7110 X	5175	-0-	-1935	-0-	5156	2	19	9	N	17			84
12	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7792	2	42	9	N	38	101	1	21
01	7347 X	6640	-0-	-707	-0-	6597	2	43	9	N	39			60
02	6300 X	5557	-0-	-743	-0-	5524	2	33	9	N	30			90

ZACHARY, H.B. -C-			WELL #: 1		RRCID -> 066598			COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A			
09	1500 N	1185	-0-	-315	-0-	167	1	1018	2	Y	-0-			194
10	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	195	1	1264	2	Y	-0-			194
11	1470 N	1349	-0-	-121	-0-	189	1	1160	2	Y	-0-			194
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	200	1	1168	2	Y	-0-			194
01	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	202	1	1198	2	Y	-0-			194
02	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	179	1	1066	2	Y	-0-			194

HUBBERD, WILLIAM "A"			WELL #: 2		RRCID -> 066694			COMPL. DATE 06/08/1976			TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A			
09	2250 X	143	-0-	-2107	-0-	143	2			N	-0-			84
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			84
11	2250 X	150	-0-	-2100	-0-	150	2			N	-0-			84
12	248 X	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-			84
01	155 X	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			84
*02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			84

HACHAR-ADCOCK UNIT			WELL #: 1 U		RRCID -> 066955			COMPL. DATE 04/09/1976			TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ZACHRY		WELL #: 1		RRCID -> 067069		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A			
M	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	690 N	572	-0-	-118	-0-	64	1	508	2	N	-0-
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	83	1	554	2	N	-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	87	1	557	2	N	-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	98	1	617	2	N	-0-
01	651 N	648	-0-	-3	-0-	85	1	563	2	N	-0-
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	76	1	492	2	N	-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 6		RRCID -> 068319		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A			
09	2670 X	2384	-0-	-286	-0-	336	1	2048	2	N	-0-
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	412	1	2666	2	N	-0-
11	2700 X	2269	-0-	-431	-0-	318	1	1951	2	N	-0-
12	3100 N	3220	-0-	120	120	470	1	2750	2	N	-0-
01	2955 N	2835	-0-	-120	-0-	409	1	2426	2	N	-0-
*02	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	331	1	1969	2	N	-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 069130		COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A			
09	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	2			N	1
10	961 N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	1
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	1
12	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	1
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	1
02	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	1

HACHAR, D. D.		WELL #: 13		RRCID -> 069137		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 8		RRCID -> 069688		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A			
09	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	278	1	2202	2	Y	7
10	DLQ G-10	2716	-0-	2716	2716	306	1	2396	2	Y	13
11	DLQ G-10	2307	-0-	2307	5023	266	1	2041	2	Y	13
12	2100 N	2439	-0-	339	5362	314	1	2125	2	Y	7
01	3100 N	1866	-0-	-1234	4128	193	1	1672	2	Y	8
*02	2800 N	1712	-0-	-1088	3040	180	1	1526	2	Y	4

HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A			
09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	514	1	2259	2	N	80
10	2449 X	492	-0-	-1957	-0-	163	1	329	2	N	80
11	2370 X	253	-0-	-2117	-0-	81	1	151	2	N	42
12	2449 X	19	-0-	-2430	-0-	7	1	12	2	N	42
01	2449 X	1859	-0-	-590	-0-	434	1	1394	2	N	70
*02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	510	1	2465	2	N	102

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052			
M	O	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
09	2070 N	1734	-0-	-336	-0-	244 1	1490 2	Y	-0-	-0-	
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	284 1	1840 2	Y	-0-	-0-	
11	2010 N	1850	-0-	-160	-0-	259 1	1591 2	Y	-0-	-0-	
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	271 1	1583 2	Y	-0-	-0-	
01	2139 N	1677	-0-	-462	-0-	242 1	1435 2	Y	-0-	-0-	
02	1736 N	1669	-0-	-67	-0-	240 1	1429 2	Y	-0-	-0-	

MARTINEZ, D.		WELL #: 4		RRCID -> 072567		COMPL. DATE 08/16/1977		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SCHWARZ		WELL #: 2		RRCID -> 073862		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHWARZ		WELL #: 1		RRCID -> 073863		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A			
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	145 1	1084 2	N	-0-	26	
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	139 1	1027 2	N	9	35	
						10 9					
11	990 N	883	-0-	-107	-0-	112 1	771 2	N	-0-	35	
12	1271 N	1017	-0-	-254	-0-	125 1	882 2	N	9	44	
						10 9					
01	1178 N	1021	-0-	-157	-0-	1021 2		N	-0-	44	
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	120 1	871 2	N	-0-	44	

MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074076		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A			
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25			N	NO RPT	-0-	

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 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
09		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	264	1	1617	2	N	-0-		-0-
10		1891 N	1889	-0-	-2	-0-	243	1	1646	2	N	-0-		-0-
11		1920 N	1703	-0-	-217	-0-	239	1	1464	2	N	-0-		-0-
12		1953 N	1664	-0-	-289	-0-	221	1	1443	2	N	-0-		-0-
01		1891 N	1668	-0-	-223	-0-	245	1	1423	2	N	-0-		-0-
02		1596 N	1241	-0-	-355	-0-	189	1	1052	2	N	-0-		-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

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

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
09		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	162	1	1282	2	Y	4	4 1	4
							4	9						
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	172	1	1344	2	Y	7	4 1	7
							8	9						
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	180	1	1378	2	Y	1		8
							1	9						
12		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	205	1	1386	2	Y	1	4 1	5
							1	9						
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	161	1	1399	2	Y	4		9
							4	9						
*02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	147	1	1240	2	Y	4	9 1	4
							4	9						

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		3930 X	3590	-0-	-340	-0-	3590	2		N	-0-			41
10	DLQ	G-10	3780	-0-	3780	-0-	3780	2		N	-0-			41
11	DLQ	G-10	3184	-0-	3184	-0-	6964	2		N	-0-			41
12		10528 X	3564	-0-	-6964	-0-	3564	2		N	-0-			41
01		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		N	-0-			41
02		3416 X	3268	-0-	-148	-0-	3268	2		N	-0-			41

MARTINEZ, D.S. WELL #: 1 U RRCID -> 079099 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 7523

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
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
ACEVEDO-HAERING		WELL #:		1	RRCID ->	079315	COMPL. DATE	10/29/1978	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	6093 - 6440			
M	O	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
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	1540	2	N	-0-			3
10	1891 N	1817	-0-	-74	-0-	-0-	265	1	1552	2	N	-0-			3
11	1830 N	1629	-0-	-201	-0-	-0-	251	1	1378	2	N	-0-			3
12	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	-0-	250	1	1440	2	N	-0-			3
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	1494	2	N	-0-			3
*02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	1406	2	N	-0-			7
							4	9							

MARTINEZ, B. M.		WELL #:		1	RRCID ->	079748	COMPL. DATE	09/19/1978	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	7270 - 8080
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42		172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		174

LLANOS, M. H.		WELL #:		1	RRCID ->	080532	COMPL. DATE	01/22/1979	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	6796 - 7380	
09	750 N	556	-0-	-194	-0-	-0-	118	1	438	2	N	-0-	75
10	837 N	565	-0-	-272	-0-	-0-	108	1	455	2	N	2	77
							2	9					
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	580	2	N	-0-	77
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	666	2	N	-0-	77
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	625	2	N	-0-	77
02	644 N	520	-0-	-124	-0-	-0-	99	1	421	2	N	-0-	77

ZACHRY, H.B. -D		WELL #:		1	RRCID ->	082019	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7454	PERF.	6579 - 6716
09	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	-0-	778	1	4747	2	Y	-0-
10	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	-0-	828	1	5359	2	Y	-0-
11	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	-0-	761	1	4674	2	Y	-0-
12	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	-0-	845	1	4944	2	Y	-0-
01	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	-0-	785	1	4651	2	Y	-0-
*02	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	-0-	880	1	5239	2	Y	-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082694	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	6234 - 6542
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	929	2	N	-0-
10	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	-0-	329	1	844	2	N	-0-
11	1320 N	1191	-0-	-129	-0-	-0-	310	1	881	2	N	-0-
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	1006	2	N	-0-
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	996	2	N	-0-
*02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	941	2	N	-0-

MCKENDRICK		WELL #:		2	RRCID ->	082819	COMPL. DATE	05/06/1979	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	6532 - 6674
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 19		RRCID -> 092268		COMPL. DATE 02/27/1981		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034			
M	O	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	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	2	N	-0-		48
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2	N	-0-		48
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2	N	-0-		48
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	2	N	-0-		48
01	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	2	N	-0-		48
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	353	2	N	-0-		48

HUBBARD, WILLIAM		WELL #: 20		RRCID -> 093206		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		9
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		9
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-		9
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	Y	-0-		9
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	2	7 9 Y	6		15
*02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2434	2	46 9 Y	42	9 1	48

CLARK, N. H.		WELL #: 6		RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408			
09	690 N	493	-0-	-197	-0-	121	1	372 2 N	-0-		-0-
10	713 N	479	-0-	-234	-0-	110	1	369 2 N	-0-		-0-
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	106	1	344 2 N	-0-		-0-
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	105	1	360 2 N	-0-		-0-
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	106	1	345 2 N	-0-		-0-
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	114	1	361 2 N	-0-		-0-

ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538			
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	131	1	801 2 N	-0-		-0-
10	1085 N	976	-0-	-109	-0-	131	1	845 2 N	-0-		-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	155	1	950 2 N	-0-		-0-
12	961 N	937	-0-	-24	-0-	137	1	800 2 N	-0-		-0-
01	961 N	657	-0-	-304	-0-	95	1	562 2 N	-0-		-0-
02	1036 N	433	-0-	-603	-0-	62	1	371 2 N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 17		RRCID -> 100470		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84 2 N	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104 2 N	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106 2 N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107 2 N	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103 2 N	-0-		-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	13	1	75 2 N	-0-		-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644			
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	48	1	294 2 N	-0-		-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	49	1	314 2 N	-0-		-0-
11	420 N	333	-0-	-87	-0-	47	1	286 2 N	-0-		-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	52	1	307 2 N	-0-		-0-
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	46	1	275 2 N	-0-		-0-
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	47	1	280 2 N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	216	1	649	2	N	-0-		50
10	992 N	767	-0-	-225	-0-	215	1	552	2	N	-0-		50
11	900 N	828	-0-	-72	-0-	215	1	613	2	N	-0-		50
12	899 N	795	-0-	-104	-0-	196	1	598	2	N	1		51
						1	9						
01	775 N	669	-0-	-106	-0-	174	1	495	2	N	-0-		51
*02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	194	1	613	2	N	8		59
						9	9						

CLARK, N. H.		WELL #: 8		RRCID -> 119444		COMPL. DATE 08/14/1985			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184				
09	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	279	1	2360	2	N	23		60
						25	9						
10	2511 N	2375	-0-	-136	-0-	259	1	2116	2	N	-0-		60
11	2460 N	2326	-0-	-134	-0-	257	1	2069	2	N	-0-		60
12	2759 N	2487	-0-	-272	-0-	275	1	2212	2	N	-0-		60
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	263	1	2124	2	N	3		63
						3	9						
02	2184 N	1896	-0-	-288	-0-	215	1	1673	2	N	7		70
						8	9						

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120996		COMPL. DATE 03/08/1986			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467				
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	55	1	412	2	N	-0-		25
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	53	1	389	2	N	-0-		25
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	50	1	342	2	N	-0-		25
12	496 N	392	-0-	-104	-0-	49	1	343	2	N	-0-		25
01	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-		25
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	57	1	414	2	N	-0-		25

HACHAR, D. D.		WELL #: 20		RRCID -> 139411		COMPL. DATE 09/04/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172				
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-		34
10	DLQ G-10	6690	-0-	6690	6690	901	1	5789	2	N	-0-		34
11	DLQ G-10	7663	-0-	7663	14353	1034	1	6626	2	N	3		37
						3	9						
12	20564 X	6211	-0-	-14353	-0-	860	1	5345	2	N	5		42
						6	9						
01	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	785	1	4680	2	N	3		45
						3	9						
02	6244 X	4674	-0-	-1570	-0-	677	1	3997	2	N	-0-		45

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 154166		COMPL. DATE 05/11/1995			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 5		RRCID -> 157784		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758				
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	162	1	988	2	N	-0-		-0-
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	272	1	1761	2	N	-0-		-0-
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	230	1	1415	2	N	-0-		-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	204	1	1195	2	N	-0-		-0-
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	303	1	1796	2	N	-0-		-0-
*02	2800 N	2844	-0-	44	44	409	1	2435	2	N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HACHAR, D. D.		WELL #:		25	RRCID ->	158391	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6284 - 6390
M	O	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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

RANCHO BLANCO		WELL #:		4	RRCID ->	159455	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6278 - 6680
09	1230 N	881	-0-	-349	-0-	124	1	757	2	N	-0-	-0-
10	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	158	1	1023	2	N	-0-	-0-
11	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	151	1	927	2	N	-0-	-0-
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	136	1	798	2	N	-0-	-0-
01	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	145	1	858	2	N	-0-	-0-
02	1008 N	993	-0-	-15	-0-	143	1	850	2	N	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #:		8	RRCID ->	162560	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7448 - 7578
09	750 N	617	-0-	-133	-0-	65	1	552	2	N	-0-	-0-
10	806 N	619	-0-	-187	-0-	68	1	551	2	N	-0-	-0-
11	780 N	590	-0-	-190	-0-	65	1	525	2	N	-0-	-0-
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	69	1	553	2	N	-0-	-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	72	1	579	2	N	-0-	-0-
*02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	68	1	534	2	N	-0-	-0-

HACHAR		WELL #:		38	RRCID ->	189724	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6809 - 7912
09	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	408	1	4040	2	N	-0-	-0-
10	4650 X	4398	-0-	-252	-0-	418	1	3980	2	N	-0-	-0-
11	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	418	1	3796	2	N	-0-	-0-
12	4588 X	4355	-0-	-233	-0-	444	1	3911	2	N	-0-	-0-
01	4588 X	4239	-0-	-349	-0-	427	1	3812	2	N	-0-	-0-
02	4144 X	3370	-0-	-774	-0-	355	1	3015	2	N	-0-	-0-

HACHAR		WELL #:		40	RRCID ->	190001	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6658 - 7932
09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	295	1	2926	2	N	-0-	-0-
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	303	1	2882	2	N	-0-	-0-
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	300	1	2724	2	N	-0-	-0-
12	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	315	1	2775	2	N	-0-	-0-
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	310	1	2766	2	N	-0-	-0-
*02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	287	1	2436	2	N	-0-	-0-

D. MARTINEZ		WELL #:		14	RRCID ->	219359	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7459 - 7597
09	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	195	1	5289	2	N	-0-	36
10	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	191	1	5443	2	N	-0-	36
11	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	184	1	4739	2	N	3	39
12	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	192	1	4325	2	N	-0-	39
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	192	1	4113	2	N	32	71
*02	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	173	1	3624	2	N	32	103

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HACHAR, D. D.		WELL #:		42	RRCID ->	241646	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6308 - 6469	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	N	-0-		-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	243339	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	6311 - 7850	
09	990 N	958	-0-	-32	-0-	152	1	806	2	N	-0-		45
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	164	1	1052	2	N	-0-		45
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	151	1	970	2	N	-0-		45
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	141	1	875	2	N	-0-		45
01	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	153	1	910	2	N	-0-		45
02	1036 N	1013	-0-	-23	-0-	147	1	866	2	N	-0-		45

FRAN INVESTMENTS, INC.		282790			RRCID ->	075829	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	N/A	
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		1									
09	3000 N	4132	-0-	1132	1132	4128	2	4	9	N	4		47
10	3100 N	2917	-0-	-183	949	2914	2	3	9	N	3		50
11	3000 N	3053	-0-	53	1002	3053	2			N	-0-		50
12	4356 X	3354	-0-	-1002	-0-	3337	2	17	9	N	15		65
01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2667	2	20	9	N	18		83
*02	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-		83

HILCORP ENERGY COMPANY		386310			RRCID ->	060575	COMPL. DATE	12/14/1975	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	N/A	
HUBBERD, WILLIAM "B"		WELL #:		1									
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	1320	-0-	1320	1320	74	1	1246	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1320					N	377	182 1	195

HUBBERD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	189299	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8038 - 8824	
09	540 N	451	-0-	-89	-0-	8	1	441	2	N	2		24
						2	9						
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	7	1	412	2	N	2		26
						2	9						
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	N	-0-	7 7	19
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	3	N	-0-		19
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	495	3	N	-0-		19
*02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	7	1	1411	3	N	-0-		19

HUBBERD "B"		WELL #:		2	RRCID ->	189874	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8514 - 8654	
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	16	1	912	2	N	-0-		20
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	15	1	896	2	N	-0-		20
11	870 N	786	-0-	-84	-0-	47	1	733	3	N	5	17 1	7 7
						6	9						1
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	63	1	1076	3	N	-0-		1
01	899 N	800	-0-	-99	-0-	44	1	756	3	N	-0-		1
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-		1

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	O	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
09	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	1562	2		N	-0-				-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-				-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-				-0-
12	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2		N	-0-				-0-
01	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	1493	2		N	-0-				-0-
02	1288	N	1237	-0-	-51	-0-	1237	2		N	-0-				-0-

HEREFORD, LASKER M.				WELL #:	1	RRCID ->	060131	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	N/A		
09	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-				-0-
10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-				-0-
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-				-0-
12	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-				-0-
01	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-				-0-
*02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-				-0-

HEREFORD, L. M.				WELL #:	2	RRCID ->	060226	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	N/A		
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HEREFORD -T-				WELL #:	2	RRCID ->	060382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	6782 - 7338		
09	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-				-0-
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-				-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-				-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-				-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-				-0-
*02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-				-0-

HEREFORD -T-				WELL #:	3	RRCID ->	062054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6324 - 6794		
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-				-0-
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2		N	-0-				-0-
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-				-0-
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2		N	-0-				-0-
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		N	-0-				-0-
*02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-				-0-

HEREFORD -T-				WELL #:	8	RRCID ->	062783	COMPL. DATE	06/11/1975	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	N/A		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HEREFORD -T-				WELL #:	9 A	RRCID ->	062907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	6735 - 7150		
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-				-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-				-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-				-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-				-0-
01	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	2		N	-0-				-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-				-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HEREFORD, L.M.		WELL #:		5	RRCID ->	063065	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7122 - 7436
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
09	1410 N	1266	-0-	-144	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	1028	-0-	-274	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	852	-0-	-543	-0-	852	2	N	-0-			-0-
02	1148 N	783	-0-	-365	-0-	783	2	N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		11	RRCID ->	063311	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	6886 - 7320
09	630 N	585	-0-	-45	-0-	585	2	N	-0-			-0-
10	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	2	N	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
12	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	2	N	-0-			-0-
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2	N	-0-			-0-
02	504 N	443	-0-	-61	-0-	443	2	N	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		8	RRCID ->	063867	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	N/A
09	2640 X	2488	-0-	-152	-0-	2488	2	N	-0-			20
10	2697 X	2562	-0-	-135	-0-	2562	2	N	-0-			20
11	2640 X	2340	-0-	-300	-0-	2340	2	N	-0-			20
12	2728 X	2328	-0-	-400	-0-	2328	2	N	-0-			20
01	2728 X	2389	-0-	-339	-0-	2389	2	N	-0-			20
02	2324 X	1751	-0-	-573	-0-	1751	2	N	-0-			20

HEREFORD, L.M.		WELL #:		9	RRCID ->	063919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7145 - 7733
09	990 N	902	-0-	-88	-0-	902	2	N	-0-			-0-
10	961 N	947	-0-	-14	-0-	947	2	N	-0-			-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			-0-
12	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2	N	-0-			-0-
01	961 N	752	-0-	-209	-0-	752	2	N	-0-			-0-
02	784 N	665	-0-	-119	-0-	665	2	N	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		12	RRCID ->	064864	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	6920 - 7538
09	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2	N	-0-			-0-
10	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2	N	-0-			-0-
11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2	N	-0-			-0-
12	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2	N	-0-			-0-
01	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2	N	-0-			-0-
*02	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2	N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		13	RRCID ->	065828	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6313 - 6708
09	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2	N	-0-			-0-
10	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2	N	-0-			-0-
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2	N	-0-			-0-
12	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	N	-0-			-0-
01	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	N	-0-			-0-
*02	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		10	RRCID ->	066466	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	N/A
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-			-0-
10	2077 N	1913	-0-	-164	-0-	1913	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1463	-0-	-247	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
12	2170 N	1244	-0-	-926	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1375	-0-	-547	-0-	1375	2	N	-0-			-0-
*02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HEREFORD, L. M.		WELL #: 11		RRCID -> 069483		COMPL. DATE 11/25/1976		TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2	N	-0-		-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2	N	-0-		-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2	N	-0-		-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	N	-0-		-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-		-0-
02	868	N	721	-0-	-147	-0-	721 2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, R. V.		WELL #: 6		RRCID -> 073703		COMPL. DATE 10/31/1977		TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 112184		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702			
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	Y	-0-		-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	Y	-0-		-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	Y	-0-		-0-
12	527	N	368	-0-	-159	-0-	368 2	Y	-0-		-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514 2	Y	-0-		-0-
02	476	N	384	-0-	-92	-0-	384 2	Y	-0-		-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 50		RRCID -> 169499		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271			
09	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	1424 2	N	-0-		-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2	N	-0-		-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2	N	-0-		-0-
12	1457	N	1167	-0-	-290	-0-	1167 2	N	-0-		-0-
01	1550	N	1191	-0-	-359	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
02	1372	N	1127	-0-	-245	-0-	1127 2	N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 49		RRCID -> 171066		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504			
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2	N	-0-		-0-
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2	N	-0-		-0-
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2	N	-0-		-0-
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2	N	-0-		-0-
01	2821	X	2764	-0-	-57	-0-	2764 2	N	-0-		-0-
02	2548	X	2299	-0-	-249	-0-	2299 2	N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 51		RRCID -> 171851		COMPL. DATE 08/29/1999		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790			
09	3000	N	3702	-0-	702	-0-	3702 2	N	-0-		-0-
10	3100	N	3317	-0-	217	-0-	3317 2	N	-0-		-0-
11	3000	N	2869	-0-	-131	-0-	2869 2	N	-0-		-0-
12	3067	X	2279	-0-	-788	-0-	2279 2	N	-0-		-0-
01	2604	X	2201	-0-	-403	-0-	2201 2	N	-0-		-0-
02	2352	X	2003	-0-	-349	-0-	2003 2	N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 52		RRCID -> 191663		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961			
09	18944	X	7091	-0-	-11853	-0-	7023 2	68 9	N	62	92
10	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7349 2	96 9	N	87	179
11	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6724 2	35 9	N	32	42
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6354 2	89 9	N	81	123
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5672 2	72 9	N	65	23
*02	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4862 2	78 9	N	71	94

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
09		600 N	597	-0-	-3	-0-	597 2	N	-0-		-0-
10		806 N	568	-0-	-238	-0-	568 2	N	-0-		-0-
11		690 N	463	-0-	-227	-0-	463 2	N	-0-		-0-
12		620 N	547	-0-	-73	-0-	547 2	N	-0-		-0-
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
*02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC				875192	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEYENDECKER, M. M. SWD				1	RRCID ->	210213	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	8354	PERF. 3750 - 4096
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO (NAVARRO)				52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
HACHAR		WELL #:		2	RRCID ->	062940	COMPL. DATE	07/23/1975	TOTAL DEPTH	8158	PERF. N/A
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

HACHAR, D.D.				5	RRCID ->	065066	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7750 - 7768
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-		7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

CAL-MEX				2 L	RRCID ->	066405	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	8025	PERF. N/A
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HACHAR, D. D.				8 L	RRCID ->	066574	COMPL. DATE	04/02/1976	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 066954		COMPL. DATE 04/19/1976			TOTAL DEPTH 7985 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	280 1	966 2	N	-0-			-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	332 1	936 2	N	-0-			-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	317 1	875 2	N	-0-			-0-
12	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	323 1	875 2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	305 1	838 2	N	-0-			-0-
02	1120 N	1038	-0-	-82	-0-	286 1	752 2	N	-0-			-0-

HACHAR, D.D.		WELL #: 10		RRCID -> 067563		COMPL. DATE 07/31/1976			TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A			
09	780 N	679	-0-	-101	-0-	62 1	617 2	N	-0-			22
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	80 1	757 2	N	-0-			22
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	76 1	692 2	N	-0-			22
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	81 1	717 2	N	-0-			22
01	837 N	792	-0-	-45	-0-	80 1	712 2	N	-0-			22
02	728 N	660	-0-	-68	-0-	70 1	590 2	N	-0-			22

HACHAR, D. D.		WELL #: 12		RRCID -> 068345		COMPL. DATE 09/09/1976			TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A			
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	602 1	2467 2	N	-0-			17
10	3348 X	3260	-0-	-88	-0-	616 1	2644 2	N	-0-			17
11	3240 X	3123	-0-	-117	-0-	586 1	2537 2	N	-0-			17
12	3348 X	3263	-0-	-85	-0-	604 1	2659 2	N	-0-			17
01	3348 X	3211	-0-	-137	-0-	593 1	2618 2	N	-0-			17
02	2940 X	2741	-0-	-199	-0-	519 1	2222 2	N	-0-			17

HACHAR - AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 074952		COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A			
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	413 1	1692 2	N	-0-			44
10	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	522 1	2242 2	N	-0-			44
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	483 1	2089 2	N	-0-			44
12	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	503 1	2216 2	N	-0-			44
01	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	519 1	2291 2	N	-0-			44
*02	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	503 1	2154 2	N	-0-			44

HACHAR		WELL #: 14		RRCID -> 084909		COMPL. DATE 07/07/1979			TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714			
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	190 1	1242 2	N	-0-			-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	219 1	1351 2	N	-0-			-0-
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	186 1	1270 2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	192 1	1223 2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1282	-0-	-299	-0-	176 1	1106 2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1344	-0-	-28	-0-	178 1	1166 2	N	-0-			-0-

HACHAR		WELL #: 15		RRCID -> 085173		COMPL. DATE 10/08/1979			TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844			
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	144 1	766 2	N	-0-			-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	117 1	751 2	N	-0-			-0-
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	124 1	798 2	N	-0-			-0-
12	930 N	866	-0-	-64	-0-	120 1	746 2	N	-0-			-0-
01	868 N	845	-0-	-23	-0-	121 1	724 2	N	-0-			-0-
02	868 N	780	-0-	-88	-0-	113 1	667 2	N	-0-			-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
MARTINEZ, D.		WELL #: 1 L		RRCID -> 090815		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8331 - 8347							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047							
09	1236	N	1236	-0-	-0-	112	1	1110	2	N	13				70
						14	9								
10	1393	N	1393	-0-	-0-	132	1	1258	2	N	3				73
						3	9								
11	1290	N	1225	-0-	-65	120	1	1092	2	N	12				85
						13	9								
12	1271	N	1174	-0-	-97	119	1	1049	2	N	5				90
						6	9								
01	1395	N	1345	-0-	-50	134	1	1198	2	N	12				102
						13	9								
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	133	1	1130	2	N	15				117
						17	9								

RUIZ, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882							
09	1410	N	1147	-0-	-263	1147	2			N	-0-				-0-
10	1612	N	1051	-0-	-561	1051	2			N	-0-				-0-
11	1170	N	1037	-0-	-133	1037	2			N	-0-				-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178					N	-0-				-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	1230	2			N	-0-				-0-
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	1120	2			N	-0-				-0-

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189725		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912							
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 191514		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932							
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 243348		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730							
09	2850	X	2802	-0-	-48	444	1	2358	2	N	-0-				25
10	3441	X	2745	-0-	-696	370	1	2375	2	N	-0-				25
11	3330	X	2743	-0-	-587	370	1	2373	2	N	-0-				25
12	3441	X	2917	-0-	-524	404	1	2513	2	N	-0-				25
01	2883	X	2842	-0-	-41	408	1	2434	2	N	-0-				25
02	2604	X	2453	-0-	-151	355	1	2098	2	N	-0-				25

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HACHAR, D.D.		WELL #:		48	RRCID ->	243679	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7513 - 8192				
M	O	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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK, N. H.		WELL #:		19	RRCID ->	244040	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7642 - 7810				
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	122	1	375	2	N	-0-			18
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	120	1	405	2	N	-0-			18
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	111	1	358	2	N	-0-			18
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	115	1	391	2	N	-0-			18
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	120	1	391	2	N	-0-			18
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	100	1	315	2	N	-0-			18

HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	245513	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7832 - 7850				
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	INC G-10	541	-0-	541	2092	541	2		Y	-0-					11
10	INC G-10	499	-0-	499	2591	499	2		Y	-0-					11
11	2900	N	393	-0-	-2507	84	393	2	Y	-0-					11
12	558	N	469	-0-	-89		469	2	Y	-0-					11
01	496	N	449	-0-	-47		439	2	10	9	Y	9			20
*02	397	N	397	-0-	-0-		397	2	Y	-0-			12	1	8

LAREDO (7900)		//CONT.//		52025 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		17	RRCID ->	166572	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7543 - 7573		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO (8080)				52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #:		7	RRCID ->	066465	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL DEPTH	9837	PERF.	N/A		
09	3180 X	2996	-0-	-184	-0-	2996	2		Y	-0-				44
10	3286 X	2975	-0-	-311	-0-	2975	2		Y	-0-				44
11	3150 X	2294	-0-	-856	-0-	2294	2		Y	-0-				44
12	3255 X	2600	-0-	-655	-0-	2600	2		Y	-0-				44
01	DLQ G-10	1918	-0-	1918	1918	1915	2	3	9	Y	3			47
02	DLQ G-10	1599	-0-	1599	3517	1585	2	14	9	Y	13	29	1	31

MCKENDRICK, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	165417	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	6274 - 6304	
09	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	403	1	4316	2	N	-0-			93
10	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	419	1	4948	2	N	-0-			93
11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	385	1	4432	2	N	-0-			93
12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	385	1	3850	2	N	-0-			93
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	430	1	4665	2	N	-0-			93
*02	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	388	1	4288	2	N	10			103
						11	9							

HUBBERD				WELL #:	9	RRCID ->	170340	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8087 - 8103	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				WELL #:	39	RRCID ->	218418	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8862 - 8877	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

BRUNI RANCH				WELL #:	79	RRCID ->	222215	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8237 - 8266	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (8080)		//CONT.//		52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BRUNI RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	222564	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8871 - 8885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEIN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	239178	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF.	9202 - 9404
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-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LAREDO, N. (WILCOX)		WELL #:		52030 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		WELL #:		712691								
HAIZLIP		WELL #:		1	RRCID ->	078188	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	N/A
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	N	-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	2	N	-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	N	-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	2	N	-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAIZLIP		WELL #:		2	RRCID ->	083851	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4467	PERF.	4371 - 4375
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	64	1	339	2	N	-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	64	1	377	2	N	-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	64	1	596	2	N	-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	64	1	287	2	N	-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAIZLIP		WELL #:		6	RRCID ->	097623	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3036 - 3054
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	N	-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	2	N	-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	N	-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	2	N	-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LAREDO, NW. (ESCONDIDO)		WELL #:		52032 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB		
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		WELL #:		712691								
PHELPS-HAIZLIP-STATE		WELL #:		7	RRCID ->	172088	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	5370 - 5440
09	510	#	302	-0-	-208	-0-	48	1	254	2	N	-0-
10	527	#	331	-0-	-196	-0-	48	1	283	2	N	-0-
11	495	R	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	2	N	-0-
12	341	#	263	-0-	-78	-0-	48	1	215	2	N	-0-
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT
02	308	#	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	4	4	8			-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	3	3	8			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

09	3930 X	2087	-0-	-1843	-0-	221	1	1866	2	N	-0-					23
10	2945 X	1659	-0-	-1286	-0-	181	1	1478	2	N	-0-					23
11	2310 X	1544	-0-	-766	-0-	171	1	1373	2	N	-0-					23
12	2387 X	1272	-0-	-1115	-0-	141	1	1131	2	N	-0-					23
01	2263 X	2061	-0-	-202	-0-	227	1	1834	2	N	-0-					23
02	1960 X	1329	-0-	-631	-0-	151	1	1178	2	N	-0-					23

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313															
HACHAR, D. D.		WELL #:		49QC		RRCID ->		250185		COMPL. DATE		07/02/2009		TOTAL DEPTH		1543 PERF.		1394 - 1402	
M	O	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				
09	2160	X	2058	-0-	-102	-0-		463	1	1595	2	N	-0-		-0-				
10	2046	X	1711	-0-	-335	-0-		448	1	1263	2	N	-0-		-0-				
11	1830	X	1630	-0-	-200	-0-		434	1	1196	2	N	-0-		-0-				
12	2139	X	1662	-0-	-477	-0-		448	1	1214	2	N	-0-		-0-				
01	2139	X	1635	-0-	-504	-0-		436	1	1199	2	N	-0-		-0-				
02	1932	X	1371	-0-	-561	-0-		378	1	993	2	N	-0-		-0-				

HACHAR, D. D.		WELL #:		50QC		RRCID ->		254751		COMPL. DATE		01/22/2010		TOTAL DEPTH		1312 PERF.		880 - 902	
09	1290	N	1244	-0-	-46	-0-		244	1	1000	2	N	-0-		-0-				
10	1519	N	1320	-0-	-199	-0-		249	1	1071	2	N	-0-		-0-				
11	1350	N	1269	-0-	-81	-0-		238	1	1031	2	N	-0-		-0-				
12	1271	N	1202	-0-	-69	-0-		222	1	980	2	N	-0-		-0-				
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-		271	1	1196	2	N	-0-		-0-				
*02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-		231	1	989	2	N	-0-		-0-				

HACHAR, D. D.		WELL #:		59QC		RRCID ->		256690		COMPL. DATE		05/24/2010		TOTAL DEPTH		1740 PERF.		1552 - 1558	
09	1020	X	778	-0-	-242	-0-		71	1	707	2	N	-0-		-0-				
10	1023	X	774	-0-	-249	-0-		74	1	700	2	N	-0-		-0-				
11	900	X	724	-0-	-176	-0-		72	1	652	2	N	-0-		-0-				
12	930	X	812	-0-	-118	-0-		83	1	729	2	N	-0-		-0-				
01	806	X	724	-0-	-82	-0-		73	1	651	2	N	-0-		-0-				
02	728	X	677	-0-	-51	-0-		71	1	606	2	N	-0-		-0-				

HACHAR, D. D.		WELL #:		60QC		RRCID ->		258650		COMPL. DATE		12/17/2010		TOTAL DEPTH		1723 PERF.		1473 - 1634	
09	2310	X	2175	-0-	-135	-0-		199	1	1976	2	N	-0-		-0-				
10	2108	X	2062	-0-	-46	-0-		196	1	1866	2	N	-0-		-0-				
11	2070	X	1860	-0-	-210	-0-		185	1	1675	2	N	-0-		-0-				
12	2263	X	1787	-0-	-476	-0-		182	1	1605	2	N	-0-		-0-				
01	2263	X	1714	-0-	-549	-0-		173	1	1541	2	N	-0-		-0-				
02	2044	X	1584	-0-	-460	-0-		167	1	1417	2	N	-0-		-0-				

HACHAR, D. D.		WELL #:		46QC		RRCID ->		261140		COMPL. DATE		10/06/2008		TOTAL DEPTH		1500 PERF.		1133 - 1197	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
02	14B2	EXT	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
02	14B2	EXT	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	
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-		689	1	2373	2	N	-0-		-0-				
10	3038	X	2782	-0-	-256	-0-		728	1	2054	2	N	-0-		-0-				
11	2940	X	2644	-0-	-296	-0-		704	1	1940	2	N	-0-		-0-				
12	3162	X	2716	-0-	-446	-0-		733	1	1983	2	N	-0-		-0-				
01	3162	X	2833	-0-	-329	-0-		756	1	2077	2	N	-0-		-0-				
02	2856	X	2527	-0-	-329	-0-		696	1	1831	2	N	-0-		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
BMT		WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF.	1199 - 1433		
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
09	750 X	59	-0-	-691	-0-	6	1	53	2	N	-0-			-0-
10	837 X	178	-0-	-659	-0-	19	1	159	2	N	-0-			-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
01	434 X	13	-0-	-421	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)				52144 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
HERBST-TOREL		WELL #:		9	RRCID ->	225200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12078 - 12700		
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
09	3240 X	2053	-0-	-1187	-0-	2053	2			N	-0-			16
10	3348 X	2554	-0-	-794	-0-	2554	2			N	-0-			16
11	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-			16
12	2325 X	1012	-0-	-1313	-0-	1012	2			N	-0-			16
01	2542 X	467	-0-	-2075	-0-	467	2			N	-0-			16
02	2296 X	211	-0-	-2085	-0-	211	2			N	-0-			16

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				1	RRCID ->	214907	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11422 - 11540		
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
09	4560 X	3919	-0-	-641	-0-	292	1	3625	2	Y	2			17
10	5518 X	4805	-0-	-713	-0-	345	1	4459	2	Y	1			18
11	4440 X	3476	-0-	-964	-0-	272	1	3204	2	Y	-0-			18
12	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	385	1	4476	2	Y	6			24
01	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	598	1	5964	2	Y	3			27
*02	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	433	1	4649	2	Y	2			29

MOORE GAS UNIT B				2	RRCID ->	217401	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11450 - 11812		
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
09	3000 N	5467	-0-	2467	12942	407	1	5060	2	Y	-0-			-0-
10	16368 X	3426	-0-	-12942	-0-	246	1	3180	2	Y	-0-			-0-
11	11160 X	3113	-0-	-8047	-0-	243	1	2870	2	Y	-0-			-0-
12	11532 X	606	-0-	-10926	-0-	48	1	558	2	Y	-0-			-0-
01	5642 X	355	-0-	-5287	-0-	32	1	323	2	Y	-0-			-0-
02	5096 X	3345	-0-	-1751	-0-	285	1	3060	2	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE				1	RRCID ->	220748	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	11493 - 11866		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2013														

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				2	RRCID ->	225681	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11572 - 11886		
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
09	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	629	1	7814	2	Y	5			167
10	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	679	1	8782	2	Y	8			175
11	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	652	1	7695	2	Y	8			183
12	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	684	1	7959	2	Y	9			192
01	7409 X	6876	-0-	-533	-0-	625	1	6243	2	Y	7			199
*02	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	649	1	6959	2	Y	2			201

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.// 52144 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
MOORE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 225806		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 2	Y	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13 1	171 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12 1	126 2	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE		WELL #: 3		RRCID -> 230931		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949				
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	95 1	1179 2	Y	3			12
10	1023 N	915	-0-	-108	-0-	65 1	842 2	Y	7			19
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	8 9	867 2	Y	-0-			19
12	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	74 1	2112 2	Y	-0-			19
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	181 1	1878 2	Y	-0-			19
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	188 1	804 2	Y	-0-			19
01			-0-	-0-	-0-	75 1		Y	-0-			19

SHOVLIN-VEHLE		WELL #: 2		RRCID -> 233106		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084				
09	15600 X	12374	-0-	-3226	-0-	922 1	11452 2	Y	-0-			-0-
10	14880 X	13577	-0-	-1303	-0-	974 1	12603 2	Y	-0-			-0-
11	14190 X	12554	-0-	-1636	-0-	981 1	11573 2	Y	-0-			-0-
12	13425 X	13425	-0-	-0-	-0-	1063 1	12362 2	Y	-0-			-0-
01	13578 X	12120	-0-	-1458	-0-	1104 1	11016 2	Y	-0-			-0-
02	12264 X	10236	-0-	-2028	-0-	873 1	9363 2	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE		WELL #: 4		RRCID -> 234012		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12395 PERF.11600 - 11824				
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			51
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013 - PLUGGED 11-18-2013												

SHOVLIN VEHLE		WELL #: 5		RRCID -> 234013		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344				
09	11370 X	10333	-0-	-1037	-0-	769 1	9557 2	Y	6			88
10	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	7 9	9799 2	Y	1			89
11	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	758 1	9253 2	Y	1			90
12	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	1 9	8836 2	Y	4			94
01	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	759 1	7283 2	Y	-0-			94
*02	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	4 9	6687 2	Y	2			96
01			-0-	-0-	-0-	730 1		Y	-0-			94
02			-0-	-0-	-0-	623 1		Y	-0-			96
			-0-	-0-	-0-	2 9						

DILWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 234026		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890				
09	19110 X	14741	-0-	-4369	-0-	1098 1	13643 2	Y	-0-			-0-
10	18910 X	15515	-0-	-3395	-0-	1113 1	14402 2	Y	-0-			-0-
11	17670 X	13531	-0-	-4139	-0-	1058 1	12473 2	Y	-0-			-0-
12	15221 X	14685	-0-	-536	-0-	1162 1	13523 2	Y	-0-			-0-
01	15500 X	11677	-0-	-3823	-0-	1063 1	10614 2	Y	-0-			-0-
02	14000 X	13360	-0-	-640	-0-	1139 1	12221 2	Y	-0-			-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10410 X	8480	-0-	-1930	-0-	631	1	7848	2	Y	1					58
10	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	660	1	8532	2	Y	1					59
11	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	683	1	8057	2	Y	-0-					59
12	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	725	1	8430	2	Y	-0-					59
01	8959 X	7683	-0-	-1276	-0-	700	1	6983	2	Y	-0-					59
02	8092 X	5911	-0-	-2181	-0-	504	1	5407	2	Y	-0-					59

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

09	5850 X	4474	-0-	-1376	-0-	333	1	4135	2	Y	5					14
10	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	379	1	4908	2	Y	8					22
11	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	402	1	4740	2	Y	10					32
12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	352	1	4094	2	Y	4					36
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	334	1	3332	2	Y	3					39
*02	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	283	1	3034	2	Y	-0-					39

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	230	1	2861	2	Y	-0-					-0-
10	3441 X	3426	-0-	-15	-0-	246	1	3180	2	Y	-0-					-0-
11	3330 X	3173	-0-	-157	-0-	248	1	2925	2	Y	-0-					-0-
12	3441 X	3244	-0-	-197	-0-	257	1	2987	2	Y	-0-					-0-
01	3441 X	2781	-0-	-660	-0-	253	1	2528	2	Y	-0-					-0-
02	3108 X	2527	-0-	-581	-0-	215	1	2312	2	Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10732 - 10744

09	0	1019	-0-	1019	1019	76	1	943	2	N	-0-					-0-
10	3739 X	2720	-0-	-1019	-0-	195	1	2519	2	N	5					5
11	5220 X	1172	-0-	-4048	-0-	91	1	1071	2	N	9					14
12	5394 X	710	-0-	-4684	-0-	56	1	650	2	N	4					18
01	5394 X	501	-0-	-4893	-0-	46	1	454	2	N	1					19
02	4872 X	383	-0-	-4489	-0-	33	1	350	2	N	-0-					19

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) //CONT.// 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
SHOVLIN WELL #: 2 RRCID -> 236911 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10320 - 10346													
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
09		3330 X	2673	-0-	-657	-0-	1829	1	844	2	N	-0-	46
10		3441 X	1964	-0-	-1477	-0-	1209	1	755	2	N	-0-	46
11		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	1346	1	1316	2	N	-0-	46
12		2759 X	259	-0-	-2500	-0-	104	1	155	2	N	-0-	46
01		2759 X	1777	-0-	-982	-0-	819	1	958	2	N	-0-	46
*02		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	830	1	1989	2	N	-0-	46

SHOVLIN WELL #: 1 RRCID -> 253321 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8934 - 10158													
09		4290 X	827	-0-	-3463	-0-	566	1	261	2	N	-0-	103
10		3255 X	675	-0-	-2580	-0-	415	1	260	2	N	-0-	103
11		0 W	533	-0-	533	533	270	1	263	2	N	-0-	103
12		0 W	198	-0-	198	731	79	1	119	2	N	-0-	103
01		0 W	420	-0-	420	1151	193	1	227	2	N	-0-	103
02		0 W	475	-0-	475	1626	110	1	265	2	N	91 184 1	10
							100	9					

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													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
12		DLQ G-10	273	-0-	273	273	273	2			Y	-0-	9
01		444 N	171	-0-	-273	-0-	171	2			Y	-0-	9
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385													
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	236	-0-	236	236	236	2			Y	-0-	8
01		389 N	153	-0-	-236	-0-	153	2			Y	-0-	8
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
12		DLQ G-10	254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-	4
01		413 N	159	-0-	-254	-0-	159	2			Y	-0-	4
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
12		DLQ G-10	178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-	3
01		285 N	107	-0-	-178	-0-	107	2			Y	-0-	3
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CASSIN, EDWARD A		WELL #:		4	RRCID ->	226466	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 7572 - 7597	
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-		4
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-		4
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-		4
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-		4
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-		4
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-		4

CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229340	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF. 8056 - 8072	
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-
02	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	
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		Y	-0-		4
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		Y	-0-		4
11	1800 N	1630	-0-	-170	-0-	1630	2		Y	-0-		4
12	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2		Y	-0-		4
01	1829 N	1569	-0-	-260	-0-	1569	2		Y	-0-		4
02	1512 N	1494	-0-	-18	-0-	1494	2		Y	-0-		4

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:	4	RRCID ->	170895	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7028 - 7048
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAKER RESOURCES LLC		689172		WELL #:	1	RRCID ->	164415	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7850 - 7872
09	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-		-0-
10	775 X	771	-0-	-4	-0-	771	2		N	-0-		-0-
11	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-		-0-
12	961 X	798	-0-	-163	-0-	798	2		N	-0-		-0-
01	961 X	567	-0-	-394	-0-	567	2		N	-0-		-0-
02	952 X	NO RPT	-0-	-952	-0-				N	NO RPT		-0-

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	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
09		120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2	Y	-0-			21
10	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8 2	Y	-0-			21
11	DLQ	G-10	7	-0-	7	15	7 2	Y	-0-			21
12		40 N	25	-0-	-15	-0-	25 2	Y	-0-			21
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-			21
*02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-			21

GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1	RRCID -> 161554	COMPL. DATE 01/17/1997	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7484	- 7645			
09		3240 X	1922	-0-	-1318	-0-	1922 2	Y	-0-			126
10	DLQ	G-10	3424	-0-	3424	3424	3424 2	Y	-0-			126
11	DLQ	G-10	2396	-0-	2396	5820	2396 2	Y	-0-			126
12		8890 X	3070	-0-	-5820	-0-	3070 2	Y	-0-			126
01		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 2	Y	-0-			126
*02		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 2	Y	-0-			126

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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SLATOR RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID -> 174728	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10066	- 10111			
09	5670	X	1550	-0-	-4120	-0-	17 1	1530 2	Y	3		14
							3 9					
10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	59 1	5087 2	Y	11		25
							12 9					
11	3180	X	1601	-0-	-1579	-0-	19 1	1573 2	Y	8		33
							9 9					
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	60 1	4800 2	Y	22		55
							24 9					
01	3286	X	1629	-0-	-1657	-0-	21 1	1594 2	Y	13		68
							14 9					
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-			Y	NO RPT		68

BARROCITO		WELL #:		3	RRCID -> 188853	COMPL. DATE 04/30/2002	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10722	- 10778			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	144941	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	11947	PERF.10904 - 11082	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-							-0-
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-							-0-
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	197795	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10624 - 10634
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	211195	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10944 - 11098	
09	7650 X	5205	-0-	-2445	-0-	507	1	4698	2	Y	-0-	89
10	7905 X	7022	-0-	-883	-0-	517	1	6503	2	Y	2	91
						2	9					
11	7170 X	6591	-0-	-579	-0-	567	1	6024	2	Y	-0-	91
12	6758 X	6018	-0-	-740	-0-	498	1	5520	2	Y	-0-	91
01	7037 X	6532	-0-	-505	-0-	549	1	5980	2	Y	3	94
						3	9					
02	6356 X	5528	-0-	-828	-0-	493	1	5034	2	Y	1	95
						1	9					

SLATOR RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	211547	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.10418 - 10454	
09	750 N	262	-0-	-488	-0-	26	1	236	2	Y	-0-	-0-
10	558 N	425	-0-	-133	-0-	31	1	394	2	Y	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	22	1	243	2	Y	-0-	-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	37	1	408	2	Y	-0-	-0-
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	217112	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10576 - 10791	
09	13470 X	11820	-0-	-1650	-0-	686	1	11130	2	Y	4	58
						4	9					
10	13826 X	12768	-0-	-1058	-0-	720	1	12042	2	Y	5	13
						6	9				50 1	
11	12600 X	12459	-0-	-141	-0-	680	1	11779	2	Y	-0-	13
12	12772 X	12513	-0-	-259	-0-	607	1	11906	2	Y	-0-	13
01	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	697	1	12341	2	Y	-0-	13
02	11536 X	11437	-0-	-99	-0-	630	1	10756	2	Y	46	59
						51	9					

SLATOR RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	219639	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10808 - 10853	
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	443	1	4106	2	Y	-0-	-0-
10	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	302	1	3798	2	Y	-0-	-0-
11	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	270	1	2870	2	Y	-0-	-0-
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	261	1	2894	2	Y	-0-	-0-
01	2697 X	2537	-0-	-160	-0-	213	1	2324	2	Y	-0-	-0-
*02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	237	1	2422	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	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	
09	11010 X	9635	-0-	-1375	-0-	559 1	9075 2	Y	1		37
10	11284 X	10471	-0-	-813	-0-	591 1	9878 2	Y	2	32 1	7
11	10800 X	9109	-0-	-1691	-0-	497 1	8612 2	Y	-0-		7
12	10447 X	9195	-0-	-1252	-0-	446 1	8749 2	Y	-0-		7
01	10478 X	9640	-0-	-838	-0-	515 1	9125 2	Y	-0-		7
02	9464 X	8640	-0-	-824	-0-	477 1	8141 2	Y	20		27
						22 9					

SLATOR RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 222851		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452		
09	5490 X	4924	-0-	-566	-0-	286 1	4638 2	Y	-0-		1
10	5673 X	5664	-0-	-9	-0-	320 1	5344 2	Y	-0-		1
11	5430 X	5069	-0-	-361	-0-	277 1	4792 2	Y	-0-		1
12	5611 X	5288	-0-	-323	-0-	256 1	5032 2	Y	-0-		1
01	5673 X	5483	-0-	-190	-0-	293 1	5190 2	Y	-0-		1
02	5124 X	4808	-0-	-316	-0-	266 1	4542 2	Y	-0-		1

SLATOR RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 222855		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 11498 PERF.10895 - 10985		
09	7080 X	5416	-0-	-1664	-0-	314 1	5102 2	Y	-0-		-0-
10	7316 X	5994	-0-	-1322	-0-	338 1	5656 2	Y	-0-		-0-
11	6060 X	5746	-0-	-314	-0-	314 1	5432 2	Y	-0-		-0-
12	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	287 1	5637 2	Y	-0-		-0-
01	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	352 1	6238 2	Y	-0-		-0-
*02	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	330 1	5630 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 223001		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452		
09	1380 X	1292	-0-	-88	-0-	75 1	1217 2	Y	-0-		4
10	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	81 1	1357 2	Y	-0-	4 1	-0-
11	1350 X	1325	-0-	-25	-0-	72 1	1253 2	Y	-0-		-0-
12	1333 X	1308	-0-	-25	-0-	63 1	1245 2	Y	-0-		-0-
01	1426 X	1275	-0-	-151	-0-	68 1	1207 2	Y	-0-		-0-
*02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	72 1	1229 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 223016		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928		
09	19920 X	12671	-0-	-7249	-0-	735 1	11936 2	Y	-0-		1
10	20584 X	12902	-0-	-7682	-0-	728 1	12174 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	17640 X	12308	-0-	-5332	-0-	672 1	11636 2	Y	-0-		-0-
12	17050 X	13858	-0-	-3192	-0-	672 1	13186 2	Y	-0-		-0-
01	13578 X	11021	-0-	-2557	-0-	589 1	10432 2	Y	-0-		-0-
02	11816 X	10810	-0-	-1006	-0-	598 1	10212 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 223025		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968		
09	9870 X	8231	-0-	-1639	-0-	477 1	7750 2	Y	4		59
10	10199 X	9439	-0-	-760	-0-	533 1	8902 2	Y	4	51 1	12
11	8430 X	7403	-0-	-1027	-0-	404 1	6999 2	Y	-0-		12
12	8711 X	8359	-0-	-352	-0-	405 1	7954 2	Y	-0-		12
01	9424 X	8021	-0-	-1403	-0-	429 1	7592 2	Y	-0-		12
02	8512 X	8170	-0-	-342	-0-	450 1	7674 2	Y	42		54
						46 9					

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SLATOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	223555	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.10072	- 10963
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		16564 X	16564	-0-	-0-	961 1	15601 2	Y				31
						2 9						
10		14880 X	14457	-0-	-423	816 1	13638 2	Y	3	27 1		7
						3 9						
11		18750 X	15806	-0-	-2944	863 1	14943 2	Y	-0-			7
12		19375 X	18844	-0-	-531	914 1	17930 2	Y	-0-			7
01		19375 X	16420	-0-	-2955	877 1	15543 2	Y	-0-			7
02		15456 X	14928	-0-	-528	825 1	14079 2	Y	22			29
						24 9						

MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #:		4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10952	- 11056
09		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-		N	-0-			-0-
10		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-		N	-0-			-0-
11		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	226809	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10656	- 10784
09		2010 N	805	-0-	-1205	-0-	78 1	727 2	Y	-0-		4
10		1922 N	1809	-0-	-113	-0-	133 1	1676 2	Y	-0-		4
11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	150 1	1590 2	Y	-0-		4
12		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	181 1	2002 2	Y	-0-		4
01		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	161 1	1752 2	Y	-0-		4
*02		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	138 1	1407 2	Y	-0-		4

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)		52169 781		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SLATOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	098968	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10451	- 10568
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	112939	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10635	- 10738
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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
09		2160 #	1938	-0-	-222	-0-	189 1	1749 2	Y	-0-		-0-
10		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	186 1	2338 2	Y	-0-		-0-
11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	190 1	2019 2	Y	-0-		-0-
12		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	199 1	2208 2	Y	-0-		-0-
01		2263 N	2162	-0-	-101	-0-	182 1	1980 2	Y	-0-		-0-
*02		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	173 1	1770 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)		//CONT.//		52169 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SLATOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	113685	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10774	- 10791
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	116402	COMPL. DATE	04/29/1985	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10670	- 10812
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	117506	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10423	- 10478
09	1620 N	1257	-0-	-363	-0-	122	1	1135	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	4464	-0-	1364	1364	329	1	4135	2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	2689	-0-	-311	1053	231	1	2458	2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	2382	-0-	-718	335	197	1	2185	2	Y	-0-	-0-
01	2082 R	1747	-0-	-335	-0-	147	1	1600	2	Y	-0-	-0-
02	4032 #	1764	-0-	-2268	-0-	157	1	1607	2	Y	-0-	-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)				52169 784	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SLATOR RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	100680	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10831	- 10948
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

LAS OVEJAS (LOBO 1)		//CONT.//		52169 785	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SLATOR RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	115845	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10229 - 10401
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	144608	COMPL. DATE	02/09/1993	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10311 - 10350
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #:		1	RRCID ->	219460	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	11577	PERF.	5836 - 5984
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	3000 N	2909	-0-	-91	898	374 1	2535 2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2626	-0-	-474	424	341 1	2285 2	Y	-0-			-0-
11	2593 X	2169	-0-	-424	-0-	251 1	1918 2	Y	-0-			-0-
12	2604 X	2547	-0-	-57	-0-	268 1	2279 2	Y	-0-			-0-
01	2604 X	2313	-0-	-291	-0-	279 1	2034 2	Y	-0-			-0-
*02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	337 1	2527 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (WILCOX 8400)		//CONT.//		52169 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.				253162										
A. URIBE HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 173721	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	8118 - 8220			
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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
09	3630 #	3562	-0-	-68	-0-	458	1	3104	2	Y	-0-			76
10	3200	3200	-0-	-0-	-0-	416	1	2784	2	Y	-0-			76
11	2700	2650	-0-	-50	-0-	306	1	2344	2	Y	-0-			76
12	2905	2905	-0-	-0-	-0-	306	1	2599	2	Y	-0-			76
01	3221	3221	-0-	-0-	-0-	389	1	2832	2	Y	-0-			76
*02	3461	3461	-0-	-0-	-0-	407	1	3054	2	Y	-0-			76

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			
09	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	629	1	2242	2	N	-0-			-0-
10	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	613	1	2257	2	N	-0-			-0-
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	609	1	2363	2	N	-0-			-0-
12	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	661	1	2274	2	N	-0-			-0-
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	644	1	2242	2	N	-0-			-0-
*02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	563	1	2004	2	N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162										
URIBE, AURELIANO HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 158767	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	8963 - 11196			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)				52169 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649										
BRUNI, L. E.		WELL #:		3	RRCID -> 111395	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9638 - 9894			
09	2730 X	1914	-0-	-816	-0-	1914	2			N	-0-			80
10	2728 X	2065	-0-	-663	-0-	293	1	1772	2	N	-0-			80
11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	954	1	1710	2	N	-0-			80
12	2387 X	1848	-0-	-539	-0-	8	1	1840	2	N	-0-			80
01	2077 X	1337	-0-	-740	-0-	1337	2			N	-0-			80
02	2492 X	1479	-0-	-1013	-0-	1479	2			N	-0-			80

EOG RESOURCES, INC.				253162										
SLATOR RANCH "G"		WELL #:		1	RRCID -> 187829	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	10809	PERF.	9500 - 9510			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		//CONT.//		52169 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SLATOR RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 104718	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 11384	PERF. 4240	- 4260		
M	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	EOM BALANCE
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS, W. (8400)				52176 580	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
MARSHALL, S.G.				WELL #: 7	RRCID -> 117239	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 8780	- 9114		
M	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	EOM BALANCE
09	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	88 1	1325 2	Y	16	12 1	13
10	1457 N	1423	-0-	-34 B	-0-	18 9	1323 2	Y	15	11 1	17
11	1440 N	1317	-0-	-123 B	-0-	17 9	1225 2	Y	12	11 1	18
12	1488 N	957	-0-	-531 B	-0-	79 1	882 2	Y	13	12 1	19
01	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	13 9	1371 2	Y	19	27 1	11
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232 B	-0-	61 1		Y	NO RPT		11

LAS PINTAS (HIRSCH SD.)				52197 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.				487616							
SAUCEDO				WELL #: 1	RRCID -> 043703	COMPL. DATE 02/23/1968	TOTAL DEPTH 7931	PERF. N/A			
M	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	EOM BALANCE
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		2
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		2
11	690 N	345	-0-	-345	-0-	345 2		N	-0-		2
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

LAS PINTAS (WILCOX 7100)				52197 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
WILLIAMS & WILLIAMSON				WELL #: 1B	RRCID -> 051642	COMPL. DATE 12/07/1971	TOTAL DEPTH 7881	PERF. N/A			
M	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	EOM BALANCE
09	2791 R	2791	-0-	-0-	-0-	715 1	2076 3	N	-0-		62
10	2914 #	1342	-0-	-1572	-0-	390 1	952 3	N	-0-		62
11	2820 #	1242	-0-	-1578	-0-	62 1	1180 3	N	-0-		62
12	2914 #	591	-0-	-2323	-0-	527 3	64 9	N	58	57 1	63
01	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-		63
02	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-		63

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	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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215

LAS TIENDAS (OLMOS)			52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
AWP OPERATING COMPANY			038889													
BOOTH, W. V.			WELL #: 1		RRCID -> 064505		COMPL. DATE 11/03/1975			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	167	1	2614	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	196	-0-	196	196	12	1	184	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	227	-0-	227	423	14	1	213	2	Y	-0-				-0-
12		1020 X	597	-0-	-423	-0-	36	1	561	2	Y	-0-				-0-
01		556 X	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	2	Y	-0-				-0-
02		2604 X	336	-0-	-2268	-0-	20	1	316	2	Y	-0-				-0-

BOOTH, W. V.			WELL #: 2		RRCID -> 070523		COMPL. DATE 01/10/1977			TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A						
09		1380 N	1359	-0-	-21	-0-	82	1	1277	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	1740	-0-	1740	1740	104	1	1636	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	1785	-0-	1785	3525	107	1	1678	2	Y	-0-				-0-
12		1700 N	1692	-0-	-8	3517	102	1	1590	2	Y	-0-				-0-
01		3100 N	1403	-0-	-1697	1820	84	1	1319	2	Y	-0-				-0-
*02		2800 N	1291	-0-	-1509	311	77	1	1214	2	Y	-0-				-0-

BOOTH, W. V.			WELL #: 4		RRCID -> 071759		COMPL. DATE 05/13/1977			TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A						
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	51	1	806	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	491	-0-	491	491	29	1	462	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	650	-0-	650	1141	39	1	611	2	Y	-0-				-0-
12		1542 N	401	-0-	-1141	-0-	24	1	377	2	Y	-0-				-0-
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-				-0-
*02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	654	2	Y	-0-				-0-

BOOTH, W. V.			WELL #: 3		RRCID -> 071761		COMPL. DATE 04/27/1977			TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A						
09		1050 N	1006	-0-	-44	-0-	60	1	946	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	1212	-0-	1212	1212	73	1	1139	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	1202	-0-	1202	2414	72	1	1130	2	Y	-0-				-0-
12		1700 N	1191	-0-	-509	1905	72	1	1119	2	Y	-0-				-0-
01		2902 N	997	-0-	-1905	-0-	60	1	937	2	Y	-0-				-0-
02		1120 N	880	-0-	-240	-0-	53	1	827	2	Y	-0-				-0-

BOOTH, W. V.			WELL #: 5		RRCID -> 072722		COMPL. DATE 06/08/1977			TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A						
09		810 N	704	-0-	-106	-0-	42	1	662	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	750	-0-	750	750	45	1	705	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	717	-0-	717	1467	43	1	674	2	Y	-0-				-0-
12		1467 N	-0-	-0-	-1467	-0-					Y	-0-				-0-
01		984 N	984	-0-	-0-	-0-	59	1	925	2	Y	-0-				-0-
02		672 N	616	-0-	-56	-0-	37	1	579	2	Y	-0-				-0-

BOOTH, W. V.			WELL #: 6		RRCID -> 140916		COMPL. DATE 02/16/1992			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812						
09		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	161	1	2525	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	3261	-0-	3261	3261	196	1	3065	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	2279	-0-	2279	5540	137	1	2142	2	Y	-0-				-0-
12		7606 X	2066	-0-	-5540	-0-	124	1	1942	2	Y	-0-				-0-
01		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	233	1	3649	2	Y	-0-				-0-
*02		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	235	1	3689	2	Y	-0-				-0-

BOOTH, W. V.			WELL #: 7		RRCID -> 142880		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	178980	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3454 - 3463	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		8	RRCID ->	183465	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6642 - 6754	
09	1710	N	1519	-0-	-191	-0-	91	1	1428	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1786	-0-	1786	1786	107	1	1679	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	1718	-0-	1718	3504	103	1	1615	2	Y	-0-	-0-
12	1700	N	1633	-0-	-67	3437	98	1	1535	2	Y	-0-	-0-
01	3100	N	1368	-0-	-1732	1705	82	1	1286	2	Y	-0-	-0-
*02	2800	N	1292	-0-	-1508	197	77	1	1215	2	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		9	RRCID ->	196921	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6644	
09	1020	N	934	-0-	-86	-0-	56	1	878	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1171	-0-	1171	1171	70	1	1101	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	1120	-0-	1120	2291	67	1	1053	2	Y	-0-	-0-
12	1700	N	1185	-0-	-515	1776	71	1	1114	2	Y	-0-	-0-
01	2649	N	873	-0-	-1776	-0-	53	1	820	2	Y	-0-	-0-
02	1036	N	929	-0-	-107	-0-	56	1	873	2	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		10	RRCID ->	199649	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6685 - 6792	
09	1950	N	1634	-0-	-316	-0-	98	1	1536	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1844	-0-	1844	1844	111	1	1733	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	1856	-0-	1856	3700	111	1	1745	2	Y	-0-	-0-
12	1700	N	1731	-0-	31	3731	104	1	1627	2	Y	-0-	-0-
01	3100	N	1078	-0-	-2022	1709	64	1	1014	2	Y	-0-	-0-
*02	2754	N	1045	-0-	-1709	-0-	63	1	982	2	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		11	RRCID ->	209103	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6776 - 6887	
09	1650	N	1491	-0-	-159	-0-	89	1	1402	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1666	-0-	1666	1666	100	1	1566	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	1758	-0-	1758	3424	105	1	1653	2	Y	-0-	-0-
12	1700	N	435	-0-	-1265	2159	26	1	409	2	Y	-0-	-0-
01	3100	N	2167	-0-	-933	1226	130	1	2037	2	Y	-0-	-0-
*02	2800	N	1782	-0-	-1018	208	107	1	1675	2	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		12	RRCID ->	215056	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6554 - 6653	
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	61	1	962	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1269	-0-	1269	1269	76	1	1193	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	1363	-0-	1363	2632	82	1	1281	2	Y	-0-	-0-
12	1700	N	1382	-0-	-318	2314	83	1	1299	2	Y	-0-	-0-
01	3100	N	1669	-0-	-1431	883	100	1	1569	2	Y	-0-	-0-
*02	2015	N	1132	-0-	-883	-0-	68	1	1064	2	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		13	RRCID ->	219295	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6747 - 6868	
09	1020	N	872	-0-	-148	-0-	52	1	820	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	952	-0-	952	952	57	1	895	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	1189	-0-	1189	2141	71	1	1118	2	Y	-0-	-0-
12	1700	N	1095	-0-	-605	1536	66	1	1029	2	Y	-0-	-0-
01	2953	N	1417	-0-	-1536	-0-	85	1	1332	2	Y	-0-	-0-
02	1120	N	639	-0-	-481	-0-	38	1	601	2	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889										
BOOTH, W. V.		WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6540 - 6638		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	87	1	1367	2	Y	-0-		190
10	DLQ	G-10	1358	-0-	1358	1358	81	1	1277	2	Y	-0-		190
11	DLQ	G-10	1490	-0-	1490	2848	89	1	1401	2	Y	-0-		190
12		1700 N	1307	-0-	-393	2455	78	1	1229	2	Y	-0-		190
01		3100 N	1243	-0-	-1857	598	75	1	1168	2	Y	-0-		190
*02		1404 N	806	-0-	-598	-0-	48	1	758	2	Y	-0-		190

BOOTH, W. V.		WELL #:		15	RRCID ->	230618	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6644 - 6717		
09		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	92	1	1436	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1530	-0-	1530	1530	92	1	1438	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	1599	-0-	1599	3129	96	1	1503	2	Y	-0-		-0-
12		1700 N	2126	-0-	426	3555	128	1	1998	2	Y	-0-		-0-
01		3100 N	1485	-0-	-1615	1940	89	1	1396	2	Y	-0-		-0-
*02		2800 N	1393	-0-	-1407	533	84	1	1309	2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		16	RRCID ->	241637	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6415 - 6507		
09		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	130	1	2036	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	2180	-0-	2180	2180	131	1	2049	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	2070	-0-	2070	4250	124	1	1946	2	Y	-0-		-0-
12		1700 N	2165	-0-	465	4715	130	1	2035	2	Y	-0-		-0-
01		3100 N	2072	-0-	-1028	3687	124	1	1948	2	Y	-0-		-0-
*02		2800 N	1912	-0-	-888	2799	115	1	1797	2	Y	-0-		-0-

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		254236		UVALLE STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	260904	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	8906 - 11026
09		12630 X	11568	-0-	-1062	-0-	11568	2			N	-0-	120	1	33
10		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5343	2		2	9	N			35
11		12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	524	1	11766	2	N	-0-			35
12		12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	1078	1	11076	2	N	-0-			42
*01		10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	1077	1	9854	2	N	-0-			50
02		11368 X	NO RPT	-0-	-11368	-0-					N	NO RPT			50

LEGEND NATURAL GAS III, LP		495553		GALVAN		WELL #:	B 1	RRCID ->	216979	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6324 - 6336
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1036	3	Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	923	-0-	923	923	61	1	862	3	Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	919	-0-	919	1842	75	1	844	3	Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	735	-0-	735	2577	51	1	684	3	Y	-0-			1
01		3000 N	719	-0-	-2281	296	55	1	663	3	Y	-0-			2
*02		1062 N	766	-0-	-296	-0-	204	1	562	3	Y	-0-			2

GALVAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	217237	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6236 - 6317			
09		1080 N	1034	-0-	-46	-0-	16	1	1018	3	Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	966	-0-	966	966	16	1	949	3	Y	-0-			4
11	DLQ	G-10	976	-0-	976	1942	70	1	905	3	Y	-0-			4
12	DLQ	G-10	1006	-0-	1006	2948	80	1	924	3	Y	-0-			2
01		3000 N	1134	-0-	-1866	1082	82	1	1050	3	Y	-0-			4
*02		2295 N	1213	-0-	-1082	-0-	84	1	1128	3	Y	-0-			5

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
GALVAN		WELL #: D 1		RRCID -> 218594	COMPL. DATE 02/18/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6546	-		6566		
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	840 N	766	-0-	-74	-0-	64 1	702 3	N	-0-	58		
10	868 N	699	-0-	-169	-0-	45 1	654 3	N	-0-	58		
11	840 N	657	-0-	-183	-0-	53 1	604 3	N	-0-	58		
12	806 N	656	-0-	-150	-0-	60 1	596 3	N	-0-	58		
01	713 N	604	-0-	-109	-0-	53 1	551 3	N	-0-	58		
*02	616 N	474	-0-	-142	-0-	40 1	434 3	N	-0-	58		

GALVAN		WELL #: F 1		RRCID -> 220158	COMPL. DATE 05/02/2006	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6126	-		6390		
09	1470 N	1448	-0-	-22	-0-	22 1	1425 3	Y	1	4		
						1 9						
10	DLQ G-10	1478	-0-	1478	1478	25 1	1451 3	Y	2	6		
						2 9						
11	DLQ G-10	1582	-0-	1582	3060	114 1	1466 3	Y	2	1	7 1	
						2 9						
12	DLQ G-10	1867	-0-	1867	4927	148 1	1716 3	Y	3	4		
						3 9						
01	3000 N	1829	-0-	-1171	3756	133 1	1694 3	Y	2	6		
						2 9						
*02	2800 N	1511	-0-	-1289	2467	104 1	1404 3	Y	3	9		
						3 9						

GALVAN		WELL #: J 1		RRCID -> 221515	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6402	-		6418		
09	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	336 1	2237 3	Y	-0-	3		
10	DLQ G-10	2305	-0-	2305	2305	308 1	1997 3	Y	-0-	3		
11	DLQ G-10	1980	-0-	1980	4285	283 1	1697 3	Y	-0-	3		
12	DLQ G-10	1972	-0-	1972	6257	314 1	1658 3	Y	-0-	3		
01	9027 X	2770	-0-	-6257	-0-	397 1	2373 3	Y	-0-	3		
*02	2408 X	2329	-0-	-79	-0-	327 1	1994 3	Y	7	1	9 1	
						8 9						

GALVAN		WELL #: G 1		RRCID -> 221526	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6106	-		6132		
09	1740 N	1651	-0-	-89	-0-	99 1	1552 3	Y	-0-	2		
10	DLQ G-10	1654	-0-	1654	1654	108 1	1546 3	Y	-0-	2		
11	DLQ G-10	1681	-0-	1681	3335	137 1	1544 3	Y	-0-	2		
12	DLQ G-10	1645	-0-	1645	4980	114 1	1531 3	Y	-0-	2		
01	3000 N	1691	-0-	-1309	3671	131 1	1559 3	Y	1	3		
						1 9						
*02	2800 N	1532	-0-	-1268	2403	410 1	1121 3	Y	1	4		
						1 9						

GALVAN		WELL #: H 1		RRCID -> 222440	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6528	-		6781		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	79		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	79		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	79		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553									
GALVAN		WELL #:		I 1	RRCID ->	223360	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6078 - 6350	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	148	1	988	3	Y	-0-		1
10	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1046	139	1	907	3	Y	-0-		1
11	DLQ G-10	1037	-0-	1037	2083	148	1	889	3	Y	-0-		1
12	DLQ G-10	1036	-0-	1036	3119	165	1	871	3	Y	-0-		1
01	3000 N	1320	-0-	-1680	1439	189	1	1131	3	Y	-0-		1
*02	2323 N	884	-0-	-1439	-0-	125	1	757	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						

GALVAN		WELL #:		K 1	RRCID ->	223377	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	6190 - 6428	
09	1590 N	1137	-0-	-453	-0-	149	1	988	3	Y	-0-		1
10	DLQ G-10	1305	-0-	1305	1305	174	1	1131	3	Y	-0-		1
11	DLQ G-10	762	-0-	762	2067	109	1	653	3	Y	-0-		1
12	DLQ G-10	1126	-0-	1126	3193	180	1	946	3	Y	-0-		1
01	4079 X	886	-0-	-3193	-0-	127	1	759	3	Y	-0-		1
*02	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	230	1	1400	3	Y	5	5 1	1
						6	9						

GALVAN L		WELL #:		1	RRCID ->	225044	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6310 - 6585	
09	3090 X	2021	-0-	-1069	-0-	265	1	1756	3	Y	-0-		3
10	DLQ G-10	1346	-0-	1346	1346	179	1	1167	3	Y	-0-		3
11	DLQ G-10	1003	-0-	1003	2349	143	1	860	3	Y	-0-		3
12	DLQ G-10	1499	-0-	1499	3848	239	1	1260	3	Y	-0-		3
01	3000 N	1946	-0-	-1054	2794	279	1	1667	3	Y	-0-		3
*02	2800 N	1815	-0-	-985	1809	255	1	1553	3	Y	6	8 1	1
						7	9						

GALVAN M		WELL #:		1	RRCID ->	225045	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6388 - 6400	
09	570 N	468	-0-	-102	-0-	61	1	407	3	Y	-0-		1
10	DLQ G-10	514	-0-	514	514	69	1	445	3	Y	-0-		1
11	DLQ G-10	490	-0-	490	1004	71	1	419	3	Y	-0-		1
12	DLQ G-10	453	-0-	453	1457	72	1	381	3	Y	-0-		1
01	1856 N	399	-0-	-1457	-0-	57	1	342	3	Y	-0-		1
*02	448 N	366	-0-	-82	-0-	51	1	314	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						

GALVAN "O"		WELL #:		1	RRCID ->	228694	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6270 - 6522	
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	146	1	968	3	Y	-0-		2
10	DLQ G-10	1144	-0-	1144	1144	152	1	992	3	Y	-0-		2
11	DLQ G-10	940	-0-	940	2084	134	1	806	3	Y	-0-		2
12	DLQ G-10	678	-0-	678	2762	108	1	570	3	Y	-0-		2
01	3000 N	1159	-0-	-1841	921	167	1	992	3	Y	-0-		2
*02	1848 N	927	-0-	-921	-0-	131	1	794	3	Y	2	4 1	-0-
						2	9						

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1680 N	1599	-0-	-81	-0-	215	1 1384 3	Y	-0-	6 1	1
10	DLQ G-10	1587	-0-	1587	1587	239	1 1348 3	Y	-0-		1
11	DLQ G-10	1429	-0-	1429	3016	226	1 1203 3	Y	-0-		1
12	DLQ G-10	1493	-0-	1493	4509	222	1 1267 3	Y	4		5
						4	9				
01	3000 N	1261	-0-	-1739	2770	187	1 1072 3	Y	2	5 1	2
						2	9				
*02	2800 N	1400	-0-	-1400	1370	207	1 1191 3	Y	2		4
						2	9				

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

09	420 N	338	-0-	-82	-0-	29	1 309 3	Y	-0-		81
10	DLQ G-10	811	-0-	811	811	52	1 759 3	Y	-0-		81
11	DLQ G-10	495	-0-	495	1306	41	1 454 3	Y	-0-		81
12	DLQ G-10	390	-0-	390	1696	36	1 354 3	Y	-0-		81
01	2201 N	505	-0-	-1696	-0-	44	1 461 3	Y	-0-		81
*02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	47	1 501 3	Y	-0-		81

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	169	1 1123 3	Y	-0-		2
10	DLQ G-10	1375	-0-	1375	1375	183	1 1192 3	Y	-0-		2
11	DLQ G-10	1220	-0-	1220	2595	175	1 1045 3	Y	-0-		2
12	DLQ G-10	1181	-0-	1181	3776	189	1 992 3	Y	-0-		2
01	3000 N	942	-0-	-2058	1718	135	1 807 3	Y	-0-		2
*02	2795 N	1077	-0-	-1718	-0-	151	1 923 3	Y	3	5 1	-0-
						3	9				

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

09	1380 N	1351	-0-	-29	-0-	177	1 1174 3	Y	-0-		2
10	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	184	1 1194 3	Y	-0-		2
11	DLQ G-10	1333	-0-	1333	2711	190	1 1143 3	Y	-0-		2
12	DLQ G-10	1145	-0-	1145	3856	183	1 962 3	Y	-0-		2
01	3000 N	1281	-0-	-1719	2137	184	1 1097 3	Y	-0-		2
*02	2800 N	1244	-0-	-1556	581	175	1 1066 3	Y	3	5 1	-0-
						3	9				

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

09	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	162	1 1074 3	Y	-0-		2
10	DLQ G-10	1299	-0-	1299	1299	173	1 1126 3	Y	-0-		2
11	DLQ G-10	1606	-0-	1606	2905	230	1 1376 3	Y	-0-		2
12	DLQ G-10	1609	-0-	1609	4514	257	1 1352 3	Y	-0-		2
01	3000 N	1744	-0-	-1256	3258	250	1 1494 3	Y	-0-		2
*02	2800 N	1043	-0-	-1757	1501	147	1 893 3	Y	3	5 1	-0-
						3	9				

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
GALVAN RANCH N9		WELL #:		1	RRCID ->	236653	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6318 - 6536
M	O	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
09	1500 N	1330	-0-	-170	-0-	174	1	1156	3	Y	-0-	3
10	DLQ G-10	1488	-0-	1488	1488	199	1	1289	3	Y	-0-	3
11	DLQ G-10	1124	-0-	1124	2612	161	1	963	3	Y	-0-	3
12	DLQ G-10	1222	-0-	1222	3834	195	1	1027	3	Y	-0-	3
01	3000 N	1311	-0-	-1689	2145	188	1	1123	3	Y	-0-	3
*02	2800 N	1248	-0-	-1552	593	176	1	1069	3	Y	3	-0-
						3	9					

GALVAN RANCH N4		WELL #:		1	RRCID ->	236656	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6016 - 6272
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	85	1	562	3	Y	-0-	1
10	DLQ G-10	718	-0-	718	718	96	1	622	3	Y	-0-	1
11	DLQ G-10	548	-0-	548	1266	79	1	469	3	Y	-0-	1
12	DLQ G-10	527	-0-	527	1793	84	1	443	3	Y	-0-	1
01	2410 N	617	-0-	-1793	-0-	89	1	528	3	Y	-0-	1
*02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	83	1	503	3	Y	1	-0-
						1	9					

GALVAN RANCH N1		WELL #:		1	RRCID ->	236657	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6194 - 6451
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	27	1	178	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	237	-0-	237	237	32	1	205	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	165	-0-	165	402	24	1	141	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	117	-0-	117	519	18	1	99	3	Y	-0-	-0-
01	682 N	163	-0-	-519	-0-	23	1	140	3	Y	-0-	-0-
*02	168 N	73	-0-	-95	-0-	10	1	62	3	Y	1	-0-
						1	9					

GALVAN RANCH P6		WELL #:		1	RRCID ->	237364	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6342 - 6598
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	123	1	791	3	Y	1	-0-
						1	9				2	1
10	DLQ G-10	915	-0-	915	915	138	1	777	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	946	-0-	946	1861	150	1	796	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	963	-0-	963	2824	142	1	818	3	Y	3	3
						3	9					
01	3000 N	1038	-0-	-1962	862	156	1	881	3	Y	1	1
						1	9				3	1
*02	1968 N	1106	-0-	-862	-0-	164	1	940	3	Y	2	3
						2	9					

GALVAN RANCH N7		WELL #:		1	RRCID ->	237425	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6154 - 6414
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	144	1	954	3	Y	-0-	1
10	DLQ G-10	928	-0-	928	928	124	1	804	3	Y	-0-	1
11	DLQ G-10	869	-0-	869	1797	125	1	744	3	Y	-0-	1
12	DLQ G-10	751	-0-	751	2548	119	1	632	3	Y	-0-	1
01	3000 N	932	-0-	-2068	480	134	1	798	3	Y	-0-	1
*02	849 N	369	-0-	-480	-0-	52	1	316	3	Y	1	-0-
						1	9				2	1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
 GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	56 1	372 3	Y		-0-			1
10	DLQ G-10	422	-0-	422	422	56 1	366 3	Y		-0-			1
11	DLQ G-10	398	-0-	398	820	57 1	341 3	Y		-0-			1
12	DLQ G-10	312	-0-	312	1132	50 1	262 3	Y		-0-			1
01	1457 N	325	-0-	-1132	-0-	47 1	278 3	Y		-0-			1
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	59 1	360 3	Y		1	2 1		-0-
						1 9							

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

09	360 N	57	-0-	-303	-0-	7 1	50 3	Y		-0-	2 1		-0-
10	DLQ G-10	90	-0-	90	90	13 1	77 3	Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	354	-0-	354	444	56 1	298 3	Y		-0-			-0-
12	DLQ G-10	852	-0-	852	1296	126 1	723 3	Y		3			3
						3 9							
01	2062 X	766	-0-	-1296	-0-	115 1	650 3	Y		1	3 1		1
						1 9							
*02	562 X	562	-0-	-0-	-0-	84 1	477 3	Y		1			2
						1 9							

GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	105 1	702 3	Y		-0-			1
10	DLQ G-10	825	-0-	825	825	111 1	714 3	Y		-0-			1
11	DLQ G-10	736	-0-	736	1561	105 1	631 3	Y		-0-			1
12	DLQ G-10	757	-0-	757	2318	120 1	637 3	Y		-0-			1
01	3034 X	716	-0-	-2318	-0-	102 1	614 3	Y		-0-			1
*02	829 X	829	-0-	-0-	-0-	116 1	711 3	Y		2	3 1		-0-
						2 9							

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	76 1	485 3	Y		-0-	2 1		-0-
10	DLQ G-10	473	-0-	473	473	71 1	402 3	Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	425	-0-	425	898	67 1	358 3	Y		-0-			-0-
12	DLQ G-10	464	-0-	464	1362	68 1	394 3	Y		2			2
						2 9							
01	2028 N	666	-0-	-1362	-0-	100 1	565 3	Y		1	2 1		1
						1 9							
*02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	85 1	484 3	Y		1			2
						1 9							

GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	111 1	721 3	Y		-0-	3 1		-0-
10	DLQ G-10	791	-0-	791	791	118 1	673 3	Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	724	-0-	724	1515	114 1	610 3	Y		-0-			-0-
12	DLQ G-10	824	-0-	824	2339	122 1	699 3	Y		3			3
						3 9							
01	3000 N	905	-0-	-2095	244	136 1	768 3	Y		1	3 1		1
						1 9							
*02	1069 N	825	-0-	-244	-0-	122 1	701 3	Y		2			3
						2 9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553									
GALVAN RANCH P10		WELL #:		1	RRCID ->	239739	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	6412 - 6564	
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
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	135 1	867 3	Y	-0-		5 1		-0-
10	DLQ G-10	881	-0-	881	881	133 1	748 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	769	-0-	769	1650	121 1	648 3	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	889	-0-	889	2539	131 1	755 3	Y	3				3
						3 9							
01	3000 N	997	-0-	-2003	536	150 1	846 3	Y	1		3 1		1
						1 9							
*02	1435 N	899	-0-	-536	-0-	134 1	763 3	Y	2				3
						2 9							

GALVAN RANCH P11		WELL #:		1	RRCID ->	240286	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6308 - 6573	
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	75 1	498 3	Y	-0-				1
10	DLQ G-10	600	-0-	600	600	80 1	520 3	Y	-0-				1
11	DLQ G-10	430	-0-	430	1030	61 1	369 3	Y	-0-				1
12	DLQ G-10	517	-0-	517	1547	83 1	434 3	Y	-0-				1
01	2197 N	650	-0-	-1547	-0-	93 1	557 3	Y	-0-				1
*02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	89 1	544 3	Y	2		3 1		-0-
						2 9							

GALVAN RANCH P12		WELL #:		1	RRCID ->	241096	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6398 - 6649	
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	129 1	826 3	Y	-0-		5 1		-0-
10	DLQ G-10	800	-0-	800	800	120 1	680 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	560	-0-	560	1360	89 1	471 3	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	874	-0-	874	2234	129 1	742 3	Y	3				3
						3 9							
01	3000 N	970	-0-	-2030	204	146 1	823 3	Y	1		3 1		1
						1 9							
*02	998 N	794	-0-	-204	-0-	118 1	674 3	Y	2				3
						2 9							

GALVAN RANCH P16		WELL #:		1	RRCID ->	241098	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6402 - 6658	
09	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	136 1	877 3	Y	-0-		4 1		-0-
10	DLQ G-10	930	-0-	930	930	140 1	790 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	851	-0-	851	1781	135 1	716 3	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	894	-0-	894	2675	132 1	759 3	Y	3				3
						3 9							
01	3000 N	897	-0-	-2103	572	135 1	761 3	Y	1		3 1		1
						1 9							
*02	1409 N	837	-0-	-572	-0-	125 1	710 3	Y	2				3
						2 9							

GALVAN RANCH P9		WELL #:		1	RRCID ->	241100	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6459 - 6692	
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	110 1	715 3	Y	-0-		4 1		-0-
10	DLQ G-10	779	-0-	779	779	117 1	662 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	614	-0-	614	1393	97 1	517 3	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	763	-0-	763	2156	112 1	648 3	Y	3				3
						3 9							
01	2853 N	697	-0-	-2156	-0-	105 1	591 3	Y	1		3 1		1
						1 9							
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	97 1	555 3	Y	1				2
						1 9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
GALVAN RANCH L2		WELL #:		1	RRCID ->	241587	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5964 - 6055
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		1171 N	1171	-0-	-0-	69 1	1102 3	Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	1161	-0-	1161	76 1	1085 3	Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	1133	-0-	1133	93 1	1040 3	Y	-0-			2
12	DLQ	G-10	1154	-0-	1154	80 1	1074 3	Y	-0-			2
01		3000 N	1102	-0-	-1898	1550	85 1	1016 3	Y	1		3
							1 9					
*02		2654 N	1104	-0-	-1550	-0-	295 1	809 3	Y	-0-		3

GALVAN RANCH L3		WELL #:		1	RRCID ->	241589	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5951 - 6202
09		2490 X	1886	-0-	-604	-0-	112 1	1774 3	Y	-0-		3
10	DLQ	G-10	2318	-0-	2318	2318	152 1	2166 3	Y	-0-		3
11	DLQ	G-10	2098	-0-	2098	4416	172 1	1926 3	Y	-0-		3
12	DLQ	G-10	2099	-0-	2099	6515	146 1	1953 3	Y	-0-		3
01		3000 N	2199	-0-	-801	5714	170 1	2028 3	Y	1		4
							1 9					
*02		2800 N	2004	-0-	-796	4918	535 1	1467 3	Y	2		6
							2 9					

GALVAN RANCH PR		WELL #:		1	RRCID ->	241590	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6486 - 6760
09		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	350 1	2257 3	Y	-0-	4 1	-0-
10	DLQ	G-10	2599	-0-	2599	2599	390 1	2209 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	2405	-0-	2405	5004	381 1	2024 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	2600	-0-	2600	7604	383 1	2208 3	Y	8		8
							9 9					
01		10435 X	2831	-0-	-7604	-0-	426 1	2401 3	Y	4	8 1	4
							4 9					
*02		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	391 1	2234 3	Y	4		8
							4 9					

GALVAN RANCH P13		WELL #:		1	RRCID ->	241592	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	6696 - 6705
09		540 N	525	-0-	-15	-0-	71 1	454 3	Y	-0-	3 1	-0-
10	DLQ	G-10	450	-0-	450	450	67 1	383 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	306	-0-	306	756	48 1	258 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	339	-0-	339	1095	50 1	288 3	Y	1		1
							1 9					
01		1549 N	454	-0-	-1095	-0-	68 1	385 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
*02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	61 1	350 3	Y	-0-		1

GALVAN RANCH P17		WELL #:		1	RRCID ->	241595	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6468 - 6661
09		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	436 1	2812 3	Y	-0-	3 1	-0-
10	DLQ	G-10	2903	-0-	2903	2903	436 1	2467 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	2651	-0-	2651	5554	419 1	2232 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	3073	-0-	3073	8627	453 1	2610 3	Y	9		9
							10 9					
01		10230 X	1603	-0-	-8627	-0-	241 1	1359 3	Y	3	10 1	2
							3 9					
*02		3024 X	743	-0-	-2281	-0-	110 1	632 3	Y	1		3
							1 9					

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553									
GALVAN RANCH L6		WELL #:		1	RRCID ->	241612	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5972 - 6198	
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
09		1627 N	1627	-0-	-0-	97 1	1530 3	Y		-0-			2
10	DLQ	G-10	1487	-0-	1487	98 1	1389 3	Y		-0-			2
11	DLQ	G-10	1430	-0-	1430	117 1	1313 3	Y		-0-			2
12	DLQ	G-10	1334	-0-	1334	92 1	1242 3	Y		-0-			2
01		3000 N	1320	-0-	-1680	2571	102 1	1217 3	Y	1			3
							1 9						
*02		2800 N	1317	-0-	-1483	1088	352 1	964 3	Y	1			4
							1 9						

GALVAN RANCH L4		WELL #:		1	RRCID ->	241625	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	5978 - 6080	
09		1800 N	1353	-0-	-447	-0-	81 1	1272 3	Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	1544	-0-	1544	1544	101 1	1443 3	Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	1276	-0-	1276	2820	104 1	1172 3	Y	-0-			3
12	DLQ	G-10	1452	-0-	1452	4272	101 1	1351 3	Y	-0-			3
01		3000 N	1706	-0-	-1294	2978	132 1	1573 3	Y	1			4
							1 9						
*02		2800 N	1512	-0-	-1288	1690	404 1	1107 3	Y	1			5
							1 9						

GALVAN RANCH P7		WELL #:		1	RRCID ->	241641	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	6417 - 6671	
09		900 N	881	-0-	-19	-0-	119 1	762 3	Y	-0-	4 1		-0-
10	DLQ	G-10	855	-0-	855	855	129 1	726 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	795	-0-	795	1650	126 1	669 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	850	-0-	850	2500	126 1	721 3	Y	3			3
							3 9						
01		3000 N	835	-0-	-2165	335	126 1	708 3	Y	1	3 1		1
							1 9						
*02		1012 N	677	-0-	-335	-0-	101 1	575 3	Y	1			2
							1 9						

GALVAN RANCH L5		WELL #:		1	RRCID ->	241752	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6223	
09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	98 1	1532 3	Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	1548	-0-	1548	1548	102 1	1446 3	Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	1647	-0-	1647	3195	135 1	1512 3	Y	-0-			2
12	DLQ	G-10	1572	-0-	1572	4767	109 1	1463 3	Y	-0-			2
01		3000 N	1644	-0-	-1356	3411	127 1	1516 3	Y	1			3
							1 9						
*02		2800 N	1532	-0-	-1268	2143	410 1	1121 3	Y	1			4
							1 9						

GALVAN RANCH L11		WELL #:		1	RRCID ->	242007	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6030 - 6266	
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	51 1	806 3	Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	816	-0-	816	816	54 1	762 3	Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	731	-0-	731	1547	59 1	672 3	Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	834	-0-	834	2381	58 1	776 3	Y	-0-			1
01		3000 N	784	-0-	-2216	165	60 1	723 3	Y	1			2
							1 9						
*02		937 N	772	-0-	-165	-0-	206 1	566 3	Y	-0-			2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.// 495553											
GALVAN RANCH L7		WELL #: 1		RRCID -> 242008		COMPL. DATE 07/14/2008			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300				
M	O	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
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	600	-0-	600	600	39	1	561	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	592	-0-	592	1192	49	1	543	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	495	-0-	495	1687	35	1	460	3	Y	-0-		-0-
01	2157 N	470	-0-	-1687	-0-	36	1	433	3	Y	1		1
						1	9						
*02	560 N	522	-0-	-38	-0-	140	1	382	3	Y	-0-		1

GALVAN RANCH P13		WELL #: 2		RRCID -> 242339		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668				
09	960 N	954	-0-	-6	-0-	128	1	826	3	Y	-0-	4 1	-0-
10	DLQ G-10	831	-0-	831	831	125	1	706	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	746	-0-	746	1577	118	1	628	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	775	-0-	775	2352	114	1	658	3	Y	3		3
						3	9						
01	3000 N	650	-0-	-2350	2	98	1	551	3	Y	1	3 1	1
						1	9						
*02	767 N	765	-0-	-2	-0-	113	1	651	3	Y	1		2
						1	9						

GALVAN RANCH L13		WELL #: 1		RRCID -> 242340		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320				
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	124	1	1960	3	Y	-0-		2
10	DLQ G-10	1703	-0-	1703	1703	111	1	1592	3	Y	-0-		2
11	DLQ G-10	1595	-0-	1595	3298	130	1	1465	3	Y	-0-		2
12	DLQ G-10	1557	-0-	1557	4855	108	1	1449	3	Y	-0-		2
01	3000 N	1617	-0-	-1383	3472	125	1	1491	3	Y	1		3
						1	9						
*02	2800 N	1454	-0-	-1346	2126	388	1	1065	3	Y	1		4
						1	9						

GALVAN RANCH L10		WELL #: 1		RRCID -> 242341		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238				
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	868	3	Y	-0-		1
10	DLQ G-10	908	-0-	908	908	60	1	848	3	Y	-0-		1
11	DLQ G-10	806	-0-	806	1714	66	1	740	3	Y	-0-		1
12	DLQ G-10	837	-0-	837	2551	58	1	779	3	Y	-0-		1
01	3000 N	824	-0-	-2176	375	64	1	759	3	Y	1		2
						1	9						
*02	1112 N	737	-0-	-375	-0-	197	1	540	3	Y	-0-		2

GALVAN RANCH L9		WELL #: 1		RRCID -> 242343		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386				
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	Y	-0-		1
10	DLQ G-10	676	-0-	676	676	44	1	632	3	Y	-0-		1
11	DLQ G-10	1706	-0-	1706	2382	139	1	1567	3	Y	-0-		1
12	DLQ G-10	1738	-0-	1738	4120	121	1	1617	3	Y	-0-		1
01	3000 N	1621	-0-	-1379	2741	125	1	1495	3	Y	1		2
						1	9						
*02	2800 N	1363	-0-	-1437	1304	364	1	998	3	Y	1		3
						1	9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.// 495553														
GALVAN RANCH L1		WELL #: 1		RRCID -> 242558		COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232							
M	O	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
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	385	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	289	-0-	289	289			19	1	270	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	294	-0-	294	583			24	1	270	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	263	-0-	263	846			18	1	245	3	Y	-0-			-0-
01	1110 N	264	-0-	-846	-0-			21	1	242	3	Y	1			1
								1	9							
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-			96	1	263	3	Y	-0-			1

GALVAN RANCH L8		WELL #: 1		RRCID -> 243096		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258							
09	450 N	444	-0-	-6	-0-			26	1	418	3	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	422	-0-	422	422			27	1	395	3	Y	-0-			1
11	DLQ G-10	446	-0-	446	868			36	1	410	3	Y	-0-			1
12	DLQ G-10	95	-0-	95	963			6	1	89	3	Y	-0-			1
01	1490 N	527	-0-	-963	-0-			41	1	486	3	Y	-0-			1
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-			148	1	404	3	Y	-0-			1

GALVAN RANCH J13		WELL #: 1		RRCID -> 243098		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377							
09	990 N	980	-0-	-10	-0-			15	1	964	3	Y	1			3
								1	9							
10	DLQ G-10	1065	-0-	1065	1065			17	1	1047	3	Y	1			4
								1	9							
11	DLQ G-10	1033	-0-	1033	2098			74	1	958	3	Y	1	5	1	-0-
								1	9							
12	DLQ G-10	818	-0-	818	2916			65	1	751	3	Y	2			2
								2	9							
01	3000 N	834	-0-	-2166	750			61	1	772	3	Y	1			3
								1	9							
*02	1616 N	866	-0-	-750	-0-			60	1	805	3	Y	1			4
								1	9							

GALVAN RANCH J11		WELL #: 1		RRCID -> 243099		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394							
09	1260 N	1183	-0-	-77	-0-			17	1	1166	3	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	1162	-0-	1162	1162			19	1	1141	3	Y	2			5
								2	9							
11	DLQ G-10	1179	-0-	1179	2341			85	1	1093	3	Y	1	5	1	1
								1	9							
12	DLQ G-10	609	-0-	609	2950			48	1	560	3	Y	1			2
								1	9							
01	3000 N	1269	-0-	-1731	1219			92	1	1176	3	Y	1			3
								1	9							
*02	2045 N	826	-0-	-1219	-0-			56	1	769	3	Y	1			4
								1	9							

GALVAN RANCH J10		WELL #: 1		RRCID -> 243100		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332							
09	870 N	853	-0-	-17	-0-			12	1	840	3	Y	1			3
								1	9							
10	DLQ G-10	804	-0-	804	804			13	1	790	3	Y	1			4
								1	9							
11	DLQ G-10	694	-0-	694	1498			50	1	644	3	Y	-0-	4	1	-0-
12	DLQ G-10	665	-0-	665	2163			53	1	611	3	Y	1			1
								1	9							
01	2789 N	626	-0-	-2163	-0-			45	1	580	3	Y	1			2
								1	9							
*02	644 N	592	-0-	-52	-0-			41	1	550	3	Y	1			3
								1	9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.// 495553										
GALVAN RANCH PR		WELL #: 1		RRCID -> 243344		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	421	-0-	421	421	63	1	358	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	358	-0-	358	779	56	1	302	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	373	-0-	373	1152	55	1	317	3	Y	1	1
01	1565 N	413	-0-	-1152	-0-	1	9	350	3	Y	1	1
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	1	9	323	3	Y	-0-	1
GALVAN RANCH L12		WELL #: 1		RRCID -> 243629		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310			
09	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	69	1	1097	3	Y	-0-	2
10	DLQ G-10	1118	-0-	1118	1118	73	1	1045	3	Y	-0-	2
11	DLQ G-10	1012	-0-	1012	2130	83	1	929	3	Y	-0-	2
12	DLQ G-10	458	-0-	458	2588	31	1	427	3	Y	-0-	2
01	2956 N	368	-0-	-2588	-0-	28	1	340	3	Y	-0-	2
*02	756 N	368	-0-	-388	-0-	98	1	270	3	Y	-0-	2
GALVAN RANCH P9		WELL #: 2		RRCID -> 245162		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672			
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	133	1	858	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	729	-0-	729	729	109	1	620	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	767	-0-	767	1496	121	1	646	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	572	-0-	572	2068	85	1	485	3	Y	2	2
01	3000 N	971	-0-	-2029	39	2	9	824	3	Y	1	1
*02	842 N	803	-0-	-39	-0-	1	9	682	3	Y	2	3
GALVAN RANCH P13		WELL #: 3		RRCID -> 245163		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700			
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	74	1	477	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	454	-0-	454	454	68	1	386	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	417	-0-	417	871	66	1	351	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	516	-0-	516	1387	76	1	438	3	Y	2	2
01	1962 N	575	-0-	-1387	-0-	2	9	487	3	Y	1	1
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	1	9	494	3	Y	1	2
GALVAN RANCH J9		WELL #: 1		RRCID -> 245165		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332			
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	25	1	1622	3	Y	1	4
10	DLQ G-10	1575	-0-	1575	1575	1	9	1547	3	Y	2	6
11	DLQ G-10	1372	-0-	1372	2947	2	9	1272	3	Y	2	1
12	DLQ G-10	1358	-0-	1358	4305	98	1	1248	3	Y	2	3
01	3000 N	1515	-0-	-1485	2820	108	1	1403	3	Y	2	5
*02	2800 N	1291	-0-	-1509	1311	2	9	1200	3	Y	2	7

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
 GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	215	-0-	215	215	32	1	183	3	Y	-0-					-0-

 GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

09		840 N	824	-0-	-16	-0-	12	1	812	3	Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	792	-0-	792	792	13	1	778	3	Y	1					3
11	DLQ	G-10	853	-0-	853	1645	62	1	790	3	Y	1	4	1			-0-
12	DLQ	G-10	627	-0-	627	2272	50	1	575	3	Y	2					2
01		2867 N	595	-0-	-2272	-0-	43	1	552	3	Y	-0-					2
*02		756 N	670	-0-	-86	-0-	46	1	623	3	Y	1					3

 GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

09		2400 N	2198	-0-	-202	-0-	33	1	2163	3	Y	2					6
10	DLQ	G-10	2013	-0-	2013	2013	33	1	1978	3	Y	2					8
11	DLQ	G-10	1820	-0-	1820	3833	131	1	1687	3	Y	2	9	1			1
12	DLQ	G-10	1872	-0-	1872	5705	149	1	1720	3	Y	3					4
01		7813 X	2108	-0-	-5705	-0-	152	1	1953	3	Y	3					7
*02		2044 X	1787	-0-	-257	-0-	122	1	1663	3	Y	2					9

 GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

09		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	37	1	2429	3	Y	1					6
10	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	1297	21	1	1274	3	Y	2					8
11	DLQ	G-10	1577	-0-	1577	2874	113	1	1463	3	Y	1	8	1			1
12	DLQ	G-10	2028	-0-	2028	4902	162	1	1863	3	Y	3					4
01		3000 N	1593	-0-	-1407	3495	116	1	1475	3	Y	2					6
*02		2800 N	1677	-0-	-1123	2372	115	1	1559	3	Y	3					9

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
GALVAN RANCH J5		WELL #:		1	RRCID ->	247306	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6090 -	6196
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	17 1	1099 3	Y	1		3	
10	DLQ G-10	993	-0-	993	993	16 1	976 3	Y	1		4	
11	DLQ G-10	761	-0-	761	1754	54 1	707 3	Y	-0-	4 1	-0-	
12	DLQ G-10	1068	-0-	1068	2822	84 1	982 3	Y	2		2	
01	3718 X	896	-0-	-2822	-0-	65 1	830 3	Y	1		3	
*02	1036 X	764	-0-	-272	-0-	52 1	711 3	Y	1		4	
						1 9						
GALVAN RANCH J6		WELL #:		1	RRCID ->	247307	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	6504	PERF. 6064 -	6305
09	2130 N	2091	-0-	-39	-0-	31 1	2059 3	Y	1		6	
10	DLQ G-10	1977	-0-	1977	1977	32 1	1942 3	Y	3		9	
11	DLQ G-10	1823	-0-	1823	3800	131 1	1690 3	Y	2	10 1	1	
12	DLQ G-10	1840	-0-	1840	5640	146 1	1691 3	Y	3		4	
01	3000 N	1616	-0-	-1384	4256	117 1	1497 3	Y	2		6	
*02	2800 N	1550	-0-	-1250	3006	107 1	1441 3	Y	2		8	
						2 9						
GALVAN RANCH J8		WELL #:		1	RRCID ->	247308	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 6108 -	6348
09	900 N	860	-0-	-40	-0-	12 1	847 3	Y	1		3	
10	DLQ G-10	864	-0-	864	864	14 1	849 3	Y	1		4	
11	DLQ G-10	811	-0-	811	1675	59 1	752 3	Y	-0-	4 1	-0-	
12	DLQ G-10	566	-0-	566	2241	45 1	520 3	Y	1		1	
01	3000 N	760	-0-	-2240	1	55 1	704 3	Y	1		2	
*02	756 N	628	-0-	-128	-0-	43 1	584 3	Y	1		3	
						1 9						
GALVAN RANCH P12		WELL #:		3	RRCID ->	247397	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6330 -	6582
09	1140 N	1051	-0-	-89	-0-	141 1	910 3	Y	-0-	5 1	-0-	
10	DLQ G-10	1041	-0-	1041	1041	156 1	885 3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	930	-0-	930	1971	147 1	783 3	Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	1000	-0-	1000	2971	147 1	850 3	Y	3		3	
01	3000 N	960	-0-	-2040	931	144 1	815 3	Y	1	3 1	1	
*02	1440 N	509	-0-	-931	-0-	76 1	432 3	Y	1		2	
						1 9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
GALVAN RANCH P12		WELL #:		2	RRCID ->	247691	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6334 - 6598
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	
09	1530 N	1512	-0-	-18	-0-	203 1	1308 3	Y	1	7 1		1
10	DLQ G-10	1435	-0-	1435	1435	215 1	1220 3	Y	-0-			1
11	DLQ G-10	1200	-0-	1200	2635	190 1	1010 3	Y	-0-			1
12	DLQ G-10	1410	-0-	1410	4045	208 1	1198 3	Y	4			5
01	3000 N	1051	-0-	-1949	2096	158 1	892 3	Y	1	5 1		1
*02	2800 N	1289	-0-	-1511	585	192 1	1095 3	Y	2			3
						2 9						

GALVAN RANCH N12		WELL #:		1	RRCID ->	247721	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6645 - 6653
09	1410 N	1283	-0-	-127	-0-	168 1	1115 3	Y	-0-			2
10	DLQ G-10	1322	-0-	1322	1322	176 1	1146 3	Y	-0-			2
11	DLQ G-10	1174	-0-	1174	2496	168 1	1006 3	Y	-0-			2
12	DLQ G-10	1201	-0-	1201	3697	192 1	1009 3	Y	-0-			2
01	3000 N	1284	-0-	-1716	1981	184 1	1100 3	Y	-0-			2
*02	2800 N	1201	-0-	-1599	382	169 1	1029 3	Y	3	5 1		-0-
						3 9						

GALVAN RANCH K13		WELL #:		1	RRCID ->	248160	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	5932 - 6036
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	69 1	1087 3	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	1069	-0-	1069	1069	70 1	999 3	Y	-0-			1
11	DLQ G-10	1366	-0-	1366	2435	111 1	1255 3	Y	-0-			1
12	DLQ G-10	1681	-0-	1681	4116	116 1	1565 3	Y	-0-			1
01	3000 N	1781	-0-	-1219	2897	137 1	1643 3	Y	1			2
*02	2800 N	1586	-0-	-1214	1683	424 1	1160 3	Y	2			4
						2 9						

GALVAN RANCH K14		WELL #:		1	RRCID ->	248280	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	5982 - 6230
09	T. A.	868	-0-	868	5091	51 1	817 3	Y	-0-			1
10	T. A.	837	-0-	837	5928	55 1	782 3	Y	-0-			1
11	6544 X	616	-0-	-5928	-0-	50 1	566 3	Y	-0-			1
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	64 1	864 3	Y	-0-			1
01	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	88 1	1049 3	Y	1			2
*02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	229 1	627 3	Y	1			3
						1 9						

GALVAN C		WELL #:		3	RRCID ->	248379	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5962 - 6060
09	1650 N	1521	-0-	-129	-0-	22 1	1498 3	Y	1			5
10	DLQ G-10	1441	-0-	1441	1441	23 1	1417 3	Y	1			6
11	DLQ G-10	1339	-0-	1339	2780	96 1	1241 3	Y	2	7 1		1
12	DLQ G-10	1356	-0-	1356	4136	107 1	1247 3	Y	2			3
01	3000 N	1345	-0-	-1655	2481	97 1	1246 3	Y	2			5
*02	2800 N	1276	-0-	-1524	957	88 1	1186 3	Y	2			7
						2 9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553											
GALVAN RANCH J2		WELL #:		1	RRCID ->	248382	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5998 - 6158			
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #:		2	RRCID ->	248385	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5987 - 6256
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	79	1	1237	3	Y	-0-	2
10	DLQ G-10	1326	-0-	1326	1326	87	1	1239	3	Y	-0-	2
11	DLQ G-10	1337	-0-	1337	2663	109	1	1228	3	Y	-0-	2
12	DLQ G-10	1415	-0-	1415	4078	99	1	1316	3	Y	-0-	2
01	3000 N	1261	-0-	-1739	2339	98	1	1162	3	Y	1	3
						1	9					
*02	2800 N	1229	-0-	-1571	768	329	1	899	3	Y	1	4
						1	9					

GALVAN RANCH L4		WELL #:		2	RRCID ->	248392	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5952 - 6188
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	102	1	1604	3	N	-0-	-0-
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	99	1	1408	3	N	-0-	-0-
11	2580 N	1112	-0-	-1468	-0-	91	1	1021	3	N	-0-	-0-
12	1767 N	1003	-0-	-764	-0-	69	1	934	3	N	-0-	-0-
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	121	1	1441	3	N	1	1
						1	9					
*02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	385	1	1055	3	N	1	2
						1	9					

GALVAN RANCH L6		WELL #:		2	RRCID ->	248536	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	6004 - 6236
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-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #:		2	RRCID ->	248552	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	6002 - 6248
09	540 N	236	-0-	-304	-0-	14	1	222	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	319	-0-	319	319	21	1	298	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	192	-0-	192	511	16	1	176	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	471	-0-	471	982	33	1	438	3	Y	-0-	-0-
01	1311 N	329	-0-	-982	-0-	25	1	303	3	Y	1	1
						1	9					
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	105	1	287	3	Y	-0-	1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553									
GALVAN RANCH L11		WELL #:		2	RRCID ->	248556	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6008 - 9014	
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
09		840 N	826	-0-	-14	-0-	49 1	777 3	Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	685	-0-	685	685	45 1	640 3	Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	946	-0-	946	1631	77 1	869 3	Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	782	-0-	782	2413	55 1	727 3	Y	-0-			1
01		3000 N	1116	-0-	-1884	529	86 1	1029 3	Y	1			2
							1 9						
*02		1460 N	931	-0-	-529	-0-	249 1	682 3	Y	-0-			2

GALVAN RANCH L11		WELL #:		3	RRCID ->	248557	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6064 - 6296	
09		1200 N	1117	-0-	-83	-0-	66 1	1051 3	Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	1078	-0-	1078	1078	70 1	1008 3	Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	1004	-0-	1004	2082	82 1	922 3	Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	912	-0-	912	2994	63 1	849 3	Y	-0-			1
01		3000 N	876	-0-	-2124	870	68 1	807 3	Y	1			2
							1 9						
*02		1225 N	355	-0-	-870	-0-	95 1	260 3	Y	-0-			2

GALVAN F		WELL #:		2	RRCID ->	248632	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6111 - 6374	
09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	12 1	808 3	Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	1019	-0-	1019	1019	16 1	1001 3	Y	2			4
							2 9						
11	DLQ	G-10	880	-0-	880	1899	64 1	816 3	Y	-0-	4 1		-0-
12	DLQ	G-10	1648	-0-	1648	3547	131 1	1514 3	Y	3			3
							3 9						
01		3000 N	805	-0-	-2195	1352	58 1	746 3	Y	1			4
							1 9						
*02		2736 N	1384	-0-	-1352	-0-	95 1	1287 3	Y	2			6
							2 9						

GALVAN K		WELL #:		4	RRCID ->	248634	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6179 - 6426	
09		1560 N	1212	-0-	-348	-0-	158 1	1054 3	Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	1208	-0-	1208	1208	161 1	1047 3	Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	1145	-0-	1145	2353	164 1	981 3	Y	-0-			3
12	DLQ	G-10	972	-0-	972	3325	155 1	817 3	Y	-0-			3
01		3000 N	1168	-0-	-1832	1493	168 1	1000 3	Y	-0-			3
							141 1	858 3	Y	2	5 1		-0-
							2 9						

GALVAN B		WELL #:		2	RRCID ->	248635	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6076 - 6312	
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	91 1	1432 3	Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	1433	-0-	1433	1433	93 1	1340 3	Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	1366	-0-	1366	2799	111 1	1255 3	Y	-0-			2
12	DLQ	G-10	1419	-0-	1419	4218	99 1	1320 3	Y	-0-			2
01		3000 N	1431	-0-	-1569	2649	110 1	1320 3	Y	1			3
							1 9						
*02		2800 N	1276	-0-	-1524	1125	341 1	934 3	Y	1			4
							1 9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
GALVAN RANCH N9		WELL #:		2	RRCID ->	248639	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	6248 - 6488
M	O	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
09	630 N	600	-0-	-30	-0-		79 1	521 3	Y	-0-		1
10	DLQ G-10	1586	-0-	1586	1586		212 1	1374 3	Y	-0-		1
11	DLQ G-10	1345	-0-	1345	2931		192 1	1153 3	Y	-0-		1
12	DLQ G-10	955	-0-	955	3886		152 1	803 3	Y	-0-		1
01	3000 N	954	-0-	-2046	1840		137 1	816 3	Y	1		2
							1 9					
*02	2500 N	660	-0-	-1840	-0-		93 1	566 3	Y	1	3 1	-0-
							1 9					

GALVAN RANCH J3		WELL #:		1	RRCID ->	248641	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5952 - 6068
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH N2		WELL #:		1	RRCID ->	249419	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6106 - 6331
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-		128 1	849 3	Y	-0-		1
10	DLQ G-10	936	-0-	936	936		125 1	811 3	Y	-0-		1
11	DLQ G-10	832	-0-	832	1768		119 1	713 3	Y	-0-		1
12	DLQ G-10	624	-0-	624	2392		100 1	524 3	Y	-0-		1
01	3000 N	1200	-0-	-1800	592		172 1	1028 3	Y	-0-		1
*02	1435 N	843	-0-	-592	-0-		119 1	722 3	Y	2	3 1	-0-
							2 9					

GALVAN RANCH N10		WELL #:		1	RRCID ->	249433	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6112 - 6336
09	930 N	903	-0-	-27	-0-		119 1	784 3	Y	-0-		2
10	DLQ G-10	912	-0-	912	912		122 1	790 3	Y	-0-		2
11	DLQ G-10	850	-0-	850	1762		122 1	728 3	Y	-0-		2
12	DLQ G-10	845	-0-	845	2607		135 1	710 3	Y	-0-		2
01	3000 N	929	-0-	-2071	536		133 1	796 3	Y	-0-		2
*02	1375 N	839	-0-	-536	-0-		119 1	718 3	Y	2	4 1	-0-
							2 9					

GALVAN G		WELL #:		2	RRCID ->	250190	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6100 - 6348
09	1440 N	1402	-0-	-38	-0-		84 1	1318 3	Y	-0-		2
10	DLQ G-10	1389	-0-	1389	1389		91 1	1298 3	Y	-0-		2
11	DLQ G-10	1295	-0-	1295	2684		106 1	1189 3	Y	-0-		2
12	DLQ G-10	1347	-0-	1347	4031		93 1	1254 3	Y	-0-		2
01	3000 N	1353	-0-	-1647	2384		104 1	1248 3	Y	1		3
							1 9					
*02	2800 N	1253	-0-	-1547	837		335 1	917 3	Y	1		4
							1 9					

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
GALVAN L		WELL #:		2	RRCID -> 250192		COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6284 - 6550
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		1770 N	1696	-0-	-74	-0-	222 1	1474 3	Y	-0-		3
10	DLQ	G-10	1783	-0-	1783	1783	237 1	1546 3	Y	-0-		3
11	DLQ	G-10	1577	-0-	1577	3360	226 1	1351 3	Y	-0-		3
12	DLQ	G-10	1545	-0-	1545	4905	246 1	1299 3	Y	-0-		3
01		6550 X	1645	-0-	-4905	-0-	236 1	1409 3	Y	-0-		3
*02		1624 X	1368	-0-	-256	-0-	192 1	1172 3	Y	4	6 1	1
							4	9				

GALVAN M		WELL #:		4	RRCID -> 250193		COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6164 - 6404
09		1050 N	984	-0-	-66	-0-	129 1	855 3	Y	-0-		2
10	DLQ	G-10	1081	-0-	1081	1081	144 1	937 3	Y	-0-		2
11	DLQ	G-10	896	-0-	896	1977	128 1	768 3	Y	-0-		2
12	DLQ	G-10	805	-0-	805	2782	129 1	676 3	Y	-0-		2
01		3000 N	520	-0-	-2480	-0-	302	75 1	445 3	Y	-0-	2
*02		1231 N	929	-0-	-302	-0-	131 1	796 3	Y	2	4 1	-0-
							2	9				

GALVAN O		WELL #:		2	RRCID -> 250194		COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6273 - 6512
09		2490 X	2238	-0-	-252	-0-	292 1	1946 3	Y	-0-		3
10	DLQ	G-10	2395	-0-	2395	2395	319 1	2076 3	Y	-0-		3
11	DLQ	G-10	2092	-0-	2092	4487	300 1	1792 3	Y	-0-		3
12	DLQ	G-10	2076	-0-	2076	6563	332 1	1744 3	Y	-0-		3
01		3000 N	2032	-0-	-968	-0-	5595	291 1	1740 3	Y	1	4
							1	9				
*02		2800 N	1989	-0-	-811	-0-	4784	280 1	1707 3	Y	2	6
							2	9				

GALVAN RANCH J5		WELL #:		2	RRCID -> 250195		COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6050 - 6282
09		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	40 1	2605 3	N	2		7
							2	9				
10	DLQ	G-10	1843	-0-	1843	1843	30 1	1811 3	N	2		9
							2	9				
11	DLQ	G-10	2251	-0-	2251	4094	162 1	2087 3	N	2	10 1	1
							2	9				
12	DLQ	G-10	1800	-0-	1800	5894	143 1	1654 3	N	3		4
							3	9				
01		3000 N	2386	-0-	-614	-0-	5280	173 1	2210 3	N	3	7
							3	9				
*02		2800 N	2190	-0-	-610	-0-	4670	151 1	2036 3	N	3	10
							3	9				

GALVAN RANCH J6		WELL #:		2	RRCID -> 250196		COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6106 - 6351
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	10 1	650 3	N	1		2
							1	9				
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	7 1	440 3	N	-0-		2
11		720 N	424	-0-	-296	-0-	30 1	393 3	N	1	3 1	-0-
							1	9				
12		682 N	529	-0-	-153	-0-	42 1	486 3	N	1		1
							1	9				
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	44 1	558 3	N	1		2
							1	9				
*02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	33 1	450 3	N	1		3
							1	9				

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553									
GALVAN RANCH J7		WELL #:		2	RRCID ->	250197	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6060 - 6316	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	16	1	1066	3	N	-0-		3
10	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	16	1	990	3	N	2		5
						2	9						
11	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	76	1	991	3	N	-0-	5 1	-0-
12	1116 N	970	-0-	-146	-0-	77	1	891	3	N	2		2
						2	9						
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	87	1	1101	3	N	2		4
						2	9						
*02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	71	1	958	3	N	1		5
						1	9						

GALVAN C		WELL #:		2	RRCID ->	250198	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	5941 - 6050	
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	74	1	697	3	N	-0-		-0-
10	1333 N	637	-0-	-696	-0-	58	1	579	3	N	-0-		-0-
11	870 N	745	-0-	-125	-0-	75	1	670	3	N	-0-		-0-
12	806 N	754	-0-	-52	-0-	63	1	691	3	N	-0-		-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	56	1	702	3	N	-0-		-0-
*02	700 N	649	-0-	-51	-0-	48	1	601	3	N	-0-		-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #:		2	RRCID ->	251520	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	5966 - 6202	
09	2010 X	1477	-0-	-533	-0-	88	1	1389	3	N	-0-		2
10	DLQ G-10	1706	-0-	1706	1706	111	1	1595	3	N	-0-		2
11	DLQ G-10	1469	-0-	1469	3175	121	1	1348	3	N	-0-		2
12	DLQ G-10	1533	-0-	1533	4708	107	1	1426	3	N	-0-		2
01	3000 N	1365	-0-	-1635	3073	105	1	1258	3	N	2		4
						2	9						
*02	2800 N	1367	-0-	-1433	1640	365	1	1002	3	N	-0-		4

GALVAN RANCH J9		WELL #:		2	RRCID ->	251557	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6129 - 6373	
09	870 N	457	-0-	-413	-0-	7	1	450	3	N	-0-		1
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	9	1	510	3	N	1		2
						1	9						
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	3	N	-0-	2 1	-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	592	3	N	1		1
						1	9						
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	82	1	1050	3	N	2		3
						2	9						
*02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	131	1	1774	3	N	3		6
						3	9						

GALVAN J		WELL #:		3	RRCID ->	251558	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	6170 - 6424	
09	870 N	804	-0-	-66	-0-	105	1	699	3	N	-0-		1
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	113	1	730	3	N	-0-		1
11	840 N	723	-0-	-117	-0-	103	1	620	3	N	-0-		1
12	837 N	746	-0-	-91	-0-	119	1	627	3	N	-0-		1
01	837 N	691	-0-	-146	-0-	99	1	592	3	N	-0-		1
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	95	1	581	3	N	2	3 1	-0-
						2	9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.// 495553										
GALVAN J		WELL #: 2		RRCID -> 251563		COMPL. DATE 06/24/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	225 1	1495 3	N	-0-			3
10	1860 N	1603	-0-	-257	-0-	214 1	1389 3	N	-0-			3
11	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	168 1	1005 3	N	-0-			3
12	1767 N	1390	-0-	-377	-0-	221 1	1169 3	N	-0-			3
01	1612 N	1296	-0-	-316	-0-	186 1	1110 3	N	-0-			3
*02	1092 N	1081	-0-	-11	-0-	152 1	927 3	N	2	5 1		-0-
						2 9						

GALVAN B		WELL #: 3		RRCID -> 251564		COMPL. DATE 06/06/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338			
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	57 1	900 3	N	-0-			1
10	1116 N	951	-0-	-165	-0-	62 1	889 3	N	-0-			1
11	960 N	899	-0-	-61	-0-	74 1	825 3	N	-0-			1
12	992 N	864	-0-	-128	-0-	60 1	804 3	N	-0-			1
01	961 N	888	-0-	-73	-0-	69 1	818 3	N	1			2
						1 9						
*02	840 N	781	-0-	-59	-0-	208 1	573 3	N	-0-			2

GALVAN M		WELL #: 2		RRCID -> 251959		COMPL. DATE 07/08/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411			
09	1200 N	1097	-0-	-103	-0-	143 1	954 3	N	-0-			2
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	162 1	1053 3	N	-0-			2
11	1080 N	940	-0-	-140	-0-	134 1	806 3	N	-0-			2
12	1147 N	978	-0-	-169	-0-	156 1	822 3	N	-0-			2
01	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	146 1	877 3	N	-0-			2
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	127 1	771 3	N	2	4 1		-0-
						2 9						

GALVAN RANCH J11		WELL #: 2		RRCID -> 252064		COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360			
09	600 N	253	-0-	-347	-0-	4 1	249 3	N	-0-			1
10	589 N	470	-0-	-119	-0-	7 1	462 3	N	1			2
						1 9						
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	37 1	467 3	N	-0-	2 1		-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	43 1	493 3	N	1			1
						1 9						
01	465 N	374	-0-	-91	-0-	27 1	346 3	N	1			2
						1 9						
*02	476 N	436	-0-	-40	-0-	30 1	406 3	N	-0-			2

GALVAN RANCH J12		WELL #: 2		RRCID -> 252066		COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288			
09	930 N	868	-0-	-62	-0-	13 1	854 3	N	1			3
						1 9						
10	1085 N	874	-0-	-211	-0-	15 1	858 3	N	1			4
						1 9						
11	900 N	854	-0-	-46	-0-	62 1	792 3	N	-0-	4 1		-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	77 1	889 3	N	2			2
						2 9						
01	868 N	846	-0-	-22	-0-	62 1	783 3	N	1			3
						1 9						
*02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	71 1	964 3	N	2			5
						2 9						

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830 N	1576	-0-	-254	-0-	95	1	1481	3	N	-0-		2
10	1953 N	1427	-0-	-526	-0-	93	1	1334	3	N	-0-		2
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	131	1	1468	3	N	-0-		2
12	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	113	1	1513	3	N	-0-		2
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	151	1	1802	3	N	2		4
*02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	525	1	1438	3	N	1		5
						1	9						

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

09	1950 N	1845	-0-	-105	-0-	241	1	1604	3	N	-0-		3
10	1984 N	1884	-0-	-100	-0-	252	1	1632	3	N	-0-		3
11	1740 N	1681	-0-	-59	-0-	240	1	1441	3	N	-0-		3
12	1922 N	1625	-0-	-297	-0-	259	1	1366	3	N	-0-		3
01	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	254	1	1523	3	N	-0-		3
*02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	231	1	1407	3	N	5	7 1	1
						6	9						

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	3	N	-0-		1
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	668	3	N	-0-		1
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	56	1	630	3	N	-0-		1
12	961 N	716	-0-	-245	-0-	49	1	667	3	N	-0-		1
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	58	1	691	3	N	-0-		1
*02	644 N	582	-0-	-62	-0-	156	1	425	3	N	1		2
						1	9						

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	111	1	1749	3	N	-0-		2
10	2077 N	1816	-0-	-261	-0-	119	1	1697	3	N	-0-		2
11	1950 N	1725	-0-	-225	-0-	142	1	1583	3	N	-0-		2
12	1922 N	1721	-0-	-201	-0-	120	1	1601	3	N	-0-		2
01	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	140	1	1668	3	N	2		4
*02	1624 N	1584	-0-	-40	-0-	423	1	1160	3	N	1		5
						1	9						

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

09	1500 N	1293	-0-	-207	-0-	170	1	1123	3	N	-0-		2
10	1426 N	997	-0-	-429	-0-	133	1	864	3	N	-0-		2
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	224	1	1342	3	N	-0-		2
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	229	1	1205	3	N	-0-		2
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	218	1	1302	3	N	1		3
*02	1456 N	1236	-0-	-220	-0-	174	1	1059	3	N	3	6 1	-0-
						3	9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
GALVAN RANCH N7		WELL #:		2	RRCID ->	252077	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6188 - 6452
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	1350 N	1186	-0-	-164	-0-	155 1	1031 3	N	-0-			1
10	1395 N	1135	-0-	-260	-0-	151 1	984 3	N	-0-			1
11	1380 N	853	-0-	-527	-0-	122 1	731 3	N	-0-			1
12	1240 N	564	-0-	-676	-0-	90 1	474 3	N	-0-			1
01	1147 N	582	-0-	-565	-0-	84 1	498 3	N	-0-			1
*02	784 N	630	-0-	-154	-0-	89 1	539 3	N	2	3	1	-0-
						2	9					

GALVAN RANCH P11		WELL #:		2	RRCID ->	252090	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6202 - 6520
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-	5	1	1
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	147 1	959 3	N	-0-			1
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	251 1	1501 3	N	-0-			1
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	276 1	1449 3	N	5			6
						6	9					
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	171 1	1020 3	N	3	6	1	3
						3	9					
*02	1624 N	1370	-0-	-254	-0-	193 1	1175 3	N	2			5
						2	9					

GALVAN RANCH P17		WELL #:		2	RRCID ->	252561	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6341 - 6590
09	1500 N	1451	-0-	-49	-0-	195 1	1256 3	N	-0-	6	1	1
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	240 1	1357 3	N	-0-			1
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	340 1	1811 3	N	-0-			1
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	295 1	1698 3	N	5			6
						6	9					
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	312 1	1760 3	N	4	7	1	3
						4	9					
*02	2016 N	1978	-0-	-38	-0-	294 1	1681 3	N	3			6
						3	9					

GALVAN RANCH P16		WELL #:		2	RRCID ->	252563	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6374 - 6616
09	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	166 1	1063 3	N	-0-	6	1	-0-
10	1333 N	1142	-0-	-191	-0-	171 1	970 3	N	1			1
						1	9					
11	1260 N	925	-0-	-335	-0-	146 1	779 3	N	-0-			1
12	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	149 1	858 3	N	2			3
						2	9					
01	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	162 1	914 3	N	3	4	1	2
						3	9					
*02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	133 1	757 3	N	1			3
						1	9					

GALVAN RANCH N8		WELL #:		2	RRCID ->	252566	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6242 - 6496
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	220 1	1460 3	N	-0-			3
10	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	224 1	1454 3	N	-0-			3
11	1590 N	1508	-0-	-82	-0-	216 1	1292 3	N	-0-			3
12	1736 N	1461	-0-	-275	-0-	233 1	1228 3	N	-0-			3
01	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	231 1	1382 3	N	-0-			3
*02	1400 N	1306	-0-	-94	-0-	184 1	1118 3	N	4	6	1	1
						4	9					

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
GALVAN RANCH L13		WELL #:		2	RRCID ->	252568	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6114 - 6350
M	O	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		
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	112 1	1763 3	N	-0-			2
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	113 1	1617 3	N	-0-			2
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	123 1	1373 3	N	-0-			2
12	1953 N	1423	-0-	-530	-0-	99 1	1324 3	N	-0-			2
01	1736 N	1307	-0-	-429	-0-	101 1	1205 3	N	1			3
*02	1400 N	1385	-0-	-15	-0-	370 1	1014 3	N	1			4
						1 9						
						1 9						

GALVAN K		WELL #:		3	RRCID ->	252569	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6203 - 6451
09	1260 N	953	-0-	-307	-0-	125 1	828 3	N	-0-			2
10	1147 N	955	-0-	-192	-0-	128 1	827 3	N	-0-			2
11	1020 N	898	-0-	-122	-0-	129 1	769 3	N	-0-			2
12	992 N	559	-0-	-433	-0-	89 1	470 3	N	-0-			2
01	961 N	632	-0-	-329	-0-	91 1	541 3	N	-0-			2
*02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	132 1	801 3	N	3	5	1	-0-
						3 9						

GALVAN K		WELL #:		2	RRCID ->	252571	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6156 - 6392
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	129 1	855 3	N	-0-			1
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	94 1	613 3	N	-0-			1
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	222 1	1331 3	N	-0-			1
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	200 1	1055 3	N	-0-			1
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	162 1	975 3	N	-0-			1
*02	1456 N	1274	-0-	-182	-0-	179 1	1091 3	N	4	4	1	1
						4 9						

GALVAN RANCH K12		WELL #:		1	RRCID ->	253113	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	5836 - 5952
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	39 1	373 3	Y	-0-	6	1	2
10	DLQ G-10	443	-0-	443	443	41 1	402 3	Y	-0-			2
11	DLQ G-10	359	-0-	359	802	35 1	324 3	Y	-0-			2
12	DLQ G-10	490	-0-	490	1292	42 1	448 3	Y	-0-			2
01	1724 N	432	-0-	-1292	-0-	33 1	399 3	Y	-0-			2
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	26 1	326 3	Y	-0-			2

GALVAN RANCH K10		WELL #:		1	RRCID ->	253124	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	5920 - 6016
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	80 1	761 3	N	-0-	14	1	6
10	868 N	638	-0-	-230	-0-	60 1	578 3	N	-0-			6
11	960 N	564	-0-	-396	-0-	55 1	509 3	N	-0-			6
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	85 1	908 3	N	-0-			6
01	651 N	491	-0-	-160	-0-	38 1	453 3	N	-0-			6
*02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	61 1	748 3	N	-0-			6

GALVAN RANCH M16		WELL #:		1	RRCID ->	254790	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6078 - 6312
09	840 N	826	-0-	-14	-0-	111 1	715 3	Y	-0-			81
10	DLQ G-10	761	-0-	761	761	114 1	647 3	Y	-0-			81
11	DLQ G-10	721	-0-	721	1482	114 1	607 3	Y	-0-			81
12	DLQ G-10	754	-0-	754	2236	111 1	643 3	Y	-0-			81
01	2963 N	727	-0-	-2236	-0-	109 1	618 3	Y	-0-			81
*02	672 N	566	-0-	-106	-0-	85 1	481 3	Y	-0-			81

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553									
GALVAN RANCH M3		WELL #:		1	RRCID ->	254791	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	5896 - 5908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	3	-0-	3	10	3	3			Y	-0-		-0-
01	T. A.	1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		-0-

GALVAN L		WELL #:		3	RRCID ->	254901	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6290 - 6562	
09	870 N	788	-0-	-82	-0-	103	1	685	3	N	-0-	2	
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	119	1	772	3	N	-0-	2	
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	140	1	839	3	N	-0-	2	
12	806 N	540	-0-	-266	-0-	86	1	454	3	N	-0-	2	
01	899 N	615	-0-	-284	-0-	88	1	527	3	N	-0-	2	
*02	924 N	570	-0-	-354	-0-	81	1	488	3	N	1	3 1	-0-
						1	9						

GALVAN L		WELL #:		4	RRCID ->	254902	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6222 - 6465	
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	169	1	1120	3	N	-0-	3	
10	1922 N	1117	-0-	-805	-0-	149	1	968	3	N	-0-	3	
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	255	1	1525	3	N	-0-	3	
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	339	1	1782	3	N	-0-	3	
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	334	1	1995	3	N	-0-	3	
*02	1652 N	1254	-0-	-398	-0-	177	1	1074	3	N	3	6 1	-0-
						3	9						

GALVAN RANCH K9		WELL #:		1	RRCID ->	254903	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	6364	PERF.	5912 - 5922
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	77	1	740	3	Y	-0-	4
10	DLQ G-10	1037	-0-	1037	-0-	97	1	940	3	Y	-0-	4
11	DLQ G-10	790	-0-	790	-0-	1827	1	713	3	Y	-0-	4
12	DLQ G-10	679	-0-	679	-0-	2506	1	621	3	Y	-0-	4
01	2993 N	487	-0-	-2506	-0-	38	1	449	3	Y	-0-	4
*02	728 N	522	-0-	-206	-0-	40	1	482	3	Y	-0-	4

GALVAN RANCH N12		WELL #:		3	RRCID ->	254904	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6422	
09	1500 N	1393	-0-	-107	-0-	182	1	1211	3	N	-0-	2	
10	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	198	1	1286	3	N	-0-	2	
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	226	1	1352	3	N	-0-	2	
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	258	1	1357	3	N	-0-	2	
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	326	1	1945	3	N	-0-	2	
*02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	231	1	1407	3	N	5	6 1	1
						6	9						

GALVAN RANCH P6		WELL #:		2	RRCID ->	254908	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6578	
09	840 N	726	-0-	-114	-0-	97	1	629	3	N	-0-	4 1	-0-
10	899 N	787	-0-	-112	-0-	118	1	669	3	N	-0-		-0-
11	780 N	601	-0-	-179	-0-	95	1	506	3	N	-0-		-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	116	1	667	3	N	3		3
						3	9						
01	775 N	695	-0-	-80	-0-	104	1	590	3	N	1	3 1	1
						1	9						
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	100	1	573	3	N	1		2
						1	9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	91	1	656	3	Y	-0-	111
10	DLQ G-10	990	-0-	990	990	101	1	889	3	Y	-0-	111
11	DLQ G-10	827	-0-	827	1817	115	1	712	3	Y	-0-	111
12	DLQ G-10	1011	-0-	1011	2828	106	1	905	3	Y	-0-	111
01	3000 N	393	-0-	-2607	221	47	1	346	3	Y	-0-	111
*02	904 N	683	-0-	-221	-0-	88	1	595	3	Y	-0-	111

GALVAN RANCH H13		WELL #:		1	RRCID ->	255068	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6132 - 6374
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11

GALVAN RANCH H14		WELL #:		1	RRCID ->	255069	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6138 - 6384
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23

GALVAN RANCH K15		WELL #:		1	RRCID ->	255070	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5940 - 6208
09	1350 X	924	-0-	-426	-0-	88	1	835	3	Y	1	19 1 8
10	DLQ G-10	980	-0-	980	980	92	1	888	3	Y	-0-	8
11	DLQ G-10	1426	-0-	1426	2406	139	1	1287	3	Y	-0-	8
12	DLQ G-10	1180	-0-	1180	3586	101	1	1079	3	Y	-0-	8
01	5636 X	2050	-0-	-3586	-0-	156	1	1894	3	Y	-0-	8
*02	1344 X	1035	-0-	-309	-0-	78	1	957	3	Y	-0-	8

GALVAN RANCH K16		WELL #:		1	RRCID ->	255071	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	2200 - 6028
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	161	1	1535	3	Y	-0-	19 1 8
10	DLQ G-10	1685	-0-	1685	1685	157	1	1528	3	Y	-0-	8
11	DLQ G-10	1572	-0-	1572	3257	153	1	1419	3	Y	-0-	8
12	DLQ G-10	1648	-0-	1648	4905	140	1	1508	3	Y	-0-	8
01	3000 N	1734	-0-	-1266	3639	131	1	1603	3	Y	-0-	8
*02	2800 N	1596	-0-	-1204	2435	120	1	1476	3	Y	-0-	8

GALVAN RANCH L5		WELL #:		3	RRCID ->	255121	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	1800 - 6206
09	1170 N	762	-0-	-408	-0-	45	1	717	3	N	-0-	2
10	1240 N	1043	-0-	-197	-0-	68	1	975	3	N	-0-	2
11	840 N	817	-0-	-23	-0-	67	1	750	3	N	-0-	2
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	95	1	1283	3	N	-0-	2
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	110	1	1312	3	N	1	3
*02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	297	1	816	3	N	1	4

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
 GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2790 X	2188	-0-	-602	-0-	130	1	2058	3	N	-0-		3
10	DLQ	G-10	2435	-0-	2435	2435	159	1	2276	3	N	-0-		3
11	DLQ	G-10	2026	-0-	2026	4461	166	1	1860	3	N	-0-		3
12	DLQ	G-10	2592	-0-	2592	7053	180	1	2412	3	N	-0-		3
01		9699 X	2646	-0-	-7053	-0-	204	1	2440	3	N	2		5
							2	9						
*02		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	611	1	1675	3	N	2		7
							2	9						

 GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846

09	14B2	EXT	45	-0-	45	171	6	1	39	3	Y	-0-		60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-		60
11		171 X	-0-	-0-	-171	-0-					Y	-0-		60
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
*02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-		60

 GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	Y	-0-		23
10	DLQ	G-10	222	-0-	222	222	23	1	199	3	Y	-0-		23
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-		23
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-		23
01		799 X	577	-0-	-222	-0-	70	1	507	3	Y	-0-		23
*02		224 X	115	-0-	-109	-0-	15	1	100	3	Y	-0-		23

 GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

09		T. A.	883	-0-	883	7310	84	1	799	3	Y	-0-	10	1	4
10		T. A.	981	-0-	981	8291	92	1	889	3	Y	-0-			4
11		9419 X	1128	-0-	-8291	-0-	110	1	1018	3	Y	-0-			4
12		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	117	1	1258	3	Y	-0-			4
01		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	105	1	1278	3	Y	-0-			4
*02		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	86	1	1056	3	Y	-0-			4

 GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	108	1	699	3	Y	-0-			209
10	DLQ	G-10	694	-0-	694	694	104	1	590	3	Y	-0-			209
11	DLQ	G-10	990	-0-	990	1684	156	1	834	3	Y	-0-			209
12	DLQ	G-10	1107	-0-	1107	2791	164	1	943	3	Y	-0-			209
01		3000 N	939	-0-	-2061	-0-	141	1	798	3	Y	-0-			209
*02		1743 N	1013	-0-	-730	-0-	151	1	862	3	Y	-0-			209

 GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	60	1	392	3	N	-0-	2	1	-0-
10		465 N	341	-0-	-124	-0-	51	1	290	3	N	-0-			-0-
11		480 N	392	-0-	-88	-0-	62	1	330	3	N	-0-			-0-
12		465 N	395	-0-	-70	-0-	58	1	336	3	N	1			1
							1	9							
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	69	1	389	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	65	1	375	3	N	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
GALVAN RANCH B8		WELL #:		1	RRCID ->	255714	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6156	PERF.	5590 - 5882
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	655			Y	-0-		2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	655			Y	-0-		2
11	716	X	61	-0-	-655	-0-	9 1	52 3	Y	-0-		2
12	168	X	168	-0-	-0-	-0-	18 1	150 3	Y	-0-		2
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 3	Y	-0-		2
*02	56	N	31	-0-	-25	-0-	4 1	27 3	Y	-0-		2

GALVAN RANCH I8		WELL #:		1	RRCID ->	255761	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5846 - 6108
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N	-0-		3
10	0	N	-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
*02	14B2	EXT	134	-0-	134	134	10 1	124 3	N	-0-		3

GALVAN RANCH I14		WELL #:		1	RRCID ->	255767	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5900 - 6156
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	68 1	650 3	N	-0-		186
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	28 1	274 3	N	-0-		186
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186
12	744	N	531	-0-	-213	-0-	46 1	485 3	N	-0-		186
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	64 1	772 3	N	-0-		186
*02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	143 1	1751 3	N	-0-		186

GALVAN RANCH J13		WELL #:		3	RRCID ->	255781	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6118 - 6376
09	750	N	653	-0-	-97	-0-	10 1	643 3	N	-0-		2
10	651	N	456	-0-	-195	-0-	7 1	448 3	N	1		3
							1 9					
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	46 1	599 3	N	-0-	3 1	-0-
12	682	N	446	-0-	-236	-0-	35 1	410 3	N	1		1
							1 9					
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	25 1	325 3	N	1		2
							1 9					
*02	616	N	612	-0-	-4	-0-	42 1	570 3	N	-0-		2

GALVAN RANCH M12		WELL #:		1	RRCID ->	255782	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5994 - 6094
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	DLQ	G-10	31	-0-	31	-0-	5 1	26 3	Y	-0-		6
11	DLQ	G-10	13	-0-	13	-0-	2 1	11 3	Y	-0-		6
12	DLQ	G-10	14	-0-	14	-0-	2 1	12 3	Y	-0-		6
							58					6
01	131	N	73	-0-	-58	-0-	11 1	62 3	Y	-0-		6
*02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		6

GALVAN RANCH R19		WELL #:		1	RRCID ->	255784	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6495 - 6774
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	77 1	497 3	N	-0-	2 1	-0-
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	83 1	467 3	N	-0-		-0-
11	570	N	478	-0-	-92	-0-	76 1	402 3	N	-0-		-0-
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	79 1	456 3	N	2		2
							2 9					
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	82 1	463 3	N	1	2 1	1
							1 9					
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	73 1	420 3	N	-0-		1

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
 GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	35 1	2301 3	N	1				4
10	3100 N	3295	-0-	195	195	54 1	3235 3	N	5				9
11	2315 N	2120	-0-	-195	-0-	153 1	1966 3	N	1	9	1		1
12	2418 N	1949	-0-	-469	-0-	155 1	1791 3	N	3				4
01	2759 X	1921	-0-	-838	-0-	139 1	1779 3	N	3				7
*02	2492 X	1753	-0-	-739	-0-	120 1	1631 3	N	2				9

 GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

09	3000 N	3097	-0-	97	97	47 1	3048 3	N	2				6
10	2891 N	2794	-0-	-97	-0-	46 1	2745 3	N	3				9
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	144 1	1862 3	N	2	10	1		1
12	2480 X	1950	-0-	-530	-0-	155 1	1792 3	N	3				4
01	2480 X	2038	-0-	-442	-0-	148 1	1887 3	N	3				7
*02	2240 X	1730	-0-	-510	-0-	119 1	1609 3	N	2				9

 GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

09	1920 N	1781	-0-	-139	-0-	233 1	1548 3	N	-0-				3
10	1953 N	1240	-0-	-713	-0-	166 1	1074 3	N	-0-				3
11	1890 N	946	-0-	-944	-0-	135 1	811 3	N	-0-				3
12	1829 N	832	-0-	-997	-0-	133 1	699 3	N	-0-				3
01	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	161 1	966 3	N	-0-				3
*02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	277 1	1686 3	N	6	8	1		1

 GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

09	1440 N	1298	-0-	-142	-0-	170 1	1128 3	N	-0-				2
10	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	186 1	1211 3	N	-0-				2
11	1380 N	1189	-0-	-191	-0-	170 1	1019 3	N	-0-				2
12	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	204 1	1078 3	N	-0-				2
01	1395 N	1107	-0-	-288	-0-	158 1	949 3	N	-0-				2
*02	1120 N	923	-0-	-197	-0-	130 1	791 3	N	2	4	1		-0-

 GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

09	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	140 1	903 3	N	-0-	5	1		-0-
10	1116 N	988	-0-	-128	-0-	148 1	840 3	N	-0-				-0-
11	1050 N	903	-0-	-147	-0-	143 1	760 3	N	-0-				-0-
12	1085 N	983	-0-	-102	-0-	145 1	835 3	N	3				3
01	992 N	990	-0-	-2	-0-	149 1	840 3	N	1	3	1		1
*02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	126 1	719 3	N	2				3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.// 495553										
GALVAN F		WELL #: 4		RRCID -> 256644		COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362			
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
09	1080 N	929	-0-	-151	-0-	14	1	915	3	N	-0-	3
10	1178 N	738	-0-	-440	-0-	12	1	725	3	N	1	4
						1	9					
11	1020 N	793	-0-	-227	-0-	58	1	735	3	N	-0-	-0-
12	961 N	825	-0-	-136	-0-	66	1	757	3	N	2	2
						2	9					
01	744 N	671	-0-	-73	-0-	49	1	621	3	N	1	3
						1	9					
*02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	54	1	732	3	N	1	4
						1	9					

GALVAN RANCH L10		WELL #: 4		RRCID -> 256834		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254			
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	80	1	1250	3	N	-0-	2
10	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	83	1	1181	3	N	-0-	2
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	84	1	948	3	N	-0-	2
12	1364 N	1048	-0-	-316	-0-	72	1	976	3	N	-0-	2
01	1271 N	843	-0-	-428	-0-	66	1	776	3	N	1	3
						1	9					
*02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	318	1	871	3	N	-0-	3

GALVAN B		WELL #: 4		RRCID -> 256894		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335			
09	960 N	936	-0-	-24	-0-	56	1	880	3	N	-0-	-0-
10	961 N	845	-0-	-116	-0-	56	1	789	3	N	-0-	-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	96	1	1069	3	N	-0-	-0-
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	82	1	1102	3	N	-0-	-0-
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	96	1	1136	3	N	1	1
						1	9					
*02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	331	1	907	3	N	1	2
						1	9					

GALVAN RANCH K13		WELL #: 2		RRCID -> 256935		COMPL. DATE 04/09/2010			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164			
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	74	1	706	3	N	-0-	3
10	620 N	438	-0-	-182	-0-	41	1	397	3	N	-0-	3
11	390 N	21	-0-	-369	-0-	2	1	19	3	N	-0-	3
12	806 N	59	-0-	-747	-0-	5	1	54	3	N	-0-	3
01	434 N	70	-0-	-364	-0-	5	1	65	3	N	-0-	3
*02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	70	1	851	3	N	-0-	3

GALVAN RANCH K14		WELL #: 2		RRCID -> 257176		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034			
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	73	1	702	3	N	-0-	4
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	69	1	668	3	N	-0-	4
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	46	1	424	3	N	-0-	4
12	806 N	500	-0-	-306	-0-	43	1	457	3	N	-0-	4
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	65	1	784	3	N	-0-	4
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	49	1	601	3	N	-0-	4

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.// 495553												
GALVAN RANCH PR19		WELL #: 1H		RRCID -> 257985		COMPL. DATE 03/18/2010			TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09	1890 N	1847	-0-	-43	-0-	248	1	1599	3	N	-0-	7	1	1
10	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	272	1	1538	3	N	-0-			1
11	1890 N	1611	-0-	-279	-0-	255	1	1356	3	N	-0-			1
12	1922 N	1765	-0-	-157	-0-	261	1	1498	3	N	5			6
						6	9							
01	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	264	1	1495	3	N	2	6	1	2
						2	9							
*02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	235	1	1343	3	N	3			5
						3	9							
GALVAN RANCH P11		WELL #: 4		RRCID -> 257990		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640					
09	900 N	740	-0-	-160	-0-	99	1	641	3	N	-0-	4	1	-0-
10	775 N	465	-0-	-310	-0-	69	1	396	3	N	-0-			-0-
11	780 N	350	-0-	-430	-0-	55	1	295	3	N	-0-			-0-
12	775 N	430	-0-	-345	-0-	63	1	365	3	N	2			2
						2	9							
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	102	1	578	3	N	1	2	1	1
						1	9							
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	100	1	575	3	N	1			2
						1	9							
GALVAN RANCH P17		WELL #: 3		RRCID -> 258540		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568					
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	335	1	2163	3	N	1	7	1	1
						1	9							
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	369	1	2088	3	N	-0-			1
11	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	375	1	1997	3	N	-0-			1
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	332	1	1914	3	N	6			7
						7	9							
01	2108 N	942	-0-	-1166	-0-	142	1	798	3	N	2	8	1	1
						2	9							
*02	1904 N	1041	-0-	-863	-0-	155	1	884	3	N	2			3
						2	9							
GALVAN RANCH P12		WELL #: 4		RRCID -> 259238		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658					
09	1020 N	875	-0-	-145	-0-	117	1	758	3	N	-0-	6	1	-0-
10	1054 N	719	-0-	-335	-0-	108	1	610	3	N	1			1
						1	9							
11	1080 N	496	-0-	-584	-0-	79	1	417	3	N	-0-			1
12	899 N	737	-0-	-162	-0-	108	1	627	3	N	2			3
						2	9							
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	130	1	732	3	N	1	3	1	1
						1	9							
*02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	107	1	610	3	N	1			2
						1	9							
GALVAN RANCH K7		WELL #: 1H		RRCID -> 259314		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801					
09	900 X	793	-0-	-107	-0-	75	1	717	3	N	1	19	1	8
						1	9							
10	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	114	1	1109	3	N	-0-			8
11	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	108	1	993	3	N	-0-			8
12	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	163	1	1752	3	N	-0-			8
01	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	199	1	2417	3	N	-0-			8
*02	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	135	1	1665	3	N	-0-			8

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
 GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	63	1	985	3	N	-0-			2
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	68	1	968	3	N	-0-			2
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	75	1	836	3	N	-0-			2
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	93	1	1253	3	N	-0-			2
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	89	1	1056	3	N	1			3
						1	9							
*02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	328	1	899	3	N	1			4
						1	9							

 GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

09	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	19	1	1252	3	N	1			4
						1	9							
10	1395 N	1302	-0-	-93	-0-	21	1	1279	3	N	2			6
						2	9							
11	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	82	1	1059	3	N	-0-	6 1		-0-
12	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	89	1	1018	3	N	2			2
						2	9							
01	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	84	1	1071	3	N	2			4
						2	9							
*02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	77	1	1050	3	N	2			6
						2	9							

 GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	119	1	760	3	N	-0-	4 1		-0-
10	868 N	852	-0-	-16	-0-	128	1	724	3	N	-0-			-0-
11	900 N	454	-0-	-446	-0-	71	1	383	3	N	-0-			-0-
12	899 N	804	-0-	-95	-0-	119	1	682	3	N	3			3
						3	9							
01	837 N	816	-0-	-21	-0-	122	1	693	3	N	1	3 1		1
						1	9							
*02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	130	1	740	3	N	1			2
						1	9							

 GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13 1		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
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

 GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

09	990 N	983	-0-	-7	-0-	129	1	854	3	N	-0-			2
10	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	142	1	927	3	N	-0-			2
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	146	1	876	3	N	-0-			2
12	1023 N	971	-0-	-52	-0-	155	1	816	3	N	-0-			2
01	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	149	1	894	3	N	-0-			2
*02	952 N	905	-0-	-47	-0-	128	1	775	3	N	2	4 1		-0-
						2	9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553											
GALVAN RANCH K14		WELL #:		3	RRCID -> 259699		COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5960 - 6210			
M	O	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
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	17 3	N	-0-		5 1		2
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-		1 1	8 3	N	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				2
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	72 3	N	-0-				2
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	60 3	N	-0-				2

GALVAN RANCH K13		WELL #:		3	RRCID -> 259701		COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5916 - 6030			
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	-0-		53 1	504 3	N	1	9 1		4	
								1 9							
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-		60 1	586 3	N	-0-				4
11	870 N	544	-0-	-326	-0-	-0-		53 1	491 3	N	-0-				4
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-		69 1	733 3	N	-0-				4
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-		63 1	764 3	N	-0-				4
*02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-		57 1	701 3	N	-0-				4

GALVAN RANCH P8		WELL #:		3	RRCID -> 259729		COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6474 - 6720			
09	1770 N	1640	-0-	-130	-0-	-0-		221 1	1419 3	N	-0-	7 1		1	
10	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	-0-		254 1	1438 3	N	-0-			1	
11	1710 N	1385	-0-	-325	-0-	-0-		219 1	1166 3	N	-0-			1	
12	1705 N	1526	-0-	-179	-0-	-0-		225 1	1297 3	N	4			5	
								4 9							
01	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	-0-		248 1	1403 3	N	2	5 1		2	
								2 9							
*02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-		217 1	1242 3	N	2			4	
								2 9							

GALVAN RANCH P8		WELL #:		4	RRCID -> 260518		COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6470 - 6724			
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-		159 1	1030 3	N	-0-	4 1		1	
10	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	-0-		168 1	955 3	N	-0-			1	
11	1230 N	1140	-0-	-90	-0-	-0-		181 1	959 3	N	-0-			1	
12	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	-0-		167 1	959 3	N	4			5	
								4 9							
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-		177 1	996 3	N	2	4 1		3	
								2 9							
*02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-		183 1	1046 3	N	1			4	
								1 9							

GALVAN RANCH P8		WELL #:		2	RRCID -> 260519		COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6422 - 6664			
09	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	-0-		239 1	1539 3	N	1	8 1		1	
								1 9							
10	1922 N	1697	-0-	-225	-0-	-0-		255 1	1442 3	N	-0-			1	
11	1800 N	1519	-0-	-281	-0-	-0-		240 1	1279 3	N	-0-			1	
12	1829 N	1609	-0-	-220	-0-	-0-		237 1	1368 3	N	4			5	
								4 9							
01	1705 N	1652	-0-	-53	-0-	-0-		248 1	1401 3	N	3	6 1		2	
								3 9							
*02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-		213 1	1222 3	N	2			4	
								2 9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553									
GALVAN RANCH J12		WELL #:		3	RRCID ->	260622	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6092 - 6336	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	703	-0-	-197	-0-	11	1	692	3	N	-0-		2
10	961 N	563	-0-	-398	-0-	9	1	553	3	N	1		3
						1	9						
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	63	1	802	3	N	-0-	3 1	-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	67	1	774	3	N	2		2
						2	9						
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	695	3	N	1		3
						1	9						
*02	812 N	694	-0-	-118	-0-	48	1	645	3	N	1		4
						1	9						

GALVAN RANCH P13		WELL #:		4	RRCID ->	260705	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6401 - 6661	
09	1830 N	1564	-0-	-266	-0-	210	1	1354	3	N	-0-	7 1	1
10	1891 N	1382	-0-	-509	-0-	207	1	1175	3	N	-0-		1
11	1860 N	806	-0-	-1054	-0-	128	1	678	3	N	-0-		1
12	1612 N	1099	-0-	-513	-0-	163	1	933	3	N	3		4
						3	9						
01	1395 N	993	-0-	-402	-0-	149	1	843	3	N	1	4 1	1
						1	9						
*02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	147	1	840	3	N	2		3
						2	9						

GALVAN RANCH J13		WELL #:		2	RRCID ->	260729	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6122 - 6350	
09	2580 N	1977	-0-	-603	-0-	30	1	1946	3	N	1		6
						1	9						
10	2449 N	1977	-0-	-472	-0-	32	1	1942	3	N	3		9
						3	9						
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	120	1	1553	3	N	1	9 1	1
						1	9						
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	170	1	1965	3	N	3		4
						3	9						
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	159	1	2028	3	N	3		7
						3	9						
*02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	141	1	1910	3	N	3		10
						3	9						

GALVAN RANCH J9		WELL #:		3	RRCID ->	260740	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6120 - 6370	
09	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	15	1	1010	3	N	-0-		3
10	1209 N	979	-0-	-230	-0-	16	1	962	3	N	1		4
						1	9						
11	1020 N	793	-0-	-227	-0-	57	1	735	3	N	1	5 1	-0-
						1	9						
12	1054 N	691	-0-	-363	-0-	55	1	635	3	N	1		1
						1	9						
01	992 N	869	-0-	-123	-0-	63	1	804	3	N	2		3
						2	9						
*02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	58	1	787	3	N	1		4
						1	9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
GALVAN RANCH J11		WELL #:		3	RRCID ->	260743	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6050 - 6274
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	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	28 1	1855 3	N	1			6
10	2015 N	1984	-0-	-31	-0-	32 1	1950 3	N	2			8
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	155 1	1990 3	N	2	9 1		1
12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	176 1	2033 3	N	4			5
01	1984 N	1713	-0-	-271	-0-	124 1	1587 3	N	2			7
*02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	142 1	1973 3	N	3			10

GALVAN RANCH P6		WELL #:		4	RRCID ->	260744	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6287 - 6518
09	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	171 1	1096 3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	183 1	1036 3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1052	-0-	-238	-0-	166 1	886 3	N	-0-			-0-
12	1302 N	937	-0-	-365	-0-	139 1	798 3	N	-0-			-0-
01	1209 N	988	-0-	-221	-0-	149 1	839 3	N	-0-			-0-
*02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	146 1	835 3	N	-0-			-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #:		3	RRCID ->	260778	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6071 - 6146
09	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	30 1	1657 3	N	1			5
10	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	35 1	1571 3	N	2			7
11	1710 N	1447	-0-	-263	-0-	99 1	1346 3	N	2	8 1		1
12	1736 N	1394	-0-	-342	-0-	110 1	1282 3	N	2			3
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	146 1	1807 3	N	3			6
*02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	98 1	1413 3	N	2			8

GALVAN RANCH K15		WELL #:		3	RRCID ->	260781	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5965 - 6206
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	46 1	444 3	N	-0-	9 1		3
10	589 N	516	-0-	-73	-0-	49 1	467 3	N	-0-			3
11	630 N	557	-0-	-73	-0-	54 1	503 3	N	-0-			3
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	104 1	1114 3	N	-0-			3
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	49 1	598 3	N	-0-			3
*02	532 N	475	-0-	-57	-0-	35 1	440 3	N	-0-			3

GALVAN RANCH K16		WELL #:		2	RRCID ->	260782	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5953 - 6204
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	137 1	1302 3	N	-0-	21 1		9
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	138 1	1336 3	N	-0-			9
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	185 1	1719 3	N	-0-			9
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	181 1	1939 3	N	-0-			9
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	135 1	1645 3	N	-0-			9
*02	1764 N	1342	-0-	-422	-0-	101 1	1241 3	N	-0-			9

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
GALVAN RANCH L3		WELL #:		4	RRCID ->	260900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5962 - 6192
M	O	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
09	3000 N	3121	-0-	121	-	121	185 1	2936 3	N	-0-		3
10	2960 N	2839	-0-	-121	-	-	185 1	2654 3	N	-0-		3
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-	-	158 1	1731 3	N	-0-		3
12	2883 X	2177	-0-	-706	-	-	158 1	2019 3	N	-0-		3
01	2883 X	2627	-0-	-256	-	-	205 1	2420 3	N	2		5
*02	2604 X	1975	-0-	-629	-	-	526 1	1448 3	N	1		6
							1 9					

GALVAN RANCH N9		WELL #:		3	RRCID ->	260901	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6260 - 6512
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-	-	141 1	933 3	N	-0-		2
10	1302 N	1167	-0-	-135	-	-	156 1	1011 3	N	-0-		2
11	1140 N	952	-0-	-188	-	-	136 1	816 3	N	-0-		2
12	1116 N	279	-0-	-837	-	-	45 1	234 3	N	-0-		2
01	1178 N	149	-0-	-1029	-	-	21 1	128 3	N	-0-		2
*02	896 N	29	-0-	-867	-	-	4 1	25 3	N	-0-	2 1	-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #:		4	RRCID ->	260902	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6263 - 6524
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-	-	166 1	1103 3	N	-0-		3
10	1333 N	995	-0-	-338	-	-	134 1	861 3	N	-0-		3
11	1290 N	709	-0-	-581	-	-	102 1	607 3	N	-0-		3
12	1302 N	462	-0-	-840	-	-	75 1	387 3	N	-0-		3
01	992 N	577	-0-	-415	-	-	82 1	495 3	N	-0-		3
*02	1001 N	1001	-0-	-0-	-	-	141 1	858 3	N	2	5 1	-0-
							2 9					

GALVAN RANCH P10		WELL #:		3	RRCID ->	261676	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6278 - 6524
09	2610 X	2121	-0-	-489	-	-	285 1	1836 3	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	2093	-0-	2093	-	-	314 1	1779 3	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1826	-0-	1826	-	-	289 1	1537 3	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	1878	-0-	1878	-	-	278 1	1600 3	N	-0-		-0-
01	8020 X	2223	-0-	-5797	-	-	335 1	1888 3	N	-0-		-0-
*02	2066 X	2066	-0-	-0-	-	-	307 1	1759 3	N	-0-		-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		3	RRCID ->	261677	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6428 - 6672
09	61 N	61	-0-	-0-	-	-	8 1	53 3	N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-	-	2 1	15 3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-	-			N	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-	-	7 1	40 3	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-	-	5 1	27 3	N	-0-		-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-	-	4 1	27 3	N	-0-		-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		3	RRCID ->	261688	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6123 - 6362
09	2132 X	2132	-0-	-0-	-	-	279 1	1853 3	N	-0-		4
10	DLQ G-10	2307	-0-	2307	-	-	308 1	1999 3	N	-0-		4
11	DLQ G-10	1448	-0-	1448	-	-	3755 208 1	1240 3	N	-0-		4
12	DLQ G-10	744	-0-	744	-	-	4499 118 1	626 3	N	-0-		4
01	3000 N	1967	-0-	-1033	-	-	282 1	1685 3	N	-0-		4
*02	2800 N	1908	-0-	-892	-	-	2574 268 1	1633 3	N	6	9 1	1
							7 9					

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553								
GALVAN RANCH K14		WELL #:		4	RRCID ->	261689	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5944 - 6190
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	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	106 1	998 3	N	-0-	19 1	8
10	2356	N	1130	-0-	-1226	-0-	105 1	1025 3	N	-0-		8
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	116 1	1072 3	N	-0-		8
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	139 1	1490 3	N	-0-		8
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	120 1	1453 3	N	-0-		8
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	86 1	1059 3	N	-0-		8

GALVAN RANCH P9		WELL #:		4	RRCID ->	263827	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6502 - 6751
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	109 1	709 3	N	-0-	4 1	-0-
10	930	N	760	-0-	-170	-0-	114 1	646 3	N	-0-		-0-
11	870	N	653	-0-	-217	-0-	103 1	550 3	N	-0-		-0-
12	837	N	604	-0-	-233	-0-	89 1	513 3	N	2		2
							2					
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	116 1	659 3	N	1	2 1	1
							1					
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	100 1	573 3	N	1		2
							1					

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		3	RRCID ->	053464	COMPL. DATE	07/10/1972	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	N/A
09	780	N	201	-0-	-579	-0-	16 1	185 3	N	-0-		-0-
10	837	N	670	-0-	-167	-0-	45 1	625 3	N	-0-		-0-
11	780	N	440	-0-	-340	-0-	28 1	412 3	N	-0-		-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31 1	419 3	N	-0-		-0-
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	53 1	621 3	N	-0-		-0-
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	51 1	598 3	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876		WELL #:		4	RRCID ->	054010	COMPL. DATE	11/03/1972	TOTAL DEPTH	6622	PERF.	N/A
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	44 1	515 3	N	-0-		-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	69 1	948 3	N	-0-		-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	50 1	730 3	N	-0-		-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	52 1	704 3	N	-0-		-0-
01	1023	N	605	-0-	-418	-0-	47 1	558 3	N	-0-		-0-
02	728	N	499	-0-	-229	-0-	39 1	460 3	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	054011	COMPL. DATE	11/01/1972	TOTAL DEPTH	6536	PERF.	N/A
09	810	N	439	-0-	-371	-0-	34 1	405 3	N	-0-		-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	59 1	823 3	N	-0-		-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	49 1	710 3	N	-0-		-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47 1	630 3	N	-0-		-0-
01	868	N	486	-0-	-382	-0-	38 1	448 3	N	-0-		-0-
02	700	N	275	-0-	-425	-0-	22 1	253 3	N	-0-		-0-

PXP HICKLIN CARLOS		WELL #:		1	RRCID ->	055126	COMPL. DATE	11/28/1972	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	N/A
09	240	X	208	-0-	-32	-0-	4 1	204 2	Y	-0-		-0-
10	248	X	224	-0-	-24	-0-	1 1	223 3	Y	-0-		-0-
11	240	X	215	-0-	-25	-0-	215 3		Y	-0-		-0-
12	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		-0-
01	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		-0-
02	196	X	185	-0-	-11	-0-	4 1	181 3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 PXP HUGHES, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 055127 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 X	114	-0-	-66	-0-	2	1	112	2	Y	-0-			-0-
10	217 X	29	-0-	-188	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
11	210 X	142	-0-	-68	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
12	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			-0-
01	217 X	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-			-0-
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
02	168 N	72	-0-	-96	-0-	6	1	66	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

09	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	N	-0-			-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	5	1	202	3	N	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	1	1	201	3	N	-0-			-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	4	1	219	3	N	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	1	1	191	3	N	-0-			-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

09	750 N	477	-0-	-273	-0-	237	1	240	3	N	-0-			-0-
10	527 N	17	-0-	-510	-0-	8	1	9	3	N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	209	1	273	3	N	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	196	1	365	3	N	-0-			-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	58	1	679	3	N	-0-			-0-
*02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	62	1	647	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

09	450 N	425	-0-	-25	-0-	33	1	392	3	N	-0-			-0-
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	30	1	416	3	N	-0-			-0-
11	450 N	367	-0-	-83	-0-	24	1	343	3	N	-0-			-0-
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	28	1	380	3	N	-0-			-0-
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	32	1	376	3	N	-0-			-0-
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	3	N	-0-			-0-

PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735

09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-			-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

09	330 N	265	-0-	-65	-0-	21	1	244	3	N	-0-			-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	18	1	255	3	N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	17	1	244	3	N	-0-			-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	19	1	254	3	N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	N	-0-			-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	3	N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ED RACHAL "GC"		WELL #:		1A	RRCID ->	063437	COMPL. DATE	08/19/1975	TOTAL DEPTH	6525	PERF. N/A	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	-0-	60	1	231	3	N	-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	-0-	28	1	241	3	N	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	N	-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-	17	1	231	3	N	-0-
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	-0-	198	3			N	-0-

ED RACHAL "GC"		WELL #:		2	RRCID ->	064146	COMPL. DATE	09/23/1975	TOTAL DEPTH	6710	PERF. N/A	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	-0-	11	1	194	3	Y	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 1	RRCID ->	064353	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
09	300 X	285	-0-	-15	-0-	-0-	5	1	280	2	Y	-0-
10	310 X	305	-0-	-5	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-
12	310 X	304	-0-	-6	-0-	-0-	304	3			Y	-0-
01	310 X	296	-0-	-14	-0-	-0-	296	3			Y	-0-
02	280 X	254	-0-	-26	-0-	-0-	5	1	249	3	Y	-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #:		3	RRCID ->	064464	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	6918	PERF. 2642 - 2754	
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	N	-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	525	3	N	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-
12	279 N	4	-0-	-275	-0-	-0-	4	3			N	-0-
01	558 N	43	-0-	-515	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-
02	280 N	168	-0-	-112	-0-	-0-	13	1	155	3	N	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		172	RRCID ->	064568	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	7040	PERF. N/A	
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	555	3	N	-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	408	3	N	-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	-0-	9	1	364	3	N	-0-
12	651 N	311	-0-	-340	-0-	-0-	5	1	306	3	N	-0-
01	496 N	302	-0-	-194	-0-	-0-	7	1	295	3	N	-0-
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	-0-	10	1	284	3	N	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1947	RRCID ->	064594	COMPL. DATE	12/31/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	-0-	22	1	140	3	N	-0-
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	-0-	30	1	120	3	N	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-
12	155 N	25	-0-	-130	-0-	-0-	25	3			N	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	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
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 3		RRCID -> 064676		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A					
09	300 X	275	-0-	-25	-0-	5	1	270	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 X	270	-0-	-40	-0-	1	1	269	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 X	230	-0-	-40	-0-	230	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	279 X	175	-0-	-104	-0-	175	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	279 X	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	252 X	246	-0-	-6	-0-	5	1	241	3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 3I		RRCID -> 064792		COMPL. DATE 10/27/1975		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2013 - PLUGGED 10-10-2013													

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 1875		RRCID -> 064793		COMPL. DATE 10/21/1975		TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A					
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	-0-	-0-	-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	49	1	716	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	266	-0-	-168	-0-	18	1	248	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	26	1	301	3	N	-0-	-0-	-0-
02	700 N	239	-0-	-461	-0-	19	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 239		RRCID -> 065427		COMPL. DATE 01/31/1976		TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A					
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-	-0-	-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 5		RRCID -> 066171		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A					
09	240 X	231	-0-	-9	-0-	4	1	227	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 X	212	-0-	-36	-0-	1	1	211	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 X	182	-0-	-58	-0-	182	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	248 X	155	-0-	-93	-0-	155	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	248 X	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	224 X	188	-0-	-36	-0-	4	1	184	3	Y	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 8		RRCID -> 067278		COMPL. DATE 07/12/1976		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A					
09	570 X	493	-0-	-77	-0-	8	1	485	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	589 X	305	-0-	-284	-0-	1	1	304	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	570 X	463	-0-	-107	-0-	463	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	589 X	525	-0-	-64	-0-	525	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	589 X	520	-0-	-69	-0-	520	3			Y	-0-	-0-	-0-
*02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	9	1	440	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 4		RRCID -> 067430	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
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	EOM BALANCE
09	90 X	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	2	Y	-0-				-0-
10	93 X	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-				-0-
11	90 X	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
12	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-				-0-
01	93 X	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-				-0-
*02	96 X	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 9		RRCID -> 067651	COMPL. DATE 08/23/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A						
09	300 X	269	-0-	-31	-0-	5	1	264	2	Y	-0-				-0-
10	310 X	278	-0-	-32	-0-	1	1	277	3	Y	-0-				-0-
11	270 X	237	-0-	-33	-0-	237	3			Y	-0-				-0-
12	279 X	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-				-0-
01	279 X	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-				-0-
02	252 X	208	-0-	-44	-0-	4	1	204	3	Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 10		RRCID -> 068512	COMPL. DATE 10/02/1976	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A						
09	653 X	653	-0-	-0-	-0-	11	1	642	2	Y	-0-				-0-
10	620 X	595	-0-	-25	-0-	3	1	592	3	Y	-0-				-0-
11	660 X	538	-0-	-122	-0-	538	3			Y	-0-				-0-
12	682 X	557	-0-	-125	-0-	557	3			Y	-0-				-0-
01	682 X	485	-0-	-197	-0-	485	3			Y	-0-				-0-
02	616 X	496	-0-	-120	-0-	10	1	486	3	Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 11		RRCID -> 068715	COMPL. DATE 10/04/1976	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	N/A						
09	510 X	392	-0-	-118	-0-	7	1	385	2	Y	-0-				-0-
10	527 X	419	-0-	-108	-0-	2	1	417	3	Y	-0-				-0-
11	510 X	433	-0-	-77	-0-	433	3			Y	-0-				-0-
12	527 X	356	-0-	-171	-0-	356	3			Y	-0-				-0-
01	434 X	375	-0-	-59	-0-	375	3			Y	-0-				-0-
*02	421 X	421	-0-	-0-	-0-	8	1	413	3	Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 15		RRCID -> 069546	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A						
09	420 X	377	-0-	-43	-0-	6	1	371	2	Y	-0-				-0-
10	434 X	327	-0-	-107	-0-	1	1	326	3	Y	-0-				-0-
11	390 X	307	-0-	-83	-0-	307	3			Y	-0-				-0-
12	403 X	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-				-0-
01	403 X	369	-0-	-34	-0-	369	3			Y	-0-				-0-
02	364 X	321	-0-	-43	-0-	6	1	315	3	Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633	COMPL. DATE 01/06/1977	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	N/A						
09	690 X	486	-0-	-204	-0-	8	1	478	2	Y	-0-				-0-
10	713 X	543	-0-	-170	-0-	2	1	541	3	Y	-0-				-0-
11	690 X	396	-0-	-294	-0-	396	3			Y	-0-				-0-
12	589 X	473	-0-	-116	-0-	473	3			Y	-0-				-0-
01	558 X	416	-0-	-142	-0-	416	3			Y	-0-				-0-
02	504 X	267	-0-	-237	-0-	5	1	262	3	Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906	COMPL. DATE 02/02/1977	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	N/A						
09	450 X	411	-0-	-39	-0-	7	1	404	2	Y	-0-				-0-
10	465 X	434	-0-	-31	-0-	2	1	432	3	Y	-0-				-0-
11	450 X	358	-0-	-92	-0-	358	3			Y	-0-				-0-
12	434 X	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-				-0-
01	434 X	361	-0-	-73	-0-	361	3			Y	-0-				-0-
02	392 X	249	-0-	-143	-0-	5	1	244	3	Y	-0-				-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	
09	288	X	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	473	X	473	-0-	-0-	-0-	71	1	402	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	60	1	473	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	451	X	451	-0-	-0-	-0-	49	1	402	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	63	1	343	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 18	RRCID ->	070055	COMPL. DATE	02/07/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	1140	X	1075	-0-	-65	-0-	18	1	1057	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1178	X	1058	-0-	-120	-0-	5	1	1053	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1110	X	937	-0-	-173	-0-	937	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1116	X	971	-0-	-145	-0-	971	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1008	X	843	-0-	-165	-0-	17	1	826	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 19	RRCID ->	070056	COMPL. DATE	02/08/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A				
09	360	X	308	-0-	-52	-0-	5	1	303	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	2	1	373	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	504	X	460	-0-	-44	-0-	9	1	451	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 14	RRCID ->	070179	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	N/A				
09	992	X	992	-0-	-0-	-0-	17	1	975	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	992	X	944	-0-	-48	-0-	4	1	940	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	960	X	891	-0-	-69	-0-	891	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1023	X	821	-0-	-202	-0-	821	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1023	X	848	-0-	-175	-0-	848	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	924	X	784	-0-	-140	-0-	16	1	768	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

ED RACHAL "GC"		WELL #:		3A	RRCID ->	070319	COMPL. DATE	11/11/1976	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A				
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	1	1	684	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	161	1	624	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	171	1	512	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	335	1	656	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	291	1	581	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	070574	COMPL. DATE	11/19/1976	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A				
09	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

BOOTH, W. V. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	070594	COMPL. DATE	03/11/1977	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	N/A				
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	26	1	366	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	403	N	293	-0-	-110	-0-	23	1	270	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	18	1	366	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	30	1	325	3	N	-0-	-0-	-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)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	930 X	844	-0-	-86	-0-	14 1	830 2	Y	-0-
10	961 X	861	-0-	-100	-0-	4 1	857 3	Y	-0-
11	930 X	875	-0-	-55	-0-	875 3		Y	-0-
12	899 X	779	-0-	-120	-0-	779 3		Y	-0-
01	868 X	758	-0-	-110	-0-	758 3		Y	-0-
02	812 X	691	-0-	-121	-0-	14 1	677 3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 22		RRCID -> 070764		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A	
09	150 X	115	-0-	-35	-0-	2 1	113 2	Y	-0-
10	155 X	153	-0-	-2	-0-	1 1	152 3	Y	-0-
11	150 X	133	-0-	-17	-0-	133 3		Y	-0-
12	155 X	123	-0-	-32	-0-	123 3		Y	-0-
01	155 X	132	-0-	-23	-0-	132 3		Y	-0-
02	140 X	108	-0-	-32	-0-	2 1	106 3	Y	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4I		RRCID -> 071428		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A	
09	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	79 1	931 3	N	-0-
10	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	68 1	943 3	N	-0-
11	1020 N	950	-0-	-70	-0-	61 1	889 3	N	-0-
12	1054 N	930	-0-	-124	-0-	64 1	866 3	N	-0-
01	1023 N	744	-0-	-279	-0-	58 1	686 3	N	-0-
02	896 N	608	-0-	-288	-0-	48 1	560 3	N	-0-

BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #: 1		RRCID -> 071610		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A	
09	480 N	435	-0-	-45	-0-	435 3		N	-0-
10	496 N	456	-0-	-40	-0-	456 3		N	-0-
11	570 N	444	-0-	-126	-0-	444 3		N	-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3		N	-0-
01	465 N	393	-0-	-72	-0-	393 3		N	-0-
02	420 N	305	-0-	-115	-0-	305 3		N	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 23		RRCID -> 071849		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A	
09	600 X	484	-0-	-116	-0-	8 1	476 2	Y	-0-
10	620 X	588	-0-	-32	-0-	3 1	585 3	Y	-0-
11	570 X	562	-0-	-8	-0-	562 3		Y	-0-
12	589 X	585	-0-	-4	-0-	585 3		Y	-0-
01	589 X	577	-0-	-12	-0-	577 3		Y	-0-
02	532 X	519	-0-	-13	-0-	10 1	509 3	Y	-0-

OWEN 4		WELL #: P 2		RRCID -> 072468		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A	
09	335 X	335	-0-	-0-	-0-	42 1	293 2	Y	-0-
10	341 X	216	-0-	-125	-0-	32 1	184 3	Y	-0-
11	360 X	355	-0-	-5	-0-	40 1	315 3	Y	-0-
12	378 X	378	-0-	-0-	-0-	41 1	337 3	Y	-0-
01	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-
*02	349 X	349	-0-	-0-	-0-	54 1	295 3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 24 A		RRCID -> 073276		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A	
09	1500 X	1188	-0-	-312	-0-	20 1	1168 2	Y	-0-
10	1550 X	1165	-0-	-385	-0-	5 1	1160 3	Y	-0-
11	1470 X	1300	-0-	-170	-0-	1300 3		Y	-0-
12	1426 X	1300	-0-	-126	-0-	1300 3		Y	-0-
01	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		Y	-0-
*02	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	25 1	1201 3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 21	RRCID ->	073699	COMPL. DATE	11/04/1977	TOTAL DEPTH	6820	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	600 X	539	-0-	-61	-0-	9 1	530 2	Y	-0-			-0-
10	620 X	570	-0-	-50	-0-	2 1	568 3	Y	-0-			-0-
11	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-			-0-
12	589 X	538	-0-	-51	-0-	538 3		Y	-0-			-0-
01	558 X	538	-0-	-20	-0-	538 3		Y	-0-			-0-
02	560 X	481	-0-	-79	-0-	10 1	471 3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 25	RRCID ->	073787	COMPL. DATE	10/27/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
09	360 X	286	-0-	-74	-0-	5 1	281 2	Y	-0-			-0-
10	372 X	323	-0-	-49	-0-	1 1	322 3	Y	-0-			-0-
11	420 X	272	-0-	-148	-0-	272 3		Y	-0-			-0-
12	434 X	212	-0-	-222	-0-	212 3		Y	-0-			-0-
01	434 X	358	-0-	-76	-0-	358 3		Y	-0-			-0-
02	280 X	208	-0-	-72	-0-	4 1	204 3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 27	RRCID ->	073789	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A
09	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	18 1	1044 2	Y	-0-			-0-
10	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	5 1	1065 3	Y	-0-			-0-
11	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		Y	-0-			-0-
12	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 3		Y	-0-			-0-
01	806 X	704	-0-	-102	-0-	704 3		Y	-0-			-0-
02	728 X	636	-0-	-92	-0-	13 1	623 3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 29	RRCID ->	073892	COMPL. DATE	11/18/1977	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	N/A
09	464 X	464	-0-	-0-	-0-	8 1	456 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	446	-0-	446	446	2 1	444 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	380	-0-	380	826	380 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	297	-0-	297	1123	297 3		Y	-0-			-0-
01	1514 X	391	-0-	-1123	-0-	391 3		Y	-0-			-0-
02	420 X	345	-0-	-75	-0-	7 1	338 3	Y	-0-			-0-

PXP OWEN -3-		WELL #:		2	RRCID ->	074784	COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	N/A
09	240 X	214	-0-	-26	-0-	27 1	187 2	Y	-0-			-0-
10	287 X	287	-0-	-0-	-0-	43 1	244 3	Y	-0-			-0-
11	240 X	220	-0-	-20	-0-	25 1	195 3	Y	-0-			-0-
12	248 X	226	-0-	-22	-0-	25 1	201 3	Y	-0-			-0-
01	279 X	234	-0-	-45	-0-	234 3		Y	-0-			-0-
*02	258 X	258	-0-	-0-	-0-	40 1	218 3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 28	RRCID ->	075135	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	N/A
09	476 X	476	-0-	-0-	-0-	8 1	468 2	Y	-0-			-0-
10	310 X	295	-0-	-15	-0-	1 1	294 3	Y	-0-			-0-
11	450 X	244	-0-	-206	-0-	244 3		Y	-0-			-0-
12	465 X	312	-0-	-153	-0-	312 3		Y	-0-			-0-
01	465 X	219	-0-	-246	-0-	219 3		Y	-0-			-0-
02	420 X	231	-0-	-189	-0-	5 1	226 3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 13	RRCID ->	075201	COMPL. DATE	02/01/1978	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	N/A
09	784 X	784	-0-	-0-	-0-	13 1	771 2	Y	-0-			-0-
10	744 X	603	-0-	-141	-0-	3 1	600 3	Y	-0-			-0-
11	780 X	581	-0-	-199	-0-	581 3		Y	-0-			-0-
12	806 X	562	-0-	-244	-0-	562 3		Y	-0-			-0-
01	806 X	569	-0-	-237	-0-	569 3		Y	-0-			-0-
02	728 X	624	-0-	-104	-0-	13 1	611 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978		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
09	180 X	159	-0-	-21	-0-	3 1	156 2	Y	-0-	-0-
10	186 X	141	-0-	-45	-0-	1 1	140 3	Y	-0-	-0-
11	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-	-0-
12	186 X	181	-0-	-5	-0-	181 3		Y	-0-	-0-
01	186 X	117	-0-	-69	-0-	117 3		Y	-0-	-0-
*02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	6 1	294 3	Y	-0-	-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 079260		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7060 - 7192		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079261		COMPL. DATE 09/17/1978		TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844		
09	660 N	380	-0-	-280	-0-	14 1	366 3	Y	-0-	-0-
10	651 N	424	-0-	-227	-0-	18 1	406 3	Y	-0-	-0-
11	510 N	374	-0-	-136	-0-	374 3		Y	-0-	-0-
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 3		Y	-0-	-0-
01	434 N	353	-0-	-81	-0-	36 1	317 3	Y	-0-	-0-
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	50 1	310 3	Y	-0-	-0-

MALTSBERGER J.T. JR. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079882		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6811 - 6969		
09	8 N	-0-	-0-	-8	-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	T. A.	36	-0-	36	-0-	4 1	32 3	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-	-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 080033		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930		
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	120 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	6 1	143 3	Y	-0-	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-	-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21 1	180 3	Y	-0-	-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	24 1	152 3	Y	-0-	-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 080109		COMPL. DATE 12/26/1978		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854		
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	4 1	96 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	35	-0-	-89	-0-	1 1	34 3	Y	-0-	-0-
11	120 N	22	-0-	-98	-0-	22 3		Y	-0-	-0-
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 3		Y	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 3	Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 081093		COMPL. DATE 02/21/1979		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6800 - 6958		
09	7 N	-0-	-0-	-7	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MANGUM BOOTH		WELL #:		2	RRCID ->	082557	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	6578 - 6688	
M	O	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
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	28 1	357 3	Y	-0-				-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	30 1	400 3	Y	-0-				-0-
11	360 N	214	-0-	-146	-0-	14 1	200 3	Y	-0-				-0-
12	403 N	283	-0-	-120	-0-	22 1	261 3	Y	-0-				-0-
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	18 1	369 3	Y	-0-				-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	33 1	362 3	Y	-0-				-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	082861	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6972 - 6979	
09	690 N	566	-0-	-124	-0-	21 1	545 3	Y	-0-				-0-
10	713 N	663	-0-	-50	-0-	27 1	636 3	Y	-0-				-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		Y	-0-				-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-				-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	68 1	601 3	Y	-0-				-0-
02	588 N	574	-0-	-14	-0-	80 1	494 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	083046	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6592 - 6710	
09	960 N	825	-0-	-135	-0-	64 1	761 3	N	-0-				-0-
10	899 N	839	-0-	-60	-0-	57 1	782 3	N	-0-				-0-
11	840 N	776	-0-	-64	-0-	50 1	726 3	N	-0-				-0-
12	868 N	827	-0-	-41	-0-	57 1	770 3	N	-0-				-0-
01	837 N	760	-0-	-77	-0-	59 1	701 3	N	-0-				-0-
*02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	70 1	820 3	N	-0-				-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	083208	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6756 - 6850	
09	3000 N	694	-0-	-2306	31174	230 1	464 3	Y	-0-				-0-
10	3100 N	677	-0-	-2423	28751	176 1	501 3	Y	-0-				-0-
11	29374 X	623	-0-	-28751	-0-	153 1	470 3	Y	-0-				-0-
12	775 X	692	-0-	-83	-0-	171 1	521 3	Y	-0-				-0-
01	775 X	763	-0-	-12	-0-	283 1	480 3	Y	-0-				-0-
*02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	250 1	454 3	Y	-0-				-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		1	RRCID ->	083810	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6184 - 6469	
09	750 N	366	-0-	-384	-0-	139 1	227 3	Y	-0-				-0-
10	558 N	449	-0-	-109	-0-	188 1	257 3	Y	4	4	8		-0-
11	450 N	303	-0-	-147	-0-	25 1	278 3	Y	-0-				-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	250 1	380 3	Y	-0-				-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	38 1	348 3	Y	-0-				-0-
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	7 1	334 3	Y	-0-				-0-

MALTSBERGER, J.T. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	084401	COMPL. DATE	08/19/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6917 - 7012	
09	300 N	210	-0-	-90	-0-	8 1	202 3	Y	-0-				-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	9 1	201 3	Y	-0-				-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		Y	-0-				-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		Y	-0-				-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	20 1	180 3	Y	-0-				-0-
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	29 1	181 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SAUNDERS 108		WELL #: 3		RRCID -> 084789		COMPL. DATE 10/11/1979			TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489					
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
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	209	1	341	3	Y	-0-			-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	217	1	297	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	413	-0-	-97	-0-	34	1	379	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	482	-0-	-76	-0-	191	1	291	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	392	-0-	-135	-0-	39	1	353	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	236	-0-	-156	-0-	5	1	231	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108		WELL #: 2		RRCID -> 084868		COMPL. DATE 10/26/1979			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498					
09	450 N	348	-0-	-102	-0-	132	1	216	3	Y	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	190	1	258	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	21	1	235	3	Y	-0-			-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	193	1	292	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	286	-0-	-148	-0-	28	1	258	3	Y	-0-			-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS, J.R. '108'		WELL #: 4		RRCID -> 085390		COMPL. DATE 12/06/1979			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6204 - 6467					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #: 1		RRCID -> 085824		COMPL. DATE 12/31/1979			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898					
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	6	1	147	3	Y	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	401	3	Y	-0-			-0-
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	50	1	312	3	Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42"		WELL #: 1		RRCID -> 085825		COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016					
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	-0-			-0-

GARNER MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 088063		COMPL. DATE 05/17/1980			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923					
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	N	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	97	1	206	3	N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	5	1	260	3	N	-0-			-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-			-0-
02	252 N	129	-0-	-123	-0-	129	3			N	-0-			-0-

GARNER MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 089116		COMPL. DATE 06/19/1980			TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906					
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	2	1	115	2	N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	44	1	93	3	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	N	-0-			-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
DIRKS BOOTH		WELL #:		2	RRCID ->	089669	COMPL. DATE	07/05/1980	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6554 - 6613
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
09	870 N	780	-0-	-90	-0-	56 1	724 3	Y	-0-			-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	63 1	827 3	Y	-0-			-0-
11	840 N	830	-0-	-10	-0-	55 1	775 3	Y	-0-			-0-
12	806 N	510	-0-	-296	-0-	40 1	470 3	Y	-0-			-0-
01	899 N	209	-0-	-690	-0-	10 1	199 3	Y	-0-			-0-
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-			Y	-0-			-0-

GONZALEZ		WELL #:		5	RRCID ->	092269	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	6592 - 6719
09	14B2 EXT	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIRKS BOOTH		WELL #:		3	RRCID ->	092283	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6345 - 6428
09	420 N	371	-0-	-49	-0-	26 1	345 3	N	-0-			-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	24 1	308 3	N	-0-			-0-
11	390 N	229	-0-	-161	-0-	15 1	214 3	N	-0-			-0-
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	25 1	294 3	N	-0-			-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	15 1	299 3	N	-0-			-0-
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	16 1	176 3	N	-0-			-0-

GONZALEZ		WELL #:		4	RRCID ->	093370	COMPL. DATE	04/23/1981	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	6524 - 6597
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	093758	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6489 - 6604
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	62 1	806 2	Y	-0-			-0-
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	67 1	731 3	Y	-0-			-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	19 1	691 3	Y	-0-			-0-
12	899 N	614	-0-	-285	-0-	37 1	577 3	Y	-0-			-0-
01	806 N	474	-0-	-332	-0-	38 1	436 3	Y	-0-			-0-
02	672 N	177	-0-	-495	-0-	177 3		Y	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		2	RRCID ->	094620	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6408 - 6515
09	1260 N	995	-0-	-265	-0-	71 1	924 2	Y	-0-			-0-
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	94 1	1036 3	Y	-0-			-0-
11	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	26 1	975 3	Y	-0-			-0-
12	1023 N	851	-0-	-172	-0-	51 1	800 3	Y	-0-			-0-
01	1116 N	994	-0-	-122	-0-	79 1	915 3	Y	-0-			-0-
02	924 N	859	-0-	-65	-0-	859 3		Y	-0-			-0-

BARREDA A		WELL #:		1	RRCID ->	100471	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6395 - 6503
09	780 N	550	-0-	-230	-0-	39 1	511 2	Y	-0-			-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	51 1	557 3	Y	-0-			-0-
11	600 N	437	-0-	-163	-0-	11 1	426 3	Y	-0-			-0-
12	558 N	456	-0-	-102	-0-	27 1	429 3	Y	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	54 1	632 3	Y	-0-			-0-
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100742	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6587 - 6712
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
09	1140 N	959	-0-	-181	-0-	101 1	858 2	N	-0-			-0-
10	1457 N	961	-0-	-496	-0-	158 1	803 3	N	-0-			-0-
11	1110 N	869	-0-	-241	-0-	121 1	748 3	N	-0-			-0-
12	992 N	886	-0-	-106	-0-	154 1	732 3	N	-0-			-0-
01	961 N	877	-0-	-84	-0-	136 1	741 3	N	-0-			-0-
*02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	251 1	720 3	N	-0-			-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		2	RRCID ->	102374	COMPL. DATE	08/15/1982	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6590 - 6730
09	450 N	261	-0-	-189	-0-	28 1	233 2	N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	48 1	243 3	N	-0-			-0-
11	300 N	219	-0-	-81	-0-	31 1	188 3	N	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	52 1	250 3	N	-0-			-0-
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	33 1	181 3	N	-0-			-0-
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	63 1	182 3	N	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		4	RRCID ->	102627	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6516 - 6636
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	52 1	615 3	N	-0-			-0-
10	682 N	651	-0-	-31	-0-	44 1	607 3	N	-0-			-0-
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	38 1	550 3	N	8	8 8		-0-
12	682 N	461	-0-	-221	-0-	32 1	429 3	N	-0-			-0-
01	651 N	353	-0-	-298	-0-	28 1	325 3	N	-0-			-0-
02	560 N	307	-0-	-253	-0-	24 1	283 3	N	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		5	RRCID ->	102628	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6543 - 6601
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	22 1	265 3	N	-0-			-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	19 1	259 3	N	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18 1	267 3	N	-0-			-0-
12	310 N	251	-0-	-59	-0-	17 1	234 3	N	-0-			-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	21 1	246 3	N	-0-			-0-
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23 1	266 3	N	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		4	RRCID ->	103707	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6450 - 6485
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		5	RRCID ->	104678	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6471 - 6620
09	570 N	411	-0-	-159	-0-	29 1	382 2	Y	-0-			1
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	37 1	409 3	Y	-0-			1
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	10 1	380 3	Y	-0-			1
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	25 1	391 3	Y	-0-			1
*01	434 N	392	-0-	-42	-0-	31 1	361 3	Y	-0-			1
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	339 3		Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
MEADOR STATE		WELL #:		6	RRCID ->	107856	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	6519 - 6668
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		
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	56 1	662 3	N	-0-			-0-
10	744 N	696	-0-	-48	-0-	47 1	648 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
11	720 N	595	-0-	-125	-0-	38 1	557 3	N	-0-			-0-
12	744 N	574	-0-	-170	-0-	39 1	535 3	N	-0-			-0-
01	682 N	595	-0-	-87	-0-	47 1	548 3	N	-0-			-0-
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	43 1	508 3	N	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		6	RRCID ->	107860	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6402 - 6519
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	1 1	32 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	Y	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 3		Y	-0-			-0-

BOOTH, W.V. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	109013	COMPL. DATE	12/28/1983	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6405 - 6756
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 3	N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 3	N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11 1	156 3	N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14 1	157 3	N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	7 1	140 3	N	-0-			-0-
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	11 1	122 3	N	-0-			-0-

FASKEN, B.T.		WELL #:		1	RRCID ->	120233	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6220 - 6476
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	370 1	377 3	N	-0-			-0-
*10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	365 1	363 3	Y	-0-			-0-
*11	690 N	642	-0-	-48	-0-	279 1	363 3	Y	-0-			-0-
*12	775 N	559	-0-	-216	-0-	196 1	363 3	Y	-0-			-0-
*01	713 N	514	-0-	-199	-0-	41 1	473 3	Y	-0-			-0-
02	588 N	431	-0-	-157	-0-	38 1	393 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	142664	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6349 - 6408
09	510 N	416	-0-	-94	-0-	32 1	384 3	N	-0-			-0-
10	558 N	415	-0-	-143	-0-	28 1	386 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	32 1	460 3	N	-0-			-0-
12	434 N	328	-0-	-106	-0-	23 1	305 3	N	-0-			-0-
01	403 N	299	-0-	-104	-0-	23 1	276 3	N	-0-			-0-
02	448 N	283	-0-	-165	-0-	22 1	261 3	N	-0-			-0-

RACHAL, ED		WELL #:		2	RRCID ->	147600	COMPL. DATE	11/02/1993	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6340 - 6347
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
10	403 N	334	-0-	-69	-0-	158 1	176 3	Y	-0-			-0-
11	390 N	227	-0-	-163	-0-	152 1	75 3	Y	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	188 1	80 3	Y	-0-			-0-
01	341 N	232	-0-	-109	-0-	159 1	73 3	Y	-0-			-0-
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	103 1	491 3	Y	5			5
						6 9						

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	ALLOW CODE	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
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
10	713 N	609	-0-	-104	-0-	37	1	572	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	583	-0-	-107	-0-	29	1	554	3	Y	-0-			-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	581	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	17	1	568	3	Y	-0-			-0-
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-			-0-

PALAFIX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	26	1	27	3	N	-0-			29
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	19	1	18	3	N	-0-			29
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	25	1	32	3	N	1	1 8		29
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	15	1	27	3	N	-0-			29
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			29
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	3	N	-0-			28

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	56	1	1635	3	Y	-0-			-0-
10	1519 N	1099	-0-	-420	-0-	49	1	1050	3	Y	-0-			-0-
11	1530 N	895	-0-	-635	-0-	50	1	845	3	Y	-0-			-0-
12	1581 N	584	-0-	-997	-0-	28	1	556	3	Y	-0-			-0-
01	1085 N	605	-0-	-480	-0-	47	1	558	3	Y	-0-			-0-
02	840 N	550	-0-	-290	-0-	30	1	520	3	Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	33	1	982	3	N	-0-			-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	41	1	878	3	N	-0-			-0-
11	840 N	766	-0-	-74	-0-	43	1	723	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	722	-0-	-332	-0-	35	1	687	3	N	-0-			-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	75	1	888	3	N	-0-			-0-
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	47	1	813	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	25	1	728	3	Y	-0-			-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	3	Y	-0-			-0-
11	990 N	738	-0-	-252	-0-	42	1	696	3	Y	-0-			-0-
12	775 N	653	-0-	-122	-0-	31	1	622	3	Y	-0-			-0-
01	837 N	468	-0-	-369	-0-	36	1	432	3	Y	-0-			-0-
02	700 N	469	-0-	-231	-0-	26	1	443	3	Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

09	510 N	490	-0-	-20	-0-	16	1	474	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	482	-0-	-169	-0-	22	1	460	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	394	-0-	-356	-0-	22	1	372	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	345	-0-	-151	-0-	16	1	329	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	266	-0-	-230	-0-	21	1	245	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	245	-0-	-119	-0-	13	1	232	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 #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	15	1 434 3	Y	-0-			-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	22	1 461 3	Y	-0-			-0-
11	570 N	430	-0-	-140	-0-	24	1 406 3	Y	-0-			-0-
12	465 N	365	-0-	-100	-0-	17	1 348 3	Y	-0-			-0-
01	496 N	340	-0-	-156	-0-	26	1 314 3	Y	-0-			-0-
02	392 N	301	-0-	-91	-0-	17	1 284 3	Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1 150 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	6	1 136 3	Y	-0-			-0-
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	8	1 134 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	4	1 83 3	Y	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1 192 3	Y	-0-			-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1 161 3	Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	1 169 3	N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1 123 3	N	-0-			-0-
11	180 N	95	-0-	-85	-0-	5	1 90 3	N	-0-			-0-
12	186 N	65	-0-	-121	-0-	3	1 62 3	N	-0-			-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	6	1 71 3	N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	3	1 60 3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	12	1 355 3	Y	1	1 8		-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1 421 3	Y	-0-			-0-
11	450 N	356	-0-	-94	-0-	20	1 336 3	Y	-0-			-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1 457 3	Y	-0-			-0-
01	434 N	154	-0-	-280	-0-	12	1 142 3	Y	-0-			-0-
02	336 N	284	-0-	-52	-0-	16	1 268 3	Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

09	840 N	713	-0-	-127	-0-	24	1 689 3	Y	-0-			-0-
10	868 N	728	-0-	-140	-0-	33	1 695 3	Y	-0-			-0-
11	870 N	625	-0-	-245	-0-	35	1 590 3	Y	-0-			-0-
12	744 N	598	-0-	-146	-0-	29	1 569 3	Y	-0-			-0-
01	713 N	575	-0-	-138	-0-	45	1 530 3	Y	-0-			-0-
02	588 N	516	-0-	-72	-0-	28	1 488 3	Y	-0-			-0-

ERF 2182 WELL #: 3 RRCID -> 177137 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5935 - 5951

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
H.I. PALAFOX		WELL #: 4039		RRCID -> 178622		COMPL. DATE 12/07/1999			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612						
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	M	AMT	CODE	BALANCE
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-			9	1	269	3	N	-0-		-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-			14	1	296	3	N	-0-		-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-			17	1	287	3	N	-0-		-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-			15	1	293	3	N	-0-		-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-			24	1	291	3	N	-0-		-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-			15	1	254	3	N	-0-		-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 1		RRCID -> 180268		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692						
09	1560 N	1491	-0-	-69	-0-			106	1	1385	3	N	-0-		-0-
10	1581 N	1557	-0-	-24	-0-			111	1	1446	3	N	-0-		-0-
11	1530 N	1415	-0-	-115	-0-			94	1	1321	3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1363	-0-	-187	-0-			108	1	1255	3	N	-0-		-0-
01	1550 N	1379	-0-	-171	-0-			64	1	1315	3	N	-0-		-0-
02	1316 N	1140	-0-	-176	-0-			94	1	1046	3	N	-0-		-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 6		RRCID -> 181251		COMPL. DATE 12/28/2000			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709						
09	810 N	763	-0-	-47	-0-			54	1	709	3	N	-0-		-0-
10	837 N	748	-0-	-89	-0-			53	1	695	3	N	-0-		-0-
11	780 N	717	-0-	-63	-0-			47	1	670	3	N	-0-		-0-
12	775 N	660	-0-	-115	-0-			52	1	608	3	N	-0-		-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-			36	1	747	3	N	-0-		-0-
02	672 N	570	-0-	-102	-0-			47	1	523	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						
09	390 N	242	-0-	-148	-0-			17	1	225	3	N	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-			24	1	318	3	N	-0-		-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-			20	1	281	3	N	-0-		-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-			23	1	269	3	N	-0-		-0-
01	341 N	298	-0-	-43	-0-			14	1	284	3	N	-0-		-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-			22	1	239	3	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						
09	870 N	344	-0-	-526	-0-			25	1	319	3	N	-0-		-0-
10	899 N	864	-0-	-35	-0-			61	1	803	3	N	-0-		-0-
11	840 N	96	-0-	-744	-0-			6	1	90	3	N	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							N	-0-		-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-			40	1	831	3	N	-0-		-0-
*02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-			131	1	1452	3	N	-0-		-0-

BARREDA 34		WELL #: 8		RRCID -> 182963		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636						
09	1650 N	1569	-0-	-81	-0-			112	1	1457	3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1604	-0-	-39	-0-			114	1	1490	3	N	-0-		-0-
11	1710 N	1122	-0-	-588	-0-			74	1	1048	3	N	-0-		-0-
12	1612 N	1196	-0-	-416	-0-			94	1	1102	3	N	-0-		-0-
01	1612 N	989	-0-	-623	-0-			46	1	943	3	N	-0-		-0-
02	1036 N	970	-0-	-66	-0-			80	1	890	3	N	-0-		-0-

PALAFOX 47		WELL #: 5B		RRCID -> 182964		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784						
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-			112	1	952	2	N	-0-		-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-			178	1	904	3	N	-0-		-0-
11	1050 N	997	-0-	-53	-0-			139	1	858	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	999	-0-	-86	-0-			173	1	826	3	N	-0-		-0-
01	1085 N	992	-0-	-93	-0-			154	1	838	3	N	-0-		-0-
02	924 N	892	-0-	-32	-0-			230	1	662	3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
RACHAL, ED FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	183270	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	12841	PERF.	5973 - 6050			
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		4106	RRCID ->	183280	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6445 - 6694	
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	N	-0-	-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-	-0-
11	300	N	228	-0-	-72	-0-	13	1	215	3	N	-0-	-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	13	1	249	3	N	-0-	-0-
01	279	N	204	-0-	-75	-0-	16	1	188	3	N	-0-	-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-	-0-

BARREDA 36		WELL #:		7	RRCID ->	183379	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6508 - 6665	
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	91	1	1191	3	N	-0-	-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	85	1	1109	3	N	-0-	-0-
11	1320	N	1065	-0-	-255	-0-	70	1	995	3	N	-0-	-0-
12	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	96	1	1120	3	N	-0-	-0-
01	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	47	1	962	3	N	-0-	-0-
02	1008	N	981	-0-	-27	-0-	81	1	900	3	N	-0-	-0-

GONZALEZ, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	183432	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6521 - 6630	
09	600	N	447	-0-	-153	-0-	32	1	415	3	N	-0-	-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	49	1	640	3	N	1	8
							1	9					
11	690	N	549	-0-	-141	-0-	36	1	513	3	N	-0-	-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	574	3	N	-0-	-0-
01	682	N	576	-0-	-106	-0-	27	1	549	3	N	-0-	-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	42	1	461	3	N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		8040	RRCID ->	183607	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	6576 - 6721	
09	570	N	245	-0-	-325	-0-	8	1	237	3	N	-0-	-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-	-0-
11	450	N	322	-0-	-128	-0-	18	1	304	3	N	-0-	-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-	-0-
01	341	N	214	-0-	-127	-0-	17	1	197	3	N	-0-	-0-
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	13	1	229	3	N	-0-	-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184109	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	6677 - 6812	
09	990	N	875	-0-	-115	-0-	117	1	758	3	N	-0-	-0-
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	134	1	816	3	N	-0-	-0-
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	118	1	749	3	N	-0-	-0-
12	899	N	772	-0-	-127	-0-	96	1	676	3	N	-0-	-0-
01	961	N	897	-0-	-64	-0-	48	1	849	3	N	-0-	-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	3			N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		5	RRCID ->	184979	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6602 - 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
09	420	N	239	-0-	-181	-0-	17	1	222	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	18	1	233	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	15	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	19	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		4	RRCID ->	185249	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	6569 - 6636			
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	6	1	71	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	185834	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6526 - 6644			
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	41	1	540	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	43	1	561	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	38	1	530	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	45	1	523	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	26	1	535	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	41	1	459	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		9040	RRCID ->	186979	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6618 - 6774			
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	14	1	406	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	810	N	374	-0-	-436	-0-	21	1	353	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	18	1	350	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	25	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	16	1	271	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		1040	RRCID ->	187202	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6550 - 6689			
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	21	1	623	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	840	N	638	-0-	-202	-0-	36	1	602	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	30	1	604	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713	N	626	-0-	-87	-0-	48	1	578	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	40	1	693	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		1140	RRCID ->	188276	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6572 - 6730			
09	690	N	478	-0-	-212	-0-	16	1	462	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690	N	283	-0-	-407	-0-	16	1	267	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496	N	311	-0-	-185	-0-	15	1	296	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	41	1	484	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FULLER 2292		WELL #:		2	RRCID ->	194258	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	6313 - 6424			
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	36	1	422	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	33	1	450	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	471	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	35	1	415	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	42	1	1220	3	N	-0-				-0-
10	1333 N	1161	-0-	-172	-0-	52	1	1109	3	N	-0-				-0-
11	1500 N	1112	-0-	-388	-0-	63	1	1049	3	N	-0-				-0-
12	1302 N	1082	-0-	-220	-0-	52	1	1030	3	N	-0-				-0-
01	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	83	1	991	3	N	-0-				-0-
02	1036 N	980	-0-	-56	-0-	54	1	926	3	N	-0-				-0-

 H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

09	1350 N	894	-0-	-456	-0-	30	1	864	3	N	-0-				-0-
10	961 N	546	-0-	-415	-0-	25	1	521	3	N	-0-				-0-
11	1530 N	1095	-0-	-435	-0-	62	1	1033	3	N	-0-				-0-
12	930 N	533	-0-	-397	-0-	25	1	508	3	N	-0-				-0-
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	39	1	470	3	N	-0-				-0-
02	1036 N	475	-0-	-561	-0-	26	1	449	3	N	-0-				-0-

 H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	N	-0-				-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	3	N	-0-				-0-
11	240 N	159	-0-	-81	-0-	9	1	150	3	N	-0-				-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	3	N	-0-				-0-
01	248 N	145	-0-	-103	-0-	11	1	134	3	N	-0-				-0-
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-				-0-

 RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

09	1260 N	1142	-0-	-118	-0-	20	1	1122	2	N	-0-				-0-
10	1209 N	897	-0-	-312	-0-	4	1	893	3	N	-0-				-0-
11	1170 N	846	-0-	-324	-0-	846	3			N	-0-				-0-
12	1178 N	698	-0-	-480	-0-	698	3			N	-0-				-0-
01	899 N	680	-0-	-219	-0-	680	3			N	-0-				-0-
02	784 N	552	-0-	-232	-0-	11	1	541	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

09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	68	1	443	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	75	1	456	3	N	-0-				-0-
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	67	1	430	3	N	-0-				-0-
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	61	1	428	3	N	-0-				-0-
01	527 N	313	-0-	-214	-0-	17	1	296	3	N	-0-				-0-
02	476 N	225	-0-	-251	-0-	225	3			N	-0-				-0-

 H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

09	1080 N	598	-0-	-482	-0-	20	1	578	3	N	-0-				-0-
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	92	1	1946	3	N	-0-				-0-
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	100	1	1681	3	N	-0-				-0-
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	85	1	1700	3	N	-0-				-0-
01	2046 N	1737	-0-	-309	-0-	135	1	1602	3	N	-0-				-0-
02	1652 N	1590	-0-	-62	-0-	87	1	1503	3	N	-0-				-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 N	544	-0-	-26	-0-	18	1	526	3	N	-0-	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	3	N	-0-	-0-			-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	569	3	N	-0-	-0-			-0-
12	558 N	411	-0-	-147	-0-	20	1	391	3	N	-0-	-0-			-0-
01	682 N	430	-0-	-252	-0-	33	1	397	3	N	-0-	-0-			-0-
02	560 N	200	-0-	-360	-0-	11	1	189	3	N	-0-	-0-			-0-

 H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	Y	-0-	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	Y	-0-	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	-0-	-0-			-0-
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	8	1	129	3	Y	-0-	-0-			-0-

 H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

09	360 N	342	-0-	-18	-0-	11	1	330	3	N	1	1 8			-0-
						1	9								
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	16	1	348	3	N	-0-	-0-			-0-
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	19	1	325	3	N	-0-	-0-			-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	16	1	320	3	N	-0-	-0-			-0-
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	25	1	303	3	N	-0-	-0-			-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	16	1	278	3	N	-0-	-0-			-0-

 H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

09	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	37	1	1092	3	N	-0-	-0-			-0-
10	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	53	1	1117	3	N	-0-	-0-			-0-
11	1350 N	1104	-0-	-246	-0-	62	1	1042	3	N	-0-	-0-			-0-
12	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	54	1	1076	3	N	-0-	-0-			-0-
01	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	89	1	1057	3	N	-0-	-0-			-0-
02	1036 N	1022	-0-	-14	-0-	56	1	966	3	N	-0-	-0-			-0-

 H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

09	900 N	823	-0-	-77	-0-	27	1	796	3	Y	-0-	-0-			-0-
10	930 N	698	-0-	-232	-0-	31	1	667	3	Y	-0-	-0-			-0-
11	990 N	620	-0-	-370	-0-	35	1	585	3	Y	-0-	-0-			-0-
12	837 N	624	-0-	-213	-0-	30	1	594	3	Y	-0-	-0-			-0-
01	713 N	641	-0-	-72	-0-	50	1	591	3	Y	-0-	-0-			-0-
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	31	1	537	3	Y	-0-	-0-			-0-

 H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

09	1440 N	1319	-0-	-121	-0-	44	1	1275	3	N	-0-	-0-			-0-
10	1488 N	1196	-0-	-292	-0-	54	1	1142	3	N	-0-	-0-			-0-
11	1590 N	1075	-0-	-515	-0-	61	1	1014	3	N	-0-	-0-			-0-
12	1364 N	882	-0-	-482	-0-	42	1	840	3	N	-0-	-0-			-0-
01	1209 N	960	-0-	-249	-0-	74	1	886	3	N	-0-	-0-			-0-
02	1008 N	901	-0-	-107	-0-	49	1	852	3	N	-0-	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MEADOR STATE		WELL #: 11		RRCID -> 207025		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	32	1	378	3	Y	-0-
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	27	1	376	3	Y	-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	Y	-0-
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	25	1	337	3	Y	-0-
01	403 N	353	-0-	-50	-0-	28	1	325	3	Y	-0-
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	26	1	304	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 24		RRCID -> 207027		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736			
09	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	90	1	1070	3	Y	-0-
10	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	78	1	1074	3	Y	-0-
11	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	72	1	1042	3	Y	-0-
12	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	75	1	1021	3	Y	-0-
01	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	81	1	961	3	Y	-0-
02	1036 N	930	-0-	-106	-0-	73	1	857	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #: 25		RRCID -> 207932		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764			
09	840 N	767	-0-	-73	-0-	60	1	707	3	Y	-0-
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	47	1	650	3	Y	-0-
11	780 N	728	-0-	-52	-0-	47	1	681	3	Y	-0-
12	806 N	738	-0-	-68	-0-	51	1	687	3	Y	-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	55	1	654	3	Y	-0-
02	672 N	620	-0-	-52	-0-	49	1	571	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 21		RRCID -> 207935		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774			
09	1890 N	1816	-0-	-74	-0-	141	1	1675	3	Y	-0-
10	1984 N	1820	-0-	-164	-0-	123	1	1697	3	Y	-0-
11	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	114	1	1665	3	Y	-0-
12	1891 N	1625	-0-	-266	-0-	112	1	1513	3	Y	-0-
01	1829 N	1526	-0-	-303	-0-	119	1	1407	3	Y	-0-
02	1652 N	1504	-0-	-148	-0-	118	1	1386	3	Y	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 10		RRCID -> 208617		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636			
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	88	1	1037	3	Y	-0-
10	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	77	1	1061	3	Y	-0-
11	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	71	1	1031	3	Y	-0-
12	1178 N	770	-0-	-408	-0-	53	1	717	3	Y	-0-
01	1147 N	710	-0-	-437	-0-	56	1	654	3	Y	-0-
02	1036 N	884	-0-	-152	-0-	70	1	814	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 12		RRCID -> 208754		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811			
09	600 N	452	-0-	-148	-0-	35	1	417	3	Y	-0-
10	589 N	457	-0-	-132	-0-	31	1	425	3	Y	-0-
						1	9				
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	29	1	415	3	Y	-0-
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	32	1	428	3	Y	-0-
						1	9				
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	34	1	405	3	Y	-0-
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	31	1	359	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		48	RRCID ->	209131	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6814 - 6855		
M	O	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
09	510 N	481	-0-	-29	-0-			37	1	444	3	Y	-0-	-0-
10	527 N	482	-0-	-45	-0-			32	1	450	3	Y	-0-	-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-			30	1	442	3	Y	-0-	-0-
12	496 N	417	-0-	-79	-0-			29	1	388	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	298	-0-	-198	-0-			23	1	275	3	Y	-0-	-0-
02	448 N	343	-0-	-105	-0-			27	1	316	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		22	RRCID ->	209194	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6732		
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-			54	1	633	3	Y	-0-	-0-
10	713 N	681	-0-	-32	-0-			46	1	635	3	Y	-0-	-0-
11	630 N	615	-0-	-15	-0-			40	1	575	3	Y	-0-	-0-
12	713 N	567	-0-	-146	-0-			39	1	528	3	Y	-0-	-0-
01	682 N	479	-0-	-203	-0-			37	1	442	3	Y	-0-	-0-
02	588 N	519	-0-	-69	-0-			41	1	478	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		39	RRCID ->	210523	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6692 - 6718		
09	960 N	911	-0-	-49	-0-			71	1	840	3	N	-0-	-0-
10	1023 N	821	-0-	-202	-0-			55	1	766	3	N	-0-	-0-
11	900 N	803	-0-	-97	-0-			52	1	751	3	N	-0-	-0-
12	930 N	792	-0-	-138	-0-			54	1	738	3	N	-0-	-0-
01	806 N	742	-0-	-64	-0-			58	1	684	3	N	-0-	-0-
02	756 N	717	-0-	-39	-0-			56	1	661	3	N	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		9	RRCID ->	211051	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6419 - 6746		
09	1440 N	1307	-0-	-133	-0-			102	1	1205	3	Y	-0-	-0-
10	1426 N	1303	-0-	-123	-0-			88	1	1215	3	Y	-0-	-0-
11	1320 N	1247	-0-	-73	-0-			80	1	1167	3	Y	-0-	-0-
12	1364 N	1298	-0-	-66	-0-			89	1	1209	3	Y	-0-	-0-
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-			106	1	1254	3	Y	-0-	-0-
02	1176 N	1057	-0-	-119	-0-			83	1	974	3	Y	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		8	RRCID ->	211053	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6558 - 6680		
09	1320 N	1311	-0-	-9	-0-			94	1	1217	3	Y	-0-	-0-
10	1364 N	1293	-0-	-71	-0-			92	1	1201	3	Y	-0-	-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-			82	1	1158	3	Y	-0-	-0-
12	1364 N	1203	-0-	-161	-0-			95	1	1108	3	Y	-0-	-0-
01	1302 N	1123	-0-	-179	-0-			52	1	1071	3	Y	-0-	-0-
02	1148 N	1054	-0-	-94	-0-			87	1	967	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		49	RRCID ->	211152	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6830 - 6854		
09	510 N	283	-0-	-227	-0-			22	1	261	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	232	-0-	-109	-0-			16	1	216	3	Y	-0-	-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-			21	1	302	3	Y	-0-	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-			21	1	280	3	Y	-0-	-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-			19	1	224	3	Y	-0-	-0-
02	308 N	99	-0-	-209	-0-			8	1	91	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 #:		20	RRCID ->	211254	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6642 - 6680
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		1080 N	1076	-0-	-4	-0-	84 1	992 3	Y	-0-		1
10		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	73 1	1007 3	Y	1	1 8	1
							1 9					
11		1080 N	1026	-0-	-54	-0-	66 1	960 3	Y	-0-		1
12		1116 N	942	-0-	-174	-0-	65 1	877 3	Y	-0-		1
01		1085 N	1070	-0-	-15	-0-	84 1	986 3	Y	-0-		1
02		952 N	888	-0-	-64	-0-	70 1	818 3	Y	-0-		1

GONZALEZ 2292		WELL #:		9	RRCID ->	211488	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6566 - 6630
09		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	86 1	1120 3	N	-0-		-0-
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	89 1	1158 3	N	-0-		-0-
11		1200 N	1172	-0-	-28	-0-	77 1	1095 3	N	-0-		-0-
12		1240 N	1113	-0-	-127	-0-	88 1	1025 3	N	-0-		-0-
01		1240 N	1110	-0-	-130	-0-	51 1	1059 3	N	-0-		-0-
02		1092 N	940	-0-	-152	-0-	78 1	862 3	N	-0-		-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		10	RRCID ->	211491	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6528 - 6649
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	63 1	825 3	Y	-0-		-0-
10		899 N	777	-0-	-122	-0-	55 1	722 3	Y	-0-		-0-
11		900 N	820	-0-	-80	-0-	54 1	766 3	Y	-0-		-0-
12		930 N	749	-0-	-181	-0-	59 1	690 3	Y	-0-		-0-
01		775 N	694	-0-	-81	-0-	32 1	662 3	Y	-0-		-0-
02		756 N	625	-0-	-131	-0-	52 1	572 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					

HIN PALAFOX 40		WELL #:		16	RRCID ->	212435	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6648 - 6846
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	57 1	685 3	N	-0-		-0-
10		930 N	731	-0-	-199	-0-	57 1	674 3	N	-0-		-0-
11		780 N	671	-0-	-109	-0-	49 1	622 3	N	-0-		-0-
12		775 N	655	-0-	-120	-0-	43 1	612 3	N	-0-		-0-
01		744 N	631	-0-	-113	-0-	41 1	590 3	N	-0-		-0-
02		616 N	542	-0-	-74	-0-	32 1	510 3	N	-0-		-0-

HIN PALAFOX 39		WELL #:		40	RRCID ->	212456	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6576 - 6599
09		957 N	957	-0-	-0-	-0-	32 1	925 3	Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	931	-0-	931	-0-	42 1	889 3	Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	855	-0-	855	1786	48 1	807 3	Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	836	-0-	836	2622	40 1	795 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
01		3000 N	823	-0-	-2177	445	64 1	759 3	Y	-0-		-0-
*02		1102 N	657	-0-	-445	-0-	36 1	621 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		28	RRCID ->	213788	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6600 - 6709
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	64 1	759 3	Y	-0-		-0-
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	55 1	760 3	Y	-0-		-0-
11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	50 1	729 3	Y	-0-		-0-
12		837 N	584	-0-	-253	-0-	40 1	544 3	Y	-0-		-0-
01		806 N	609	-0-	-197	-0-	48 1	561 3	Y	-0-		-0-
02		728 N	586	-0-	-142	-0-	46 1	540 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 #: 23		RRCID -> 214745		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753		
M	O	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
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	142 1	1433 3	N	-0-	13
10	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	115 1	1476 3	N	-0-	13
11	1560 N	1487	-0-	-73	-0-	71 1	1416 3	N	-0-	13
12	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1488 3	1 9	N	1 8	13
*01	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	1463 3		N	-0-	13
02	1400 N	1382	-0-	-18	-0-	1382 3		N	-0-	12

GONZALEZ 2292		WELL #: 13		RRCID -> 214748		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688		
09	420 N	333	-0-	-87	-0-	24 1	309 3	Y	-0-	-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	34 1	452 3	Y	-0-	-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	25 1	355 3	Y	-0-	-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	30 1	351 3	Y	-0-	-0-
01	496 N	379	-0-	-117	-0-	18 1	361 3	Y	-0-	-0-
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	28 1	310 3	Y	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 7		RRCID -> 215249		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641		
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	112 1	1464 3	Y	-0-	-0-
10	1922 X	1665	-0-	-257	-0-	118 1	1547 3	Y	-0-	-0-
11	1860 X	1526	-0-	-334	-0-	101 1	1425 3	Y	-0-	-0-
12	1922 X	1556	-0-	-366	-0-	123 1	1433 3	Y	-0-	-0-
01	1674 X	1407	-0-	-267	-0-	65 1	1342 3	Y	-0-	-0-
02	1512 X	1316	-0-	-196	-0-	109 1	1207 3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 38		RRCID -> 215934		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682		
09	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	82 1	968 3	Y	-0-	-0-
10	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	72 1	993 3	Y	-0-	-0-
11	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	65 1	939 3	Y	-0-	-0-
12	1085 N	866	-0-	-219	-0-	60 1	806 3	Y	-0-	-0-
01	1054 N	810	-0-	-244	-0-	63 1	747 3	Y	-0-	-0-
02	924 N	774	-0-	-150	-0-	61 1	713 3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 40		RRCID -> 215953		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730		
09	840 N	799	-0-	-41	-0-	62 1	737 3	Y	-0-	-0-
10	837 N	788	-0-	-49	-0-	53 1	735 3	Y	-0-	-0-
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	48 1	692 3	Y	-0-	-0-
12	837 N	733	-0-	-104	-0-	50 1	683 3	Y	-0-	-0-
01	775 N	737	-0-	-38	-0-	58 1	679 3	Y	-0-	-0-
02	700 N	641	-0-	-59	-0-	50 1	591 3	Y	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 14		RRCID -> 216542		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648		
09	840 N	753	-0-	-87	-0-	54 1	699 3	Y	-0-	-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	66 1	863 3	Y	-0-	-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	56 1	787 3	Y	-0-	-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	65 1	763 3	Y	-0-	-0-
01	930 N	787	-0-	-143	-0-	36 1	751 3	Y	-0-	-0-
02	784 N	704	-0-	-80	-0-	58 1	646 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 #:		30	RRCID ->	216723	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6682		
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
09		660 N	628	-0-	-32	-0-	49 1	579 3	Y	-0-				-0-
10		744 N	592	-0-	-152	-0-	40 1	552 3	Y	-0-				-0-
11		630 N	594	-0-	-36	-0-	38 1	556 3	Y	-0-				-0-
12		651 N	538	-0-	-113	-0-	37 1	500 3	Y	1	1	8		-0-
							1 9							
01		589 N	372	-0-	-217	-0-	29 1	343 3	Y	-0-				-0-
02		560 N	503	-0-	-57	-0-	40 1	463 3	Y	-0-				-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		12	RRCID ->	216885	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6574 - 6713		
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	61 1	789 3	Y	-0-				-0-
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	62 1	813 3	Y	-0-				-0-
11		840 N	799	-0-	-41	-0-	53 1	746 3	Y	-0-				-0-
12		868 N	808	-0-	-60	-0-	64 1	744 3	Y	-0-				-0-
01		868 N	789	-0-	-79	-0-	37 1	752 3	Y	-0-				-0-
02		756 N	701	-0-	-55	-0-	58 1	643 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		14	RRCID ->	216899	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6578 - 6692		
09		990 N	978	-0-	-12	-0-	88 1	890 3	Y	-0-				8
10		1023 N	980	-0-	-43	-0-	71 1	909 3	Y	-0-				8
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	45 1	893 3	Y	-0-				8
12		1023 N	905	-0-	-118	-0-	904 3	1 9	Y	1	1	8		8
01		992 N	915	-0-	-77	-0-	915 3		Y	-0-				8
02		868 N	819	-0-	-49	-0-	819 3		Y	-0-				8

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		29	RRCID ->	218297	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6720 - 6744		
09		540 N	526	-0-	-14	-0-	41 1	485 3	Y	-0-				-0-
10		589 N	506	-0-	-83	-0-	34 1	472 3	Y	-0-				-0-
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	32 1	472 3	Y	-0-				-0-
12		558 N	432	-0-	-126	-0-	30 1	402 3	Y	-0-				-0-
01		496 N	376	-0-	-120	-0-	29 1	347 3	Y	-0-				-0-
02		476 N	401	-0-	-75	-0-	32 1	369 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		37	RRCID ->	218387	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6535 - 6658		
09		1530 X	1476	-0-	-54	-0-	115 1	1361 3	Y	-0-				-0-
10		1550 N	1490	-0-	-60	-0-	100 1	1390 3	Y	-0-				-0-
11		1470 N	1418	-0-	-52	-0-	91 1	1327 3	Y	-0-				-0-
12		1519 N	1347	-0-	-172	-0-	93 1	1254 3	Y	-0-				-0-
01		1488 N	1347	-0-	-141	-0-	105 1	1242 3	Y	-0-				-0-
02		1316 N	1207	-0-	-109	-0-	95 1	1112 3	Y	-0-				-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		5	RRCID ->	218784	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6426 - 6444		
09		450 N	328	-0-	-122	-0-	26 1	302 3	Y	-0-				-0-
10		403 N	332	-0-	-71	-0-	22 1	307 3	Y	3	3	8		-0-
							3 9							
11		330 N	313	-0-	-17	-0-	20 1	293 3	Y	-0-				-0-
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	39 1	535 3	Y	-0-				-0-
01		341 N	280	-0-	-61	-0-	22 1	258 3	Y	-0-				-0-
02		280 N	277	-0-	-3	-0-	22 1	255 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 #: 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	89 1	1058 3	Y	-0-
10	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	77 1	1068 3	Y	-0-
11	1200 N	1082	-0-	-118	-0-	70 1	1012 3	Y	-0-
12	1178 N	1030	-0-	-148	-0-	71 1	959 3	Y	-0-
01	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	81 1	956 3	Y	-0-
02	1008 N	921	-0-	-87	-0-	73 1	848 3	Y	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 6		RRCID -> 218964		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446	
09	1110 X	1005	-0-	-105	-0-	78 1	927 3	Y	-0-
10	1054 N	995	-0-	-59	-0-	67 1	928 3	Y	-0-
11	1020 N	938	-0-	-82	-0-	60 1	878 3	Y	-0-
12	1054 N	927	-0-	-127	-0-	64 1	863 3	Y	-0-
01	992 N	877	-0-	-115	-0-	69 1	808 3	Y	-0-
02	868 N	754	-0-	-114	-0-	59 1	695 3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 16		RRCID -> 219273		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673	
09	810 N	728	-0-	-82	-0-	57 1	671 3	Y	-0-
10	837 N	710	-0-	-127	-0-	48 1	662 3	Y	-0-
11	780 N	667	-0-	-113	-0-	43 1	624 3	Y	-0-
12	744 N	743	-0-	-1	-0-	51 1	692 3	Y	-0-
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	58 1	678 3	Y	-0-
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	53 1	616 3	Y	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 12		RRCID -> 219280		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713	
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	38 1	445 3	Y	-0-
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	33 1	451 3	Y	-0-
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	30 1	434 3	Y	-0-
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	32 1	430 3	Y	-0-
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	36 1	427 3	Y	-0-
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	34 1	392 3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 11		RRCID -> 219605		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774	
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	101 1	1190 3	Y	-0-
10	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	88 1	1219 3	Y	-0-
11	1380 N	1235	-0-	-145	-0-	79 1	1156 3	Y	-0-
12	1333 N	1130	-0-	-203	-0-	78 1	1052 3	Y	-0-
01	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	85 1	1001 3	Y	-0-
02	1148 N	962	-0-	-186	-0-	76 1	886 3	Y	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 18		RRCID -> 219617		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669	
09	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	90 1	1176 3	Y	-0-
10	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	91 1	1188 3	Y	-0-
11	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	82 1	1151 3	Y	-0-
12	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	98 1	1146 3	Y	-0-
01	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	56 1	1161 3	Y	-0-
02	1148 N	1078	-0-	-70	-0-	89 1	989 3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 18		RRCID -> 220894		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778	
09	540 N	444	-0-	-96	-0-	35 1	409 3	Y	-0-
10	589 N	439	-0-	-150	-0-	30 1	409 3	Y	-0-
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	25 1	365 3	Y	-0-
12	465 N	49	-0-	-416	-0-	3 1	46 3	Y	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-
02	364 N	285	-0-	-79	-0-	22 1	263 3	Y	-0-

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	
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	26 1	183 2	Y	-0-		-0-
10		248 N	222	-0-	-26	-0-	33 1	188 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	23 1	187 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
12		217 N	216	-0-	-1	-0-	23 1	193 3	Y	-0-		-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-		-0-
02		196 N	195	-0-	-1	-0-	30 1	163 3	Y	2	2 8	-0-
							2 9					

BEASLEY STATE 97		WELL #:		19	RRCID ->	221762	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6532 - 6678
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	61 1	719 3	Y	-0-		-0-
10		806 N	774	-0-	-32	-0-	52 1	722 3	Y	-0-		-0-
11		780 N	728	-0-	-52	-0-	47 1	681 3	Y	-0-		-0-
12		806 N	562	-0-	-244	-0-	39 1	523 3	Y	-0-		-0-
01		775 N	551	-0-	-224	-0-	43 1	508 3	Y	-0-		-0-
02		672 N	537	-0-	-135	-0-	42 1	495 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		31	RRCID ->	221788	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6680
09		1890 N	1799	-0-	-91	-0-	162 1	1637 3	Y	-0-		7
10		1953 N	1789	-0-	-164	-0-	129 1	1660 3	Y	-0-		7
11		1740 N	1671	-0-	-69	-0-	80 1	1591 3	Y	-0-		7
12		1860 N	1591	-0-	-269	-0-	1591 3		Y	-0-		7
01		1798 N	1603	-0-	-195	-0-	1603 3		Y	-0-		7
02		1568 N	1535	-0-	-33	-0-	1535 3		Y	-0-		7

RETTIG, MABEL		WELL #:		L 51	RRCID ->	222033	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6794
09		810 N	609	-0-	-201	-0-	10 1	599 2	Y	-0-		-0-
10		744 N	595	-0-	-149	-0-	3 1	592 3	Y	-0-		-0-
11		660 N	542	-0-	-118	-0-	542 3		Y	-0-		-0-
12		620 N	570	-0-	-50	-0-	570 3		Y	-0-		-0-
01		589 N	362	-0-	-227	-0-	362 3		Y	-0-		-0-
02		504 N	437	-0-	-67	-0-	9 1	428 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		44	RRCID ->	222607	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6625 - 6771
09		780 N	587	-0-	-193	-0-	46 1	541 3	Y	-0-		-0-
10		868 N	605	-0-	-263	-0-	41 1	564 3	Y	-0-		-0-
11		630 N	582	-0-	-48	-0-	37 1	545 3	Y	-0-		-0-
12		620 N	503	-0-	-117	-0-	35 1	468 3	Y	-0-		-0-
01		620 N	502	-0-	-118	-0-	39 1	463 3	Y	-0-		-0-
02		532 N	446	-0-	-86	-0-	35 1	411 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		33	RRCID ->	222610	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6564 - 6704
09		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	107 1	1273 3	Y	-0-		-0-
10		1519 N	1298	-0-	-221	-0-	87 1	1211 3	Y	-0-		-0-
11		1350 N	1254	-0-	-96	-0-	81 1	1173 3	Y	-0-		-0-
12		1426 N	1221	-0-	-205	-0-	84 1	1137 3	Y	-0-		-0-
01		1302 N	1197	-0-	-105	-0-	94 1	1103 3	Y	-0-		-0-
02		1176 N	1100	-0-	-76	-0-	87 1	1013 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	O	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
09	1110 N	995	-0-	-115	-0-	78 1	917 3	Y	-0-				6
10	1116 N	970	-0-	-146	-0-	65 1	905 3	Y	-0-				6
11	990 N	936	-0-	-54	-0-	60 1	876 3	Y	-0-				6
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	73 1	983 3	Y	-0-				6
01	961 N	872	-0-	-89	-0-	68 1	804 3	Y	-0-				6
02	868 N	723	-0-	-145	-0-	57 1	666 3	Y	-0-				6

BEASLEY STATE 97		WELL #:		35	RRCID ->	222687	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6575 - 6701	
09	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	78 1	925 3	Y	-0-				-0-
10	1023 N	975	-0-	-48	-0-	66 1	909 3	Y	-0-				-0-
11	960 N	958	-0-	-2	-0-	62 1	896 3	Y	-0-				-0-
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	68 1	920 3	Y	-0-				-0-
01	961 N	956	-0-	-5	-0-	75 1	881 3	Y	-0-				-0-
02	896 N	842	-0-	-54	-0-	66 1	776 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		60	RRCID ->	222790	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	6658 - 6780	
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	71 1	844 3	Y	-0-				-0-
10	992 N	858	-0-	-134	-0-	58 1	800 3	Y	-0-				-0-
11	960 N	845	-0-	-115	-0-	54 1	791 3	Y	-0-				-0-
12	961 N	827	-0-	-134	-0-	57 1	770 3	Y	-0-				-0-
01	868 N	802	-0-	-66	-0-	63 1	739 3	Y	-0-				-0-
02	784 N	742	-0-	-42	-0-	58 1	684 3	Y	-0-				-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #:		6	RRCID ->	222791	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6451 - 6674	
09	510 N	243	-0-	-267	-0-	17 1	226 3	N	-0-				-0-
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	24 1	313 3	N	-0-				-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25 1	359 3	N	-0-				-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24 1	276 3	N	-0-				-0-
01	341 N	261	-0-	-80	-0-	12 1	249 3	N	-0-				-0-
02	364 N	229	-0-	-135	-0-	19 1	210 3	N	-0-				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		27	RRCID ->	222819	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6534 - 6654	
09	1470 N	1294	-0-	-176	-0-	101 1	1193 3	Y	-0-				3
10	1488 N	1005	-0-	-483	-0-	68 1	937 3	Y	-0-				3
11	1410 N	728	-0-	-682	-0-	47 1	681 3	Y	-0-				3
12	1333 N	946	-0-	-387	-0-	65 1	881 3	Y	-0-				3
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	104 1	1231 3	Y	-0-				3
*02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	104 1	1211 3	Y	-0-				3

BEASLEY STATE 97		WELL #:		55	RRCID ->	222942	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6560 - 6690	
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	137 1	1382 3	Y	-0-				7
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	111 1	1435 3	Y	-0-				7
11	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	71 1	1418 3	Y	-0-				7
12	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	1493 3		Y	-0-				7
01	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500 3		Y	-0-				7
02	1400 N	1371	-0-	-29	-0-	1371 3		Y	-0-				7

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		15	RRCID ->	223093	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6631 - 6754	
09	1140 N	1001	-0-	-139	-0-	78 1	923 3	Y	-0-				-0-
10	1240 N	985	-0-	-255	-0-	66 1	919 3	Y	-0-				-0-
11	960 N	950	-0-	-10	-0-	61 1	889 3	Y	-0-				-0-
12	1023 N	934	-0-	-89	-0-	64 1	870 3	Y	-0-				-0-
01	992 N	929	-0-	-63	-0-	73 1	856 3	Y	-0-				-0-
02	896 N	832	-0-	-64	-0-	66 1	766 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	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
09		1440 N	1378	-0-	-62	-0-	124 1	1254 3	Y	-0-			2
10		1457 N	1353	-0-	-104	-0-	97 1	1256 3	Y	-0-			2
11		1380 N	1323	-0-	-57	-0-	64 1	1259 3	Y	-0-			2
12		1426 N	1319	-0-	-107	-0-	1319 3		Y	-0-			2
01		1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334 3		Y	-0-			2
02		1232 N	1179	-0-	-53	-0-	1179 3		Y	-0-			2

BEASLEY STATE 97		WELL #:		63	RRCID ->	224044	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6504 - 6619	
09		1530 N	1434	-0-	-96	-0-	112 1	1322 3	Y	-0-			-0-
10		1581 N	1487	-0-	-94	-0-	100 1	1387 3	Y	-0-			-0-
11		1470 N	1424	-0-	-46	-0-	92 1	1332 3	Y	-0-			-0-
12		1488 N	1384	-0-	-104	-0-	95 1	1289 3	Y	-0-			-0-
01		1488 N	1330	-0-	-158	-0-	104 1	1226 3	Y	-0-			-0-
02		1316 N	1204	-0-	-112	-0-	95 1	1109 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		41	RRCID ->	224290	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6614 - 6740	
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	45 1	536 3	Y	-0-			-0-
10		651 N	555	-0-	-96	-0-	37 1	518 3	Y	-0-			-0-
11		630 N	552	-0-	-78	-0-	36 1	516 3	Y	-0-			-0-
12		589 N	177	-0-	-412	-0-	12 1	165 3	Y	-0-			-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
*02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	48 1	564 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		61	RRCID ->	224295	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6770 - 6806	
09		450 N	434	-0-	-16	-0-	34 1	400 3	Y	-0-			-0-
10		558 N	383	-0-	-175	-0-	26 1	357 3	Y	-0-			-0-
11		450 N	377	-0-	-73	-0-	24 1	353 3	Y	-0-			-0-
12		434 N	340	-0-	-94	-0-	23 1	317 3	Y	-0-			-0-
01		372 N	319	-0-	-53	-0-	25 1	294 3	Y	-0-			-0-
02		364 N	304	-0-	-60	-0-	24 1	280 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		62	RRCID ->	224417	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6685	
09		630 N	587	-0-	-43	-0-	46 1	541 3	Y	-0-			-0-
10		651 N	527	-0-	-124	-0-	36 1	491 3	Y	-0-			-0-
11		570 N	518	-0-	-52	-0-	33 1	485 3	Y	-0-			-0-
12		620 N	533	-0-	-87	-0-	37 1	496 3	Y	-0-			-0-
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	42 1	489 3	Y	-0-			-0-
02		476 N	465	-0-	-11	-0-	37 1	428 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		34	RRCID ->	224729	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6552 - 6702	
09		540 N	530	-0-	-10	-0-	41 1	489 3	Y	-0-			-0-
10		589 N	544	-0-	-45	-0-	37 1	507 3	Y	-0-			-0-
11		540 N	499	-0-	-41	-0-	32 1	467 3	Y	-0-			-0-
12		558 N	467	-0-	-91	-0-	32 1	435 3	Y	-0-			-0-
01		558 N	454	-0-	-104	-0-	36 1	418 3	Y	-0-			-0-
02		476 N	414	-0-	-62	-0-	33 1	381 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		58	RRCID ->	224971	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6646 - 6802	
09		660 N	470	-0-	-190	-0-	37 1	433 3	Y	-0-			-0-
10		589 N	452	-0-	-137	-0-	30 1	422 3	Y	-0-			-0-
11		450 N	432	-0-	-18	-0-	28 1	404 3	Y	-0-			-0-
12		496 N	170	-0-	-326	-0-	12 1	158 3	Y	-0-			-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
*02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	34 1	395 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	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
09		2610 X	2417	-0-	-193	-0-	188 1	2229 3	Y	-0-				-0-
10		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	164 1	2274 3	Y	-0-				-0-
11		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	156 1	2269 3	Y	-0-				-0-
12		2263 N	2024	-0-	-239	-0-	139 1	1885 3	Y	-0-				-0-
01		2263 N	2101	-0-	-162	-0-	164 1	1937 3	Y	-0-				-0-
02		2044 N	2024	-0-	-20	-0-	159 1	1865 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		67	RRCID ->	225136	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6518 -	6648	
09		1110 N	1089	-0-	-21	-0-	85 1	1004 3	Y	-0-				-0-
10		1147 N	1036	-0-	-111	-0-	70 1	966 3	Y	-0-				-0-
11		1080 N	821	-0-	-259	-0-	53 1	768 3	Y	-0-				-0-
12		1116 N	916	-0-	-200	-0-	63 1	853 3	Y	-0-				-0-
01		1023 N	973	-0-	-50	-0-	76 1	897 3	Y	-0-				-0-
*02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	79 1	921 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		64	RRCID ->	225665	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6707 -	6831	
09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	127 1	1502 3	Y	-0-				-0-
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	76 1	1046 3	Y	-0-				-0-
11		1290 N	1019	-0-	-271	-0-	66 1	953 3	Y	-0-				-0-
12		1457 N	830	-0-	-627	-0-	57 1	773 3	Y	-0-				-0-
01		1116 N	788	-0-	-328	-0-	62 1	726 3	Y	-0-				-0-
02		952 N	700	-0-	-252	-0-	55 1	645 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		68	RRCID ->	226160	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6575 -	6641	
09		90 N	54	-0-	-36	-0-	5 1	49 3	Y	-0-				2
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 3	Y	-0-				2
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	Y	-0-				2
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-				2
01		124 N	49	-0-	-75	-0-	49 3		Y	-0-				2
02		84 N	48	-0-	-36	-0-	48 3		Y	-0-				2

BEASLEY STATE 97		WELL #:		36	RRCID ->	226161	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6574 -	6702	
09		1290 N	1216	-0-	-74	-0-	110 1	1106 3	Y	-0-				4
10		1271 N	1151	-0-	-120	-0-	83 1	1068 3	Y	-0-				4
11		1170 N	1072	-0-	-98	-0-	51 1	1021 3	Y	-0-				4
12		1271 N	615	-0-	-656	-0-	615 3		Y	-0-				4
01		1147 N	242	-0-	-905	-0-	242 3		Y	-0-				4
02		1008 N	245	-0-	-763	-0-	245 3		Y	-0-				4

MEADOR STATE		WELL #:		7	RRCID ->	226257	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6911	PERF.	6624 -	6688	
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	109 1	1293 3	Y	-0-				7
10		1395 N	1297	-0-	-98	-0-	87 1	1210 3	Y	-0-				7
11		1350 N	1261	-0-	-89	-0-	81 1	1180 3	Y	-0-				7
12		1457 N	992	-0-	-465	-0-	68 1	924 3	Y	-0-				7
01		1302 N	863	-0-	-439	-0-	67 1	796 3	Y	-0-				7
02		1176 N	891	-0-	-285	-0-	70 1	821 3	Y	-0-				7

MEADOR STATE		WELL #:		14	RRCID ->	227366	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6531 -	6647	
09		918 N	918	-0-	-0-	-0-	66 1	852 3	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	882	-0-	882	-0-	63 1	819 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	919	-0-	919	-0-	61 1	858 3	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	818	-0-	818	-0-	65 1	753 3	Y	-0-				-0-
01		3000 N	930	-0-	-2070	-0-	43 1	887 3	Y	-0-				-0-
*02		1301 N	752	-0-	-549	-0-	62 1	690 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MEADOR STATE		WELL #:		13	RRCID ->	227502	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6526 - 6670	
M	O	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	BALANCE
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	83	1	977	3	Y	-0-	-0-	18
10	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	70	1	970	3	Y	-0-	-0-	18
11	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	66	1	960	3	Y	-0-	-0-	18
12	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	69	1	935	3	Y	-0-	-0-	18
01	1054 N	956	-0-	-98	-0-	75	1	881	3	Y	-0-	-0-	18
02	952 N	838	-0-	-114	-0-	66	1	772	3	Y	-0-	-0-	18

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		54	RRCID ->	227543	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722 - 6848	
09	690 N	598	-0-	-92	-0-	47	1	551	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	45	1	622	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	39	1	571	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	42	1	571	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	682 N	598	-0-	-84	-0-	47	1	551	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	560 N	506	-0-	-54	-0-	40	1	466	3	Y	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		7	RRCID ->	227556	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6452 - 6475	
09	570 N	509	-0-	-61	-0-	40	1	469	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	558 N	480	-0-	-78	-0-	32	1	448	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	30	1	432	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	527 N	430	-0-	-97	-0-	30	1	400	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	217	-0-	-248	-0-	17	1	200	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	420 N	122	-0-	-298	-0-	10	1	112	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		69	RRCID ->	228454	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6665 - 6796	
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	68	1	805	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	933	-0-	-152	-0-	63	1	870	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	960 N	884	-0-	-76	-0-	57	1	827	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	899 N	882	-0-	-17	-0-	61	1	821	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	930 N	841	-0-	-89	-0-	66	1	775	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	812 N	738	-0-	-74	-0-	58	1	680	3	Y	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228828	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6722	
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	49	1	636	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	48	1	635	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	651 N	619	-0-	-32	-0-	49	1	570	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	651 N	595	-0-	-56	-0-	28	1	567	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	588 N	535	-0-	-53	-0-	44	1	491	3	Y	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		19	RRCID ->	229377	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6745	
09	1470 N	1265	-0-	-205	-0-	99	1	1166	3	Y	-0-	-0-	13
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	109	1	1515	3	Y	-0-	-0-	13
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	87	1	1261	3	Y	-0-	-0-	13
12	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	84	1	1130	3	Y	-0-	-0-	13
01	1581 N	1256	-0-	-325	-0-	98	1	1158	3	Y	-0-	-0-	13
02	1260 N	1072	-0-	-188	-0-	84	1	988	3	Y	-0-	-0-	13

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		70	RRCID ->	229378	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6754	
09	1290 N	1148	-0-	-142	-0-	89	1	1059	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	1050	-0-	-252	-0-	71	1	979	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1200 N	1081	-0-	-119	-0-	70	1	1011	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	73	1	986	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	86	1	1015	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1008 N	973	-0-	-35	-0-	77	1	896	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 #:		16	RRCID ->	229591	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6544 - 6660
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
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	82	1	1068	3	Y	-0-	-0-
10	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	81	1	1058	3	Y	-0-	-0-
11	1140 N	1059	-0-	-81	-0-	70	1	989	3	Y	-0-	-0-
12	1178 N	928	-0-	-250	-0-	73	1	855	3	Y	-0-	-0-
01	1147 N	838	-0-	-309	-0-	39	1	799	3	Y	-0-	-0-
02	980 N	734	-0-	-246	-0-	61	1	673	3	Y	-0-	-0-

COX 1047		WELL #:		1	RRCID ->	230739	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6650 - 6772
09	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	85	1	1006	3	Y	-0-	-0-
10	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	73	1	1016	3	Y	1	1 8
						1	9					-0-
11	1050 N	995	-0-	-55	-0-	64	1	931	3	Y	-0-	-0-
12	1116 N	899	-0-	-217	-0-	62	1	837	3	Y	-0-	-0-
01	1085 N	859	-0-	-226	-0-	67	1	792	3	Y	-0-	-0-
02	924 N	757	-0-	-167	-0-	60	1	697	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
09	930 N	882	-0-	-48	-0-	69	1	813	3	Y	-0-	-0-
10	992 N	858	-0-	-134	-0-	58	1	800	3	Y	-0-	-0-
11	900 N	769	-0-	-131	-0-	49	1	720	3	Y	-0-	-0-
12	899 N	687	-0-	-212	-0-	47	1	640	3	Y	-0-	-0-
01	868 N	645	-0-	-223	-0-	50	1	595	3	Y	-0-	-0-
02	728 N	548	-0-	-180	-0-	43	1	505	3	Y	-0-	-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		9	RRCID ->	232467	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6140 - 6389
09	1410 N	1392	-0-	-18	-0-	108	1	1284	3	Y	-0-	-0-
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	100	1	1385	3	Y	-0-	-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	87	1	1272	3	Y	-0-	-0-
12	1426 N	1067	-0-	-359	-0-	73	1	994	3	Y	-0-	-0-
01	1488 N	1267	-0-	-221	-0-	99	1	1168	3	Y	-0-	-0-
02	1260 N	1131	-0-	-129	-0-	89	1	1042	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		18	RRCID ->	232770	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6232 - 6524
09	1200 N	1084	-0-	-116	-0-	84	1	1000	3	Y	-0-	-0-
10	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	73	1	1013	3	Y	-0-	-0-
11	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	68	1	982	3	Y	-0-	-0-
12	1116 N	971	-0-	-145	-0-	67	1	904	3	Y	-0-	-0-
01	1085 N	863	-0-	-222	-0-	67	1	796	3	Y	-0-	-0-
02	980 N	716	-0-	-264	-0-	56	1	660	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		28	RRCID ->	232778	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6374 - 6402
09	1170 N	1043	-0-	-127	-0-	81	1	962	3	Y	-0-	-0-
10	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	72	1	994	3	Y	-0-	-0-
11	1080 N	978	-0-	-102	-0-	63	1	915	3	Y	-0-	-0-
12	1085 N	964	-0-	-121	-0-	66	1	898	3	Y	-0-	-0-
01	1054 N	828	-0-	-226	-0-	65	1	763	3	Y	-0-	-0-
02	924 N	709	-0-	-215	-0-	56	1	653	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
OWEN 3		WELL #:		3	RRCID ->	232779	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7078 - 7206
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	542 N	542	-0-	-0-	-0-	68 1	474 2	Y	-0-	22	
10	620 N	562	-0-	-58	-0-	84 1	475 3	Y	3	25	
						3 9					
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	56 1	443 3	Y	-0-	25	
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	56 1	460 3	Y	-0-	25	
01	558 N	162	-0-	-396	-0-	162 3		Y	-0-	25	
02	476 N	317	-0-	-159	-0-	48 1	266 3	Y	3	28	
						3 9					

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		45	RRCID ->	232782	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6714 - 6795
09	810 N	576	-0-	-234	-0-	45 1	531 3	Y	-0-	-0-	
10	682 N	548	-0-	-134	-0-	37 1	511 3	Y	-0-	-0-	
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	33 1	481 3	Y	-0-	-0-	
12	589 N	536	-0-	-53	-0-	37 1	499 3	Y	-0-	-0-	
01	558 N	366	-0-	-192	-0-	29 1	337 3	Y	-0-	-0-	
*02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	41 1	474 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		65	RRCID ->	233160	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6667 - 6796
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	50 1	595 3	Y	-0-	-0-	
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	40 1	552 3	Y	-0-	-0-	
11	690 N	410	-0-	-280	-0-	26 1	384 3	Y	-0-	-0-	
12	682 N	329	-0-	-353	-0-	23 1	306 3	Y	-0-	-0-	
01	589 N	477	-0-	-112	-0-	37 1	440 3	Y	-0-	-0-	
02	392 N	244	-0-	-148	-0-	19 1	225 3	Y	-0-	-0-	

OWEN 4		WELL #:		3	RRCID ->	234817	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7189 - 7334
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	74 1	520 2	N	-0-	25	
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	95 1	536 3	N	-0-	25	
11	570 N	522	-0-	-48	-0-	58 1	458 3	N	5	30	
						6 9					
12	620 N	459	-0-	-161	-0-	49 1	408 3	N	2	32	
						2 9					
01	620 N	487	-0-	-133	-0-	487 3		N	-0-	32	
02	476 N	405	-0-	-71	-0-	62 1	343 3	N	-0-	32	

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		33	RRCID ->	234827	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6195 - 6468
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	52 1	612 3	Y	-0-	-0-	
10	682 N	674	-0-	-8	-0-	45 1	629 3	Y	-0-	-0-	
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	41 1	592 3	Y	-0-	-0-	
12	682 N	559	-0-	-123	-0-	38 1	521 3	Y	-0-	-0-	
01	682 N	426	-0-	-256	-0-	33 1	393 3	Y	-0-	-0-	
02	588 N	484	-0-	-104	-0-	38 1	446 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		15	RRCID ->	234831	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6445 - 6474
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	136 1	1611 3	Y	-0-	-0-	
10	1922 N	1415	-0-	-507	-0-	95 1	1320 3	Y	-0-	-0-	
11	1680 N	1309	-0-	-371	-0-	84 1	1225 3	Y	-0-	-0-	
12	1798 N	1450	-0-	-348	-0-	100 1	1350 3	Y	-0-	-0-	
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	117 1	1379 3	Y	-0-	-0-	
*02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	115 1	1350 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 #:		74	RRCID ->	234913	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 6624 -	6750			
M	O	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
09	840 N	415	-0-	-425	-0-	32	1	383	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	775 N	375	-0-	-400	-0-	25	1	350	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	403	-0-	-77	-0-	26	1	377	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 N	384	-0-	-50	-0-	26	1	358	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	28	1	333	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	25	1	289	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110		WELL #:		13	RRCID ->	235040	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6351 -	6378			
09	2280 X	1931	-0-	-349	-0-	150	1	1781	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2139 N	2002	-0-	-137	-0-	135	1	1867	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2010 N	1801	-0-	-209	-0-	116	1	1685	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1984 N	1814	-0-	-170	-0-	125	1	1689	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2015 N	1499	-0-	-516	-0-	117	1	1382	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1680 N	1400	-0-	-280	-0-	110	1	1290	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		37	RRCID ->	235042	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6419 -	6435			
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	74	1	881	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	67	1	927	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	960 N	921	-0-	-39	-0-	59	1	862	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	992 N	884	-0-	-108	-0-	61	1	823	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	992 N	857	-0-	-135	-0-	67	1	790	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	868 N	768	-0-	-100	-0-	60	1	708	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		81	RRCID ->	235512	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6136 -	6311			
09	1770 X	1504	-0-	-266	-0-	117	1	1387	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1798 N	1302	-0-	-496	-0-	88	1	1214	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	1415	-0-	-205	-0-	91	1	1324	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1550 N	1301	-0-	-249	-0-	89	1	1212	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	94	1	1113	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1316 N	1023	-0-	-293	-0-	81	1	942	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		22	RRCID ->	235897	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6220 -	6495			
09	2610 X	2273	-0-	-337	-0-	177	1	2096	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2511 N	2270	-0-	-241	-0-	153	1	2117	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2400 N	2071	-0-	-329	-0-	133	1	1938	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2356 N	2187	-0-	-169	-0-	150	1	2037	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2263 N	2115	-0-	-148	-0-	165	1	1950	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1932 N	1920	-0-	-12	-0-	151	1	1769	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		17	RRCID ->	236431	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6208 -	6309			
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	27	1	372	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	24	1	351	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	25	1	344	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	349	-0-	-54	-0-	27	1	322	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	364 N	295	-0-	-69	-0-	23	1	272	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		20	RRCID ->	236512	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF. 6309 -	6409			
09	720 X	620	-0-	-100	-0-	48	1	572	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	42	1	575	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630 N	508	-0-	-122	-0-	33	1	475	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651 N	402	-0-	-249	-0-	28	1	374	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	262	-0-	-358	-0-	20	1	242	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	476 N	351	-0-	-125	-0-	28	1	323	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1110 N	1054	-0-	-56	-0-	82 1	972 3	Y	-0-		-0-
10		1209 N	1052	-0-	-157	-0-	71 1	981 3	Y	-0-		-0-
11		1110 N	1000	-0-	-110	-0-	64 1	936 3	Y	-0-		-0-
12		1085 N	883	-0-	-202	-0-	61 1	822 3	Y	-0-		-0-
01		1054 N	828	-0-	-226	-0-	65 1	763 3	Y	-0-		-0-
02		924 N	795	-0-	-129	-0-	63 1	732 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472												
09		750 N	711	-0-	-39	-0-	55 1	656 3	Y	-0-		-0-
10		744 N	725	-0-	-19	-0-	49 1	676 3	Y	-0-		-0-
11		720 N	639	-0-	-81	-0-	41 1	598 3	Y	-0-		-0-
12		744 N	529	-0-	-215	-0-	36 1	493 3	Y	-0-		-0-
01		713 N	594	-0-	-119	-0-	46 1	548 3	Y	-0-		-0-
02		588 N	464	-0-	-124	-0-	37 1	427 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772												
09		1020 N	719	-0-	-301	-0-	56 1	663 3	Y	-0-		-0-
10		992 N	624	-0-	-368	-0-	42 1	582 3	Y	-0-		-0-
11		690 N	666	-0-	-24	-0-	43 1	623 3	Y	-0-		-0-
12		744 N	609	-0-	-135	-0-	42 1	567 3	Y	-0-		-0-
01		620 N	587	-0-	-33	-0-	46 1	541 3	Y	-0-		-0-
02		616 N	499	-0-	-117	-0-	39 1	460 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440												
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	68 1	807 3	Y	-0-		-0-
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	60 1	830 3	Y	-0-		-0-
11		900 N	856	-0-	-44	-0-	55 1	801 3	Y	-0-		-0-
12		899 N	841	-0-	-58	-0-	58 1	783 3	Y	-0-		-0-
01		899 N	815	-0-	-84	-0-	64 1	751 3	Y	-0-		-0-
02		812 N	699	-0-	-113	-0-	55 1	644 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274												
09		900 N	439	-0-	-461	-0-	34 1	405 3	Y	-0-		-0-
10		775 N	422	-0-	-353	-0-	28 1	394 3	Y	-0-		-0-
11		660 N	163	-0-	-497	-0-	10 1	153 3	Y	-0-		-0-
12		769 N	769	-0-	-0-	-0-	53 1	716 3	Y	-0-		-0-
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	51 1	601 3	Y	-0-		-0-
*02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	56 1	650 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764												
09		990 N	968	-0-	-22	-0-	75 1	893 3	Y	-0-		-0-
10		1147 N	860	-0-	-287	-0-	58 1	802 3	Y	-0-		-0-
11		1020 N	886	-0-	-134	-0-	57 1	829 3	Y	-0-		-0-
12		992 N	716	-0-	-276	-0-	49 1	667 3	Y	-0-		-0-
01		868 N	705	-0-	-163	-0-	55 1	650 3	Y	-0-		-0-
02		840 N	693	-0-	-147	-0-	55 1	638 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843												
09		2190 X	708	-0-	-1482	-0-	55 1	653 3	Y	-0-		-0-
10		1333 N	649	-0-	-684	-0-	44 1	605 3	Y	-0-		-0-
11		750 N	616	-0-	-134	-0-	40 1	576 3	Y	-0-		-0-
12		744 N	523	-0-	-221	-0-	36 1	487 3	Y	-0-		-0-
01		651 N	463	-0-	-188	-0-	36 1	427 3	Y	-0-		-0-
02		588 N	470	-0-	-118	-0-	37 1	433 3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		11	RRCID ->	241609	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	6264 - 6397
M	O	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	
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	137 1	1623 3	Y	-0-			-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	114 1	1579 3	Y	-0-			-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	109 1	1582 3	Y	-0-			-0-
12	1829 N	1661	-0-	-168	-0-	114 1	1547 3	Y	-0-			-0-
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	134 1	1583 3	Y	-0-			-0-
*02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	124 1	1454 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID ->	241738	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	6327 - 6628
09	1050 N	999	-0-	-51	-0-	78 1	921 3	Y	-0-			-0-
10	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	69 1	951 3	Y	-0-			-0-
11	1020 N	975	-0-	-45	-0-	63 1	912 3	Y	-0-			-0-
12	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	69 1	939 3	Y	-0-			-0-
01	1023 N	971	-0-	-52	-0-	76 1	895 3	Y	-0-			-0-
02	924 N	883	-0-	-41	-0-	70 1	813 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		21	RRCID ->	241740	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6444 - 6464
09	1740 X	1428	-0-	-312	-0-	111 1	1317 3	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	89 1	1230 3	Y	-0-			-0-
11	1470 N	1065	-0-	-405	-0-	69 1	996 3	Y	-0-			-0-
12	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	93 1	1254 3	Y	-0-			-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	108 1	1269 3	Y	-0-			-0-
*02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	108 1	1257 3	Y	-0-			-0-

COX 1047		WELL #:		2	RRCID ->	241746	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6804
09	1830 X	1529	-0-	-301	-0-	119 1	1410 3	Y	-0-			-0-
10	1829 N	1353	-0-	-476	-0-	91 1	1262 3	Y	-0-			-0-
11	1560 N	722	-0-	-838	-0-	46 1	676 3	Y	-0-			-0-
12	1581 N	1145	-0-	-436	-0-	79 1	1066 3	Y	-0-			-0-
01	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	96 1	1131 3	Y	-0-			-0-
02	672 N	602	-0-	-70	-0-	47 1	555 3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #:		20	RRCID ->	241757	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6238 - 6342
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 3	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 3	N	-0-			-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	241766	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7106 - 7260
09	450 N	377	-0-	-73	-0-	14 1	363 3	N	-0-			-0-
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	18 1	423 3	N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3		N	-0-			-0-
01	434 N	376	-0-	-58	-0-	38 1	338 3	N	-0-			-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	48 1	296 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		87	RRCID ->	241928	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6560 - 6584		
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
09		750 N	506	-0-	-244	-0-	39 1	466 3	Y	1		1 8	-0-	
							1 9							
10		744 N	699	-0-	-45	-0-	47 1	652 3	Y	-0-			-0-	
11		690 N	654	-0-	-36	-0-	42 1	612 3	Y	-0-			-0-	
12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	52 1	698 3	Y	1		1 8	-0-	
							1 9							
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	76 1	896 3	Y	-0-			-0-	
*02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	65 1	757 3	Y	-0-			-0-	

SAUNDERS 108		WELL #:		11	RRCID ->	241932	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6151 - 6430		
09		1830 X	1625	-0-	-205	-0-	127 1	1498 3	Y	-0-			-0-	
10		1736 N	1636	-0-	-100	-0-	110 1	1526 3	Y	-0-			-0-	
11		1650 N	1568	-0-	-82	-0-	101 1	1467 3	Y	-0-			-0-	
12		1674 N	1590	-0-	-84	-0-	109 1	1481 3	Y	-0-			-0-	
01		1643 N	1601	-0-	-42	-0-	125 1	1476 3	Y	-0-			-0-	
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	115 1	1341 3	Y	-0-			-0-	

SAUNDERS 108		WELL #:		16	RRCID ->	241933	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6245 - 6511		
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	47 1	562 3	N	-0-			-0-	
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	37 1	519 3	N	-0-			-0-	
11		690 N	462	-0-	-228	-0-	30 1	432 3	N	-0-			-0-	
12		620 N	464	-0-	-156	-0-	32 1	432 3	N	-0-			-0-	
01		558 N	464	-0-	-94	-0-	36 1	428 3	N	-0-			-0-	
02		420 N	358	-0-	-62	-0-	28 1	330 3	N	-0-			-0-	

OWEN 4		WELL #:		4	RRCID ->	241938	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7122 - 7256		
09		1530 N	1177	-0-	-353	-0-	147 1	1028 2	Y	2			12	
							2 9							
10		1364 N	1221	-0-	-143	-0-	184 1	1036 3	Y	1			13	
							1 9							
11		1260 N	1088	-0-	-172	-0-	122 1	965 3	Y	1			14	
							1 9							
12		1209 N	1003	-0-	-206	-0-	108 1	894 3	Y	1			15	
							1 9							
01		1209 N	988	-0-	-221	-0-	988 3		Y	-0-			15	
02		1008 N	823	-0-	-185	-0-	127 1	695 3	Y	1			16	
							1 9							

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		36	RRCID ->	242097	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6128 - 6392		
09		2040 X	1751	-0-	-289	-0-	136 1	1615 3	Y	-0-			-0-	
10		2015 N	1807	-0-	-208	-0-	122 1	1685 3	Y	-0-			-0-	
11		1890 N	1586	-0-	-304	-0-	102 1	1484 3	Y	-0-			-0-	
12		1798 N	1661	-0-	-137	-0-	114 1	1547 3	Y	-0-			-0-	
01		1798 N	1586	-0-	-212	-0-	124 1	1462 3	Y	-0-			-0-	
*02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	122 1	1432 3	Y	-0-			-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #:		42	RRCID ->	242198	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6481		
09		930 N	876	-0-	-54	-0-	68 1	808 3	Y	-0-			-0-	
10		930 N	899	-0-	-31	-0-	61 1	838 3	Y	-0-			-0-	
11		900 N	816	-0-	-84	-0-	53 1	763 3	Y	-0-			-0-	
12		899 N	783	-0-	-116	-0-	54 1	729 3	Y	-0-			-0-	
01		899 N	703	-0-	-196	-0-	55 1	648 3	Y	-0-			-0-	
02		756 N	577	-0-	-179	-0-	45 1	532 3	Y	-0-			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN 3		WELL #: 6		RRCID -> 242222		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186			
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
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	41 1	285 2	Y	2			11
						2 9						
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	50 1	281 3	Y	2			13
						2 9						
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	34 1	268 3	Y	1			14
						1 9						
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	33 1	275 3	Y	1			15
						1 9						
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3		Y	-0-			15
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	38 1	209 3	Y	1			16
						1 9						

PALAFOX 109		WELL #: 45		RRCID -> 243664		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478			
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 3	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	4 1	52 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 3	N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 3	N	-0-			-0-
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22 1	255 3	N	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 46		RRCID -> 243714		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796			
09	2640 X	2445	-0-	-195	-0-	190 1	2255 3	Y	-0-			-0-
10	2728 N	2288	-0-	-440	-0-	154 1	2134 3	Y	-0-			-0-
11	2460 N	2038	-0-	-422	-0-	131 1	1907 3	Y	-0-			-0-
12	2542 N	1822	-0-	-720	-0-	125 1	1697 3	Y	-0-			-0-
01	2294 N	1596	-0-	-698	-0-	125 1	1471 3	Y	-0-			-0-
02	1904 N	1447	-0-	-457	-0-	114 1	1333 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE 107		WELL #: 40		RRCID -> 244622		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557			
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	35 1	414 3	N	-0-			-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30 1	420 3	N	-0-			-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	27 1	392 3	N	-0-			-0-
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	30 1	408 3	N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	41 1	482 3	N	-0-			-0-
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	32 1	371 3	N	-0-			-0-

COX 1047		WELL #: 5		RRCID -> 244636		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751			
09	1530 N	1469	-0-	-61	-0-	114 1	1355 3	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	97 1	1345 3	Y	-0-			-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	89 1	1292 3	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1299	-0-	-220	-0-	89 1	1210 3	Y	-0-			-0-
01	1457 N	1248	-0-	-209	-0-	98 1	1150 3	Y	-0-			-0-
02	1288 N	1104	-0-	-184	-0-	87 1	1017 3	Y	-0-			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 5		RRCID -> 244641		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848			
09	1350 N	1317	-0-	-33	-0-	103 1	1214 3	Y	-0-			-0-
10	1581 N	1356	-0-	-225	-0-	91 1	1265 3	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	79 1	1154 3	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	79 1	1076 3	Y	-0-			-0-
01	1364 N	1135	-0-	-229	-0-	89 1	1046 3	Y	-0-			-0-
02	1148 N	999	-0-	-149	-0-	79 1	920 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
OWEN 3		WELL #:		7	RRCID ->	245170	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7080 - 7208
M	O	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		
09	1470 N	1364	-0-	-106	-0-	171 1	3	1190 2	Y	3		20
						3 9						
10	1457 N	1366	-0-	-91	-0-	205 1	3	1158 3	Y	3		23
						3 9						
11	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	139 1	3	1100 3	Y	2		25
						2 9						
12	1395 N	1198	-0-	-197	-0-	129 1	3	1068 3	Y	1		26
						1 9						
01	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1238 3			Y	-0-		26
02	1148 N	1004	-0-	-144	-0-	155 1	3	847 3	Y	2		28
						2 9						

RETTIG, MABEL		WELL #:		L 45A	RRCID ->	247265	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6802 - 6912
09	2220 X	1979	-0-	-241	-0-	34 1	2	1945 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	2007	-0-	2007	2007	9 1	3	1998 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1979	-0-	1979	3986	1979 3			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	1967	-0-	1967	5953	1967 3			Y	-0-		-0-
01	3000 N	2033	-0-	-967	4986	2033 3			Y	-0-		-0-
*02	2800 N	1766	-0-	-1034	3952	35 1	3	1731 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		92	RRCID ->	247280	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	6451 - 6481
09	2790 X	2641	-0-	-149	-0-	206 1	3	2435 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	2670	-0-	2670	2670	180 1	3	2490 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	2438	-0-	2438	5108	157 1		2281 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	2431	-0-	2431	7539	167 1		2264 3	Y	-0-		-0-
01	3000 N	2373	-0-	-627	6912	185 1		2188 3	Y	-0-		-0-
*02	2800 N	2179	-0-	-621	6291	172 1	3	2007 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		69	RRCID ->	247387	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6387 - 6410
09	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	397 1	3	4697 3	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3159	-0-	3159	3159	213 1	3	2946 3	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	4360	-0-	4360	7519	281 1	3	4079 3	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	4218	-0-	4218	11737	290 1	3	3928 3	N	-0-		-0-
01	15821 X	4084	-0-	-11737	-0-	319 1	3	3765 3	N	-0-		-0-
02	4480 X	3880	-0-	-600	-0-	306 1	3	3574 3	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		90	RRCID ->	247388	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6404 - 6440
09	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	257 1	3	3040 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3338	-0-	3338	3338	225 1	3	3113 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	2996	-0-	2996	6334	193 1	3	2803 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	3060	-0-	3060	9394	210 1	3	2850 3	Y	-0-		-0-
01	12393 X	2999	-0-	-9394	-0-	234 1	3	2765 3	Y	-0-		-0-
02	2800 X	2639	-0-	-161	-0-	208 1	3	2431 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		68	RRCID ->	247420	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6189 - 6290
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	99 1	3	1168 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1266	-0-	1266	1266	85 1	3	1181 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1214	-0-	1214	2480	78 1	3	1136 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	1169	-0-	1169	3649	80 1	3	1089 3	Y	-0-		-0-
01	3000 N	1116	-0-	-1884	1765	87 1	3	1029 3	Y	-0-		-0-
*02	2635 N	870	-0-	-1765	-0-	69 1	3	801 3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		53	RRCID ->	247494	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF. 6772 -	6791			
M	O	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
09	780 N	721	-0-	-59	-0-		56	1	665	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	735	-0-	735	-0-		50	1	685	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	795	-0-	795	-0-		1530	1	744	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	735	-0-	735	-0-		2265	1	684	3	Y	-0-			-0-
01	2960 N	695	-0-	-2265	-0-		54	1	641	3	Y	-0-			-0-
02	756 N	599	-0-	-157	-0-		47	1	552	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			
09	1320 N	1289	-0-	-31	-0-		100	1	1189	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1301	-0-	1301	-0-		88	1	1213	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1246	-0-	1246	-0-		2547	1	1166	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1209	-0-	1209	-0-		3756	1	1126	3	Y	-0-			-0-
01	3000 N	1177	-0-	-1823	-0-		1933	1	1085	3	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	1111	-0-	-1689	-0-		244	1	1023	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		82	RRCID ->	248283	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6068 -	6320			
09	1260 N	1123	-0-	-137	-0-		87	1	1036	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1196	-0-	1196	-0-		81	1	1115	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1077	-0-	1077	-0-		2273	1	1008	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	984	-0-	984	-0-		3257	1	916	3	Y	-0-			-0-
01	3000 N	1004	-0-	-1996	-0-		1261	1	926	3	Y	-0-			-0-
*02	2158 N	897	-0-	-1261	-0-		71	1	826	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		66	RRCID ->	248442	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6734 -	6870			
09	1620 N	1227	-0-	-393	-0-		96	1	1131	3	Y	-0-			-0-
10	1519 N	1290	-0-	-229	-0-		87	1	1203	3	Y	-0-			-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		95	1	1378	3	Y	-0-			-0-
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		99	1	1336	3	Y	-0-			-0-
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		109	1	1291	3	Y	-0-			-0-
02	1372 N	1287	-0-	-85	-0-		101	1	1186	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		91	RRCID ->	248487	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 6562 -	6596			
09	1680 X	1388	-0-	-292	-0-		108	1	1280	3	Y	-0-			-0-
10	1457 N	1369	-0-	-88	-0-		92	1	1277	3	Y	-0-			-0-
11	1440 N	1267	-0-	-173	-0-		82	1	1185	3	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1313	-0-	-113	-0-		90	1	1223	3	Y	-0-			-0-
01	1364 N	1234	-0-	-130	-0-		96	1	1138	3	Y	-0-			-0-
02	1176 N	1129	-0-	-47	-0-		89	1	1040	3	Y	-0-			-0-

OWEN 3		WELL #:		5	RRCID ->	249197	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7115 -	7251			
09	1170 N	1149	-0-	-21	-0-		144	1	1004	2	Y	1			7
							1	9							
10	1209 N	1143	-0-	-66	-0-		172	1	970	3	Y	1			8
							1	9							
11	1170 N	1067	-0-	-103	-0-		120	1	946	3	Y	1			9
							1	9							
12	1178 N	1018	-0-	-160	-0-		110	1	908	3	Y	-0-			9
01	1147 N	1097	-0-	-50	-0-		1097	3			Y	-0-			9
02	1008 N	899	-0-	-109	-0-		139	1	759	3	Y	1			10
							1	9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COX 96		WELL #:		6	RRCID ->	250089	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6611 - 6724	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1950 N	1911	-0-	-39	-0-		173 1	1738 3	N	-0-			-0-
10	2015 N	1835	-0-	-180	-0-		132 1	1703 3	N	-0-			-0-
11	1830 N	1801	-0-	-29	-0-		86 1	1715 3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1569	-0-	-415	-0-		1569 3		N	-0-			-0-
01	1829 N	1808	-0-	-21	-0-		1808 3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1559	-0-	-121	-0-		1559 3		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		48	RRCID ->	252192	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	4746	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		WELL #:		531085	RRCID ->	086324	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6020 - 6394	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIDDLETON OIL COMPANY		WELL #:		565000	RRCID ->	057775	COMPL. DATE	06/24/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	90 N	77	-0-	-13	-0-		3 1	74 2	N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-		4 1	83 2	N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-		5 1	104 2	N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-		6 1	110 2	N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-		6 1	106 2	N	-0-			-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-		6 1	116 2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		1	RRCID ->	058512	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	N/A	
09	900 N	880	-0-	-20	-0-		39 1	841 2	N	-0-			-0-
10	930 N	802	-0-	-128	-0-		37 1	765 2	N	-0-			-0-
11	900 N	792	-0-	-108	-0-		39 1	753 2	N	-0-			-0-
12	899 N	813	-0-	-86	-0-		40 1	773 2	N	-0-			-0-
01	806 N	745	-0-	-61	-0-		38 1	707 2	N	-0-			-0-
02	728 N	702	-0-	-26	-0-		35 1	667 2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		3	RRCID ->	060708	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A	
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		87 1	1877 2	N	-0-			-0-
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		83 1	1696 2	N	-0-			-0-
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		86 1	1660 2	N	-0-			-0-
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		91 1	1762 2	N	-0-			-0-
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		88 1	1631 2	N	-0-			-0-
*02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		85 1	1601 2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	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
09	840 N	600	-0-	-240	-0-			27	1	573	2	N	-0-		-0-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-			45	1	919	2	N	-0-		-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-			35	1	669	2	N	-0-		-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-			37	1	723	2	N	-0-		-0-
01	961 N	607	-0-	-354	-0-			31	1	576	2	N	-0-		-0-
*02	709 N	709	-0-	-0-	-0-			36	1	673	2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A			
09	720 N	637	-0-	-83	-0-			28	1	609	2	N	-0-		-0-
10	682 N	623	-0-	-59	-0-			29	1	594	2	N	-0-		-0-
11	660 N	574	-0-	-86	-0-			28	1	546	2	N	-0-		-0-
12	651 N	607	-0-	-44	-0-			30	1	577	2	N	-0-		-0-
01	620 N	562	-0-	-58	-0-			29	1	533	2	N	-0-		-0-
02	532 N	480	-0-	-52	-0-			24	1	456	2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A			
09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-			118	1	2529	2	N	-0-		-0-
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-			103	1	2119	2	N	-0-		-0-
11	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-			136	1	2635	2	N	-0-		-0-
12	3100 N	3451	-0-	351	-0-			169	1	3282	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	3013	-0-	-87	-0-			154	1	2859	2	N	-0-		-0-
*02	2800 N	3339	-0-	539	-0-			168	1	3171	2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
09	360 N	314	-0-	-46	-0-			14	1	300	2	N	-0-		-0-
10	434 N	330	-0-	-104	-0-			15	1	315	2	N	-0-		-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-			17	1	337	2	N	-0-		-0-
12	310 N	244	-0-	-66	-0-			12	1	232	2	N	-0-		-0-
01	341 N	151	-0-	-190	-0-			8	1	143	2	N	-0-		-0-
02	336 N	200	-0-	-136	-0-			10	1	190	2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A			
09	510 N	498	-0-	-12	-0-			22	1	476	2	N	-0-		-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-			24	1	498	2	N	-0-		-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-			27	1	531	2	N	-0-		-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-			27	1	522	2	N	-0-		-0-
01	527 N	466	-0-	-61	-0-			24	1	442	2	N	-0-		-0-
02	532 N	448	-0-	-84	-0-			23	1	425	2	N	-0-		-0-

MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
09	450 N	444	-0-	-6	-0-			20	1	424	2	N	-0-		-0-
10	465 N	398	-0-	-67	-0-			19	1	379	2	N	-0-		-0-
11	450 N	318	-0-	-132	-0-			16	1	302	2	N	-0-		-0-
12	465 N	384	-0-	-81	-0-			19	1	365	2	N	-0-		-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-			20	1	373	2	N	-0-		-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-			17	1	320	2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	060796	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A			
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-			7	1	155	2	N	-0-		-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-			6	1	126	2	N	-0-		-0-
11	210 N	127	-0-	-83	-0-			6	1	121	2	N	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-			7	1	139	2	N	-0-		-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-			9	1	160	2	N	-0-		-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-			6	1	122	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 #:		3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-			28	1	612	2	N	-0-			-0-
10	620 N	576	-0-	-44	-0-			27	1	549	2	N	-0-			-0-
11	660 N	486	-0-	-174	-0-			24	1	462	2	N	-0-			-0-
12	651 N	614	-0-	-37	-0-			30	1	584	2	N	-0-			-0-
01	589 N	521	-0-	-68	-0-			27	1	494	2	N	-0-			-0-
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-			24	1	455	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A					
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-			22	1	492	2	N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-			21	1	423	2	N	-0-			-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-			20	1	377	2	N	-0-			-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-			24	1	458	2	N	-0-			-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-			26	1	487	2	N	-0-			-0-
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-			22	1	415	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF. N/A					
09	660 N	544	-0-	-116	-0-			24	1	520	2	N	-0-			-0-
10	682 N	498	-0-	-184	-0-			23	1	475	2	N	-0-			-0-
11	600 N	500	-0-	-100	-0-			25	1	475	2	N	-0-			-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-			26	1	503	2	N	-0-			-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-			29	1	538	2	N	-0-			-0-
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-			25	1	478	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A					
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-			22	1	475	2	N	-0-			-0-
10	434 N	401	-0-	-33	-0-			19	1	382	2	N	-0-			-0-
11	420 N	349	-0-	-71	-0-			17	1	332	2	N	-0-			-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-			22	1	437	2	N	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-			21	1	384	2	N	-0-			-0-
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-			19	1	354	2	N	-0-			-0-

GARCIA, GEORGE V.		WELL #:		1	RRCID ->	061603	COMPL. DATE	06/14/1973	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 6794 - 6922					
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63	2			N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62	2			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60	2			N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-			48	2			N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-			56	2			N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF. N/A					
09	1800 N	1706	-0-	-94	-0-			76	1	1630	2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1674	-0-	-217	-0-			78	1	1596	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1559	-0-	-211	-0-			77	1	1482	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1583	-0-	-184	-0-			77	1	1506	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1486	-0-	-188	-0-			76	1	1410	2	N	-0-			-0-
02	1456 N	1376	-0-	-80	-0-			69	1	1307	2	N	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A					
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-			32	1	681	2	N	-0-			-0-
10	682 N	678	-0-	-4	-0-			32	1	646	2	N	-0-			-0-
11	720 N	521	-0-	-199	-0-			26	1	495	2	N	-0-			-0-
12	744 N	733	-0-	-11	-0-			36	1	697	2	N	-0-			-0-
01	682 N	607	-0-	-75	-0-			31	1	576	2	N	-0-			-0-
*02	488 N	488	-0-	-0-	-0-			25	1	463	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	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		480 N	470	-0-	-10	-0-	470 2	N	-0-		-0-	
10		496 N	463	-0-	-33	-0-	463 2	N	-0-		-0-	
11		480 N	452	-0-	-28	-0-	452 2	N	-0-		-0-	
12		496 N	458	-0-	-38	-0-	458 2	N	-0-		-0-	
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		-0-	
02		420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2	N	-0-		-0-	

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	6 1	122 2	N	-0-		-0-
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	6 1	131 2	N	-0-		-0-
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	7 1	133 2	N	-0-		-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	N	-0-		-0-
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	5 1	102 2	N	-0-		-0-
02		140 N	100	-0-	-40	-0-	5 1	95 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	N/A
09		1380 N	1371	-0-	-9	-0-	61 1	1310 2	N	-0-		-0-
10		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	80 1	1634 2	N	-0-		-0-
11		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	72 1	1396 2	N	-0-		-0-
12		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	88 1	1707 2	N	-0-		-0-
01		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	100 1	1847 2	N	-0-		-0-
*02		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	86 1	1626 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	061877	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A
09		990 N	971	-0-	-19	-0-	43 1	928 2	N	-0-		-0-
10		1054 N	898	-0-	-156	-0-	42 1	856 2	N	-0-		-0-
11		990 N	831	-0-	-159	-0-	41 1	790 2	N	-0-		-0-
12		992 N	859	-0-	-133	-0-	42 1	817 2	N	-0-		-0-
01		899 N	798	-0-	-101	-0-	41 1	757 2	N	-0-		-0-
02		784 N	753	-0-	-31	-0-	38 1	715 2	N	-0-		-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	N/A
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	20 1	440 2	N	-0-		-0-
10		434 N	406	-0-	-28	-0-	19 1	387 2	N	-0-		-0-
11		450 N	351	-0-	-99	-0-	17 1	334 2	N	-0-		-0-
12		465 N	462	-0-	-3	-0-	23 1	439 2	N	-0-		-0-
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	19 1	357 2	N	-0-		-0-
02		336 N	264	-0-	-72	-0-	13 1	251 2	N	-0-		-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	062001	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	N/A
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	N	-0-		-0-
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	10 1	201 2	N	-0-		-0-
11		240 N	174	-0-	-66	-0-	9 1	165 2	N	-0-		-0-
12		217 N	212	-0-	-5	-0-	10 1	202 2	N	-0-		-0-
01		217 N	179	-0-	-38	-0-	9 1	170 2	N	-0-		-0-
02		168 N	153	-0-	-15	-0-	8 1	145 2	N	-0-		-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	069914	COMPL. DATE	01/30/1977	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	N/A
09		570 N	513	-0-	-57	-0-	23 1	490 2	N	-0-		-0-
10		527 N	502	-0-	-25	-0-	23 1	479 2	N	-0-		-0-
11		510 N	476	-0-	-34	-0-	23 1	453 2	N	-0-		-0-
12		527 N	502	-0-	-25	-0-	25 1	477 2	N	-0-		-0-
01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	26 1	483 2	N	-0-		-0-
*02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	24 1	450 2	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	070395	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	6947	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	AMT	BALANCE
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	409	2	N	-0-		36
10	465 N	404	-0-	-61	-0-	-0-		19	1	385	2	N	-0-		36
11	450 N	388	-0-	-62	-0-	-0-		19	1	369	2	N	-0-		36
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	450	2	N	-0-		36
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	436	2	N	-0-		36
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	381	2	N	-0-		36

MIDDLETON 25		WELL #:		1	RRCID ->	073754	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
09	400 X	400	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	382	2	Y	-0-		10
10	496 X	304	-0-	-192	-0-	-0-		14	1	290	2	Y	-0-		10
11	450 X	334	-0-	-116	-0-	-0-		16	1	318	2	Y	-0-		10
12	465 X	364	-0-	-101	-0-	-0-		18	1	346	2	Y	-0-		10
01	403 X	375	-0-	-28	-0-	-0-		19	1	356	2	Y	-0-		10
*02	369 X	369	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	350	2	Y	-0-		10

MIDDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	073794	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A			
09	747 X	747	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	714	2	Y	-0-		13
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	674	2	Y	-0-		13
11	659 X	659	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	627	2	Y	-0-		13
12	720 X	720	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	685	2	Y	-0-		13
01	644 X	644	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	611	2	Y	-0-		13
*02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	583	2	Y	-0-		13

MIDDLETON -16-		WELL #:		1	RRCID ->	074113	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A			
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	198	2	Y	-0-		9
10	217 X	209	-0-	-8	-0-	-0-		10	1	199	2	Y	-0-		9
11	210 X	172	-0-	-38	-0-	-0-		8	1	164	2	Y	-0-		9
12	217 X	187	-0-	-30	-0-	-0-		9	1	178	2	Y	-0-		9
01	217 X	156	-0-	-61	-0-	-0-		8	1	148	2	Y	-0-		9
02	196 X	167	-0-	-29	-0-	-0-		8	1	159	2	Y	-0-		9

MIDDLETON "6"		WELL #:		2	RRCID ->	076578	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11

MIDDLETON -16-		WELL #:		2	RRCID ->	076599	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A			
09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	767	2	Y	-0-		10
10	837 X	751	-0-	-86	-0-	-0-		35	1	716	2	Y	-0-		10
11	810 X	708	-0-	-102	-0-	-0-		35	1	673	2	Y	-0-		10
12	837 X	693	-0-	-144	-0-	-0-		34	1	659	2	Y	-0-		10
01	837 X	686	-0-	-151	-0-	-0-		35	1	651	2	Y	-0-		10
02	756 X	566	-0-	-190	-0-	-0-		29	1	537	2	Y	-0-		10

MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A			
09	30 X	22	-0-	-8	-0-	-0-		1	1	21	2	Y	-0-		10
10	31 X	22	-0-	-9	-0-	-0-		1	1	21	2	Y	-0-		10
11	30 X	21	-0-	-9	-0-	-0-		1	1	20	2	Y	-0-		10
12	31 X	22	-0-	-9	-0-	-0-		1	1	21	2	Y	-0-		10
01	31 X	22	-0-	-9	-0-	-0-		1	1	21	2	Y	-0-		10
02	28 X	17	-0-	-11	-0-	-0-		1	1	16	2	Y	-0-		10

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON -3-		WELL #:		1	RRCID ->	077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250	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	BALANCE
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	348	2	Y	-0-			14
10	434 N	359	-0-	-75	-0-	-0-		17	1	342	2	Y	-0-			14
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	347	2	Y	-0-			14
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	-0-		18	1	341	2	Y	-0-			14
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	-0-		16	1	304	2	Y	-0-			14
02	336 N	262	-0-	-74	-0-	-0-		13	1	249	2	Y	-0-			14

MIDDLETON, T. H.		WELL #:		E 4 T	RRCID ->	078037	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6716 -	6826			
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	637	2	N	-0-			-0-
10	651 N	605	-0-	-46	-0-	-0-		28	1	577	2	N	-0-			-0-
11	630 N	573	-0-	-57	-0-	-0-		28	1	545	2	N	-0-			-0-
12	682 N	585	-0-	-97	-0-	-0-		29	1	556	2	N	-0-			-0-
01	620 N	542	-0-	-78	-0-	-0-		28	1	514	2	N	-0-			-0-
02	532 N	498	-0-	-34	-0-	-0-		25	1	473	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A				
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	468	2	N	-0-			-0-
10	496 N	458	-0-	-38	-0-	-0-		21	1	437	2	N	-0-			-0-
11	510 N	393	-0-	-117	-0-	-0-		19	1	374	2	N	-0-			-0-
12	496 N	423	-0-	-73	-0-	-0-		21	1	402	2	N	-0-			-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	-0-		22	1	402	2	N	-0-			-0-
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	406	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON '3'		WELL #:		2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A				
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	1028	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	875	-0-	-179	-0-	-0-		41	1	834	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	886	-0-	-194	-0-	-0-		44	1	842	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	862	-0-	-254	-0-	-0-		42	1	820	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	695	-0-	-173	-0-	-0-		36	1	659	2	Y	-0-			-0-
02	840 N	677	-0-	-163	-0-	-0-		34	1	643	2	Y	-0-			-0-

MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	6938 -	7069			
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	867	2	Y	-0-			11
10	1023 N	783	-0-	-240	-0-	-0-		36	1	747	2	Y	-0-			11
11	900 N	778	-0-	-122	-0-	-0-		38	1	740	2	Y	-0-			11
12	930 N	744	-0-	-186	-0-	-0-		36	1	708	2	Y	-0-			11
01	775 N	656	-0-	-119	-0-	-0-		34	1	622	2	Y	-0-			11
02	728 N	683	-0-	-45	-0-	-0-		34	1	649	2	Y	-0-			11

MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	6775 -	6894			
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	2795	2	Y	-0-			10
10	3007 X	2533	-0-	-474	-0-	-0-		118	1	2415	2	Y	-0-			10
11	2880 X	2546	-0-	-334	-0-	-0-		125	1	2421	2	Y	-0-			10
12	3007 X	2603	-0-	-404	-0-	-0-		127	1	2476	2	Y	-0-			10
01	2542 N	2320	-0-	-222	-0-	-0-		119	1	2201	2	Y	-0-			10
02	2380 N	2292	-0-	-88	-0-	-0-		116	1	2176	2	Y	-0-			10

MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6695 -	6830			
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	-0-		13	1	277	2	Y	-0-			1
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	-0-		13	1	266	2	Y	-0-			1
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	297	2	Y	-0-			1
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	316	2	Y	-0-			1
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	287	2	Y	-0-			1
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	-0-		13	1	252	2	Y	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6782 - 6846			
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
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		46	1	984	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	968	-0-	968	968		45	1	923	2	Y	-0-			3
11	DLQ G-10	932	-0-	932	1900		46	1	886	2	Y	-0-			3
12	DLQ G-10	974	-0-	974	2874		48	1	926	2	Y	-0-			3
01	DLQ G-10	956	-0-	956	3830		49	1	907	2	Y	-0-			3
*02	2700 N	868	-0-	-1832	1998		44	1	824	2	Y	-0-			3

MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563 - 6671			
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-		36	1	769	2	Y	-0-			3
10	868 N	759	-0-	-109	-0-		35	1	724	2	Y	-0-			3
11	840 N	747	-0-	-93	-0-		37	1	710	2	Y	-0-			3
12	837 N	771	-0-	-66	-0-		38	1	733	2	Y	-0-			3
01	744 N	724	-0-	-20	-0-		37	1	687	2	Y	-0-			3
02	700 N	639	-0-	-61	-0-		32	1	607	2	Y	-0-			3

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799			
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-		41	1	889	2	N	-0-			98
10	961 N	879	-0-	-82	-0-		41	1	838	2	N	-0-			98
11	870 N	778	-0-	-92	-0-		38	1	740	2	N	-0-			98
12	961 N	789	-0-	-172	-0-		39	1	750	2	N	-0-			98
01	868 N	742	-0-	-126	-0-		38	1	704	2	N	-0-			98
*02	875 N	875	-0-	-0-	-0-		44	1	831	2	N	-0-			98

MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770			
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-		33	1	702	2	Y	-0-			1
10	713 N	667	-0-	-46	-0-		31	1	636	2	Y	-0-			1
11	690 N	679	-0-	-11	-0-		33	1	646	2	Y	-0-			1
12	775 N	712	-0-	-63	-0-		35	1	677	2	Y	-0-			1
01	682 N	681	-0-	-1	-0-		35	1	646	2	Y	-0-			1
02	644 N	607	-0-	-37	-0-		31	1	576	2	Y	-0-			1

MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772			
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		63	1	1360	2	Y	-0-			15
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		64	1	1319	2	Y	-0-			15
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		68	1	1314	2	Y	-0-			15
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		70	1	1358	2	Y	-0-			15
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		71	1	1308	2	Y	-0-			15
*02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		60	1	1135	2	Y	-0-			15

MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740			
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		59	1	1262	2	Y	-0-			3
10	1395 N	1269	-0-	-126	-0-		59	1	1210	2	Y	-0-			3
11	1320 N	1247	-0-	-73	-0-		61	1	1186	2	Y	-0-			3
12	1364 N	1261	-0-	-103	-0-		62	1	1199	2	Y	-0-			3
01	1271 N	1211	-0-	-60	-0-		62	1	1149	2	Y	-0-			3
02	1176 N	1070	-0-	-106	-0-		54	1	1016	2	Y	-0-			3

MIDDLETON		WELL #:		1801	RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7071 - 7179			
09	240 N	131	-0-	-109	-0-		6	1	125	2	N	-0-			43
10	217 N	98	-0-	-119	-0-		5	1	93	2	N	-0-			43
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-		7	1	128	2	N	-0-			43
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-		7	1	143	2	N	-0-			43
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-		9	1	163	2	N	-0-			43
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-		8	1	158	2	N	-0-			43

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
MIDDLETON		WELL #:		2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6814 - 6942
M	O	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
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	Y	-0-	17
10	682 N	605	-0-	-77	-0-	28	1	577	2	Y	-0-	17
11	690 N	630	-0-	-60	-0-	31	1	599	2	Y	-0-	17
12	713 N	618	-0-	-95	-0-	30	1	588	2	Y	-0-	17
01	620 N	574	-0-	-46	-0-	29	1	545	2	Y	-0-	17
02	588 N	572	-0-	-16	-0-	29	1	543	2	Y	-0-	17

MIDDLETON		WELL #:		2202	RRCID ->	092024	COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6724 - 6838
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609				Y	-0-		10
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609				Y	-0-		10
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609				Y	-0-		10
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609				Y	-0-		10
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609				Y	-0-		10
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609				Y	-0-		10

MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:		6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6712 - 6820
09	660 N	640	-0-	-20	-0-	28	1	612	2	N	-0-	-0-
10	713 N	609	-0-	-104	-0-	28	1	581	2	N	-0-	-0-
11	660 N	547	-0-	-113	-0-	27	1	520	2	N	-0-	-0-
12	651 N	581	-0-	-70	-0-	28	1	553	2	N	-0-	-0-
01	620 N	569	-0-	-51	-0-	29	1	540	2	N	-0-	-0-
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON TR. 26		WELL #:		3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836
09	990 N	880	-0-	-110	-0-	39	1	841	2	N	-0-	143
10	961 N	802	-0-	-159	-0-	37	1	765	2	N	-0-	143
11	900 N	766	-0-	-134	-0-	38	1	728	2	N	-0-	143
12	899 N	784	-0-	-115	-0-	38	1	746	2	N	-0-	143
01	806 N	765	-0-	-41	-0-	39	1	726	2	N	-0-	143
02	728 N	659	-0-	-69	-0-	33	1	626	2	N	-0-	143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #:		F 4	RRCID ->	199392	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7075 - 7100
09	1350 N	999	-0-	-351	-0-	44	1	955	2	N	-0-	-0-
10	1550 N	1196	-0-	-354	-0-	56	1	1140	2	N	-0-	-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	55	1	1057	2	N	-0-	-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	2	N	-0-	-0-
01	1209 N	1052	-0-	-157	-0-	54	1	998	2	N	-0-	-0-
02	1036 N	964	-0-	-72	-0-	49	1	915	2	N	-0-	-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #:		7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6917 - 6941
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	83	1	1792	2	N	-0-	15
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	81	1	1649	2	N	-0-	15
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1486	2	N	-0-	15
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	85	1	1657	2	N	-0-	15
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	80	1	1485	2	N	-0-	15
*02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	72	1	1363	2	N	-0-	15

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6528 - 6638
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	92	1	1980	2	N	-0-	16
10	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	90	1	1842	2	N	-0-	16
11	2010 N	1769	-0-	-241	-0-	87	1	1682	2	N	-0-	16
12	2139 N	1655	-0-	-484	-0-	81	1	1574	2	N	-0-	16
01	1922 N	1504	-0-	-418	-0-	77	1	1427	2	N	-0-	16
02	1652 N	1516	-0-	-136	-0-	76	1	1440	2	N	-0-	16

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
 MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	120	1	2578	2	N	-0-				38
10	2666 X	2517	-0-	-149	-0-	117	1	2400	2	N	-0-				38
11	2400 N	2112	-0-	-288	-0-	104	1	2008	2	N	-0-				38
12	2666 N	2457	-0-	-209	-0-	120	1	2337	2	N	-0-				38
01	2511 N	2076	-0-	-435	-0-	106	1	1970	2	N	-0-				38
*02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	100	1	1883	2	N	-0-				38

 MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

09	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	267	1	5730	2	N	-0-				83
10	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	256	1	5241	2	N	4				87
11	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	252	1	4874	2	N	2				89
12	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	246	1	4806	2	N	1				90
01	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	253	1	4692	2	N	-0-				90
*02	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	223	1	4193	2	N	-0-				90

 TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

09	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	306	1	6577	2	N	5				87
10	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	274	1	5608	2	N	10				97
11	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	283	1	5467	2	N	1				98
12	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	273	1	5334	2	N	2				100
01	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	277	1	5145	2	N	-0-				100
*02	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	240	1	4519	2	N	-0-				100

 TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

09	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	288	1	6182	2	N	7				116
10	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	286	1	5856	2	N	7				123
11	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	281	1	5418	2	N	2				125
12	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	277	1	5401	2	N	1				126
01	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	272	1	5043	2	N	-0-				126
*02	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	235	1	4423	2	N	-0-				126

 MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

09	8010 X	2743	-0-	-5267	-0-	122	1	2621	2	N	-0-				14
10	8277 X	2632	-0-	-5645	-0-	123	1	2509	2	N	-0-				14
11	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	124	1	2398	2	N	-0-				14
12	2945 X	2478	-0-	-467	-0-	121	1	2357	2	N	-0-				14
01	2945 X	2393	-0-	-552	-0-	122	1	2271	2	N	-0-				14
02	2548 X	2089	-0-	-459	-0-	105	1	1984	2	N	-0-				14

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
PEAK ENERGY CORPORATION				647135											
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		1	RRCID -> 055648			COMPL. DATE 07/23/1972			TOTAL DEPTH	7325	PERF. N/A		
M	O	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

09	510	N	95	-0-	-415	-0-		26	1	69	2	N	-0-		-0-
10	465	N	188	-0-	-277	-0-		32	1	156	2	N	-0-		-0-
11	300	N	235	-0-	-65	-0-		19	1	216	2	N	-0-		-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-		83	1	860	2	N	-0-		-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-		102	1	684	2	N	-0-		-0-
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-		147	1	552	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		1	RRCID -> 055649			COMPL. DATE 02/14/1973			TOTAL DEPTH	7305	PERF. N/A		
09	330	N	226	-0-	-104	-0-		62	1	164	2	N	-0-		-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-		35	1	171	2	N	-0-		-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-		19	1	223	2	N	-0-		-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-		18	1	190	2	N	-0-		-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-		29	1	199	2	N	-0-		-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-		53	1	200	2	N	-0-		-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		2	RRCID -> 055650			COMPL. DATE 09/02/1972			TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A		
09	1170	N	1165	-0-	-5	-0-		320	1	845	2	N	-0-		-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-		186	1	901	2	N	-0-		-0-
11	1170	N	1027	-0-	-143	-0-		82	1	945	2	N	-0-		-0-
12	1209	N	1038	-0-	-171	-0-		92	1	946	2	N	-0-		-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		141	1	949	2	N	-0-		-0-
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		229	1	863	2	N	-0-		-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		3	RRCID -> 055652			COMPL. DATE 10/24/1972			TOTAL DEPTH	7230	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		3	RRCID -> 055653			COMPL. DATE 04/27/1973			TOTAL DEPTH	7024	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		4	RRCID -> 055654			COMPL. DATE 04/18/1973			TOTAL DEPTH	7240	PERF. N/A		
09	780	N	450	-0-	-330	-0-		124	1	326	2	N	-0-		-0-
10	744	N	729	-0-	-15	-0-		125	1	604	2	N	-0-		-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-		56	1	639	2	N	-0-		-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-		60	1	613	2	N	-0-		-0-
01	744	N	695	-0-	-49	-0-		90	1	605	2	N	-0-		-0-
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-		136	1	514	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		4	RRCID -> 055655			COMPL. DATE 04/09/1973			TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A		
09	420	N	301	-0-	-119	-0-		83	1	218	2	N	-0-		-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-		71	1	345	2	N	-0-		-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-		29	1	330	2	N	-0-		-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-		30	1	312	2	N	-0-		-0-
01	403	N	332	-0-	-71	-0-		43	1	289	2	N	-0-		-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-		62	1	232	2	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.//		647135											
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		5	RRCID ->	055835	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	7190	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
09	390 N	335	-0-	-55	-0-		92	1	243	2	N	-0-			-0-
10	372 N	343	-0-	-29	-0-		59	1	284	2	N	-0-			-0-
11	360 N	304	-0-	-56	-0-		24	1	280	2	N	-0-			-0-
12	341 N	245	-0-	-96	-0-		22	1	223	2	N	-0-			-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-		41	1	279	2	N	-0-			-0-
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-		72	1	269	2	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		6	RRCID ->	055836	COMPL. DATE	04/29/1973	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7259 -	7280			
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-		22	1	67	2	N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-		8	1	47	2	N	-0-			-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-		1	1	17	2	N	-0-			-0-
12	93 N	27	-0-	-66	-0-		4	1	23	2	N	-0-			-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-		2	1	15	2	N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-		3	1	14	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		6	RRCID ->	056269	COMPL. DATE	06/19/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A				
09	390 N	241	-0-	-149	-0-		66	1	175	2	N	-0-			-0-
10	372 N	54	-0-	-318	-0-		9	1	45	2	N	-0-			-0-
11	150 N	53	-0-	-97	-0-		4	1	49	2	N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		7	RRCID ->	056270	COMPL. DATE	07/02/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF. N/A				
09	690 N	588	-0-	-102	-0-		161	1	427	2	N	-0-			-0-
10	682 N	619	-0-	-63	-0-		106	1	513	2	N	-0-			-0-
11	630 N	606	-0-	-24	-0-		49	1	557	2	N	-0-			-0-
12	675 N	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	615	2	N	-0-			-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-		94	1	632	2	N	-0-			-0-
*02	693 N	693	-0-	-0-	-0-		146	1	547	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		8	RRCID ->	056271	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF. N/A				
09	480 N	424	-0-	-56	-0-		116	1	308	2	N	-0-			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		9	RRCID ->	057588	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	7450	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

COX, B.H. & G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	058518	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7240	PERF. N/A				
09	480 N	469	-0-	-11	-0-		31	1	438	2	N	-0-			-0-
10	496 N	465	-0-	-31	-0-		31	1	434	2	N	-0-			-0-
11	480 N	452	-0-	-28	-0-		29	1	423	2	N	-0-			-0-
12	496 N	468	-0-	-28	-0-		31	1	437	2	N	-0-			-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-		33	1	469	2	N	-0-			-0-
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-		28	1	408	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.// 647135												
MARTIN, V.D.		WELL #: 1 B		RRCID -> 058519		COMPL. DATE 04/22/1974			TOTAL DEPTH 7210 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)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	750 N	702	-0-	-48	-0-	193 1	509 2	N	-0-		-0-			-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	131 1	634 2	N	-0-		-0-			-0-
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	52 1	594 2	N	-0-		-0-			-0-
12	713 N	586	-0-	-127	-0-	52 1	534 2	N	-0-		-0-			-0-
01	775 N	726	-0-	-49	-0-	94 1	632 2	N	-0-		-0-			-0-
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	148 1	555 2	N	-0-		-0-			-0-

COX, B.H. & G.A.		WELL #: 2297		RRCID -> 058942		COMPL. DATE 07/08/1974			TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A					
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	195 1	514 2	N	-0-		-0-			-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	105 1	510 2	N	-0-		-0-			-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	52 1	600 2	N	-0-		-0-			-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	69 1	711 2	N	-0-		-0-			-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	84 1	564 2	N	-0-		-0-			-0-
02	616 N	563	-0-	-53	-0-	118 1	445 2	N	-0-		-0-			-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #: 10		RRCID -> 058991		COMPL. DATE 06/07/1974			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A					
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	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	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	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					
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	92 1	223 2	N	-0-		-0-			-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	41 1	135 2	N	-0-		-0-			-0-
11	360 N	187	-0-	-173	-0-	23 1	164 2	N	-0-		-0-			-0-
12	341 N	205	-0-	-136	-0-	27 1	178 2	N	-0-		-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	49 1	171 2	N	-0-		-0-			-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	64 1	202 2	N	-0-		-0-			-0-

SAUNDERS, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 061597		COMPL. DATE 10/15/1974			TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A					
09	390 N	270	-0-	-120	-0-	65 1	205 2	N	-0-		-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	80 1	220 2	N	-0-		-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2		N	-0-		-0-			-0-
01	310 N	243	-0-	-67	-0-	243 2		N	-0-		-0-			-0-
02	280 N	150	-0-	-130	-0-	33 1	117 2	N	-0-		-0-			-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 061719		COMPL. DATE 10/16/1974			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424					
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	34 1	89 2	N	-0-		-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	18 1	85 2	N	-0-		-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	8 1	96 2	N	-0-		-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	10 1	98 2	N	-0-		-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	15 1	98 2	N	-0-		-0-			-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	26 1	96 2	N	-0-		-0-			-0-

MARTIN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 065111		COMPL. DATE 12/08/1975			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	72 1	189 2	N	-0-		-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	51 1	245 2	N	-0-		-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22 1	256 2	N	-0-		-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25 1	263 2	N	-0-		-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	38 1	253 2	N	-0-		-0-			-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	57 1	216 2	N	-0-		-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB												
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.//		647135																
PALAFOX EXPLORATION CO. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	066120	COMPL. DATE	11/09/1973	TOTAL DEPTH	6850	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					
09	300 N	3	-0-	-297	-0-		1	1	2	2	N	-0-			-0-					
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-		75	1	244	2	N	-0-			-0-					
11	330 N	300	-0-	-30	-0-		37	1	263	2	N	-0-			-0-					
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-		41	1	268	2	N	-0-			-0-					
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-		72	1	250	2	N	-0-			-0-					
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-		69	1	218	2	N	-0-			-0-					
PALAFOX EXPLORATION CO.												WELL #:	B 1	RRCID ->	066155	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7060	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
PALAFOX EXPLORATION CO.												WELL #:	C 1	RRCID ->	066156	COMPL. DATE	11/09/1973	TOTAL DEPTH	6960	PERF. N/A
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-		45	1	107	2	N	-0-			-0-					
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-		25	1	83	2	N	-0-			-0-					
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-		10	1	73	2	N	-0-			-0-					
12	155 N	35	-0-	-120	-0-		5	1	30	2	N	-0-			-0-					
01	93 N	82	-0-	-11	-0-		18	1	64	2	N	-0-			-0-					
02	84 N	51	-0-	-33	-0-		12	1	39	2	N	-0-			-0-					
PALAFOX EXPLORATION CO.												WELL #:	158	RRCID ->	066415	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	6704	PERF. N/A
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-		166	1	402	2	N	-0-			-0-					
10	496 N	443	-0-	-53	-0-		104	1	339	2	N	-0-			-0-					
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-		54	1	385	2	N	-0-			-0-					
12	589 N	389	-0-	-200	-0-		52	1	337	2	N	-0-			-0-					
01	434 N	409	-0-	-25	-0-		92	1	317	2	N	-0-			-0-					
*02	462 N	462	-0-	-0-	-0-		111	1	351	2	N	-0-			-0-					
MARTIN ESTATE												WELL #:	1	RRCID ->	066452	COMPL. DATE	01/10/1976	TOTAL DEPTH	7040	PERF. N/A
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-		52	1	139	2	N	-0-			-0-					
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-		26	1	128	2	N	-0-			-0-					
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-		12	1	140	2	N	-0-			-0-					
12	186 N	150	-0-	-36	-0-		13	1	137	2	N	-0-			-0-					
01	155 N	135	-0-	-20	-0-		17	1	118	2	N	-0-			-0-					
02	140 N	132	-0-	-8	-0-		28	1	104	2	N	-0-			-0-					
VOLZ, MARTIN												WELL #:	1	RRCID ->	066631	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	6922	PERF. N/A
09	210 N	197	-0-	-13	-0-		54	1	143	2	N	-0-			-0-					
10	217 N	203	-0-	-14	-0-		35	1	168	2	N	-0-			-0-					
11	210 N	159	-0-	-51	-0-		13	1	146	2	N	-0-			-0-					
12	217 N	94	-0-	-123	-0-		8	1	86	2	N	-0-			-0-					
01	217 N	214	-0-	-3	-0-		28	1	186	2	N	-0-			-0-					
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-		40	1	151	2	N	-0-			-0-					
PALAFOX -88-												WELL #:	1	RRCID ->	067125	COMPL. DATE	03/16/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6747 - 6885
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-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.//		647135										
MARTIN, V. D. -A-		WELL #:		191	RRCID ->	068214	COMPL. DATE	11/06/1973	TOTAL DEPTH	7200	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
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	61	1	163	2	N	-0-			-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	39	1	189	2	N	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	18	1	204	2	N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	N	-0-			-0-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	44	1	164	2	N	-0-			-0-

MARTIN - VOLZ		WELL #:		2	RRCID ->	071545	COMPL. DATE	04/27/1977	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN - VOLZ		WELL #:		3	RRCID ->	071546	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	6965	PERF. N/A			
09	330 N	133	-0-	-197	-0-	37	1	96	2	N	-0-			-0-
10	310 N	17	-0-	-293	-0-	3	1	14	2	N	-0-			-0-
11	240 N	96	-0-	-144	-0-	8	1	88	2	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	17	1	66	2	N	-0-			-0-

COX, G. A.		WELL #:		1234	RRCID ->	072197	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	7154	PERF. N/A			
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	77	1	203	2	N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	53	1	257	2	N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	2	N	-0-			-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	316	2	N	-0-			-0-
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	90	1	337	2	N	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	073926	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A			
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	88	1	233	2	N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	51	1	249	2	N	-0-			-0-
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	20	1	231	2	N	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	458	2	N	-0-			-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	70	1	469	2	N	-0-			-0-
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	104	1	392	2	N	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	076472	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A			
09	900 N	771	-0-	-129	-0-	212	1	559	2	N	-0-			-0-
10	868 N	767	-0-	-101	-0-	131	1	636	2	N	-0-			-0-
11	870 N	775	-0-	-95	-0-	62	1	713	2	N	-0-			-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	73	1	755	2	N	-0-			-0-
01	775 N	598	-0-	-177	-0-	77	1	521	2	N	-0-			-0-
*02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	192	1	720	2	N	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #:		4	RRCID ->	082020	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6794 - 6980			
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	60	1	160	2	N	-0-			-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	44	1	216	2	N	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	21	1	239	2	N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	2	N	-0-			-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	53	1	201	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60 N	-0-	-0-	-60	-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		84 N	-84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

09		540 N	363	-0-	-177	-0-	100	1	263	2	N	-0-					-0-
10		527 N	196	-0-	-331	-0-	34	1	162	2	N	-0-					-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	131	1	881	2	N	-0-					-0-
*02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	181	1	682	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	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		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

09		810 N	47	-0-	-763	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
10		1271 N	54	-0-	-1217	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	189	1	229	2	N	-0-					-0-
*02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	248	1	52	2	N	-0-					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

09		690 N	296	-0-	-394	-0-	87	1	209	2	N	-0-					-0-
10		744 N	586	-0-	-158	-0-	137	1	449	2	N	-0-					-0-
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	2	N	-0-					-0-
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	80	1	525	2	N	-0-					-0-
01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	157	1	539	2	N	-0-					-0-
*02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	174	1	551	2	N	-0-					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02		196 N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770														
BARREDA, MARIA		WELL #:		1 A	RRCID ->	057490	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	6825	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
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	592	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	-0-	40	1	635	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660	N	575	-0-	-85	-0-	-0-	4	1	571	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682	N	535	-0-	-147	-0-	-0-	31	1	504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS, J.R.		WELL #:		1	RRCID ->	057560	COMPL. DATE	04/04/1973	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	N/A						
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1405	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	-0-	84	1	1315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	-0-	10	1	1310	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		5	RRCID ->	058187	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A						
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	-0-	113	1	366	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	372	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	-0-	84	1	356	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	-0-	82	1	355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558	N	455	-0-	-103	-0-	-0-	71	1	384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	-0-	25	1	358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #:		2	RRCID ->	068382	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	N/A						
09	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	-0-	38	1	1288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	-0-	76	1	1197	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1530	N	1208	-0-	-322	-0-	-0-	9	1	1199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	-0-	74	1	1130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	-0-	70	1	1115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BARREDA		WELL #:		3	RRCID ->	096601	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	6478 - 6597						
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	-0-	170	1	233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	-0-	174	1	231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	-0-	178	1	239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	416	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	-0-	29	1	362	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	107243	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	6723 - 6842						
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX "A"		WELL #:		2	RRCID ->	111309	COMPL. DATE	05/23/1984	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	5559 - 6714						
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	-0-	8	1	205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
 BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

M O	ALLOW 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
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	16	1	555	2	N	-0-			-0-
10	651 N	571	-0-	-80	-0-	34	1	537	2	N	-0-			-0-
11	600 N	522	-0-	-78	-0-	4	1	518	2	N	-0-			-0-
12	589 N	474	-0-	-115	-0-	29	1	445	2	N	-0-			-0-
01	558 N	486	-0-	-72	-0-	28	1	458	2	N	-0-			-0-
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	21	1	451	2	N	-0-			-0-

 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
 FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

09	720 N	655	-0-	-65	-0-	655	3			N	-0-			-0-
10	806 N	534	-0-	-272	-0-	534	3			N	-0-			-0-
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-			-0-
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	12	2	1252	3	N	-0-			-0-
02	1988 N	814	-0-	-1174	-0-	7	2	807	3	N	-0-			-0-

 FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

09	1980 N	946	-0-	-1034	-0-	946	3			N	-0-			-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-			-0-
11	750 N	727	-0-	-23	-0-	727	3			N	-0-			-0-
12	992 N	818	-0-	-174	-0-	818	3			N	-0-			-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	8	2	804	3	N	-0-			-0-
*02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	6	2	716	3	N	-0-			-0-

 FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-			-0-
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	233	3			N	-0-			-0-
12	496 N	263	-0-	-233	-0-	263	3			N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	3	2	279	3	N	-0-			-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	2	2	249	3	N	-0-			-0-

 FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
10	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	3			N	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
12	682 N	553	-0-	-129	-0-	553	3			N	-0-			-0-
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	5	2	511	3	N	-0-			-0-
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	4	2	492	3	N	-0-			-0-

 FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

09	360 N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-			-0-
10	403 N	199	-0-	-204	-0-	199	3			N	-0-			-0-
11	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-			-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	3	2	270	3	N	-0-			-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	2	2	252	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
FASKEN		WELL #: 5		RRCID -> 215045		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550			
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
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	288 3		N	-0-		-0-
10	372 N	236	-0-	-136	-0-	236 3		N	-0-		-0-
11	360 N	241	-0-	-119	-0-	241 3		N	-0-		-0-
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3		N	-0-		-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	3 2	284 3	N	-0-		-0-
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	2 2	265 3	N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #: 6		RRCID -> 215053		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474			
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-
10	217 N	122	-0-	-95	-0-	122 3		N	-0-		-0-
11	270 N	99	-0-	-171	-0-	99 3		N	-0-		-0-
12	279 N	110	-0-	-169	-0-	110 3		N	-0-		-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	1 2	116 3	N	-0-		-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1 2	111 3	N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #: 9		RRCID -> 215098		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312			
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3		N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	2 2	255 3	N	-0-		-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	2 2	229 3	N	-0-		-0-

FASKEN		WELL #: 7		RRCID -> 215193		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635			
09	420 N	341	-0-	-79	-0-	341 3		N	-0-		-0-
10	434 N	273	-0-	-161	-0-	273 3		N	-0-		-0-
11	390 N	273	-0-	-117	-0-	273 3		N	-0-		-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 3		N	-0-		-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	3 2	317 3	N	-0-		-0-
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	3 2	304 3	N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #: 19		RRCID -> 215215		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616			
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3		N	-0-		-0-
10	279 N	181	-0-	-98	-0-	181 3		N	-0-		-0-
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	175 3		N	-0-		-0-
12	279 N	188	-0-	-91	-0-	188 3		N	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	2 2	203 3	N	-0-		-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1 2	195 3	N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #: 15		RRCID -> 215216		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217			
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	188 3		N	-0-		-0-
11	270 N	199	-0-	-71	-0-	199 3		N	-0-		-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3		N	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	2 2	222 3	N	-0-		-0-
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	2 2	207 3	N	-0-		-0-

FASKEN B		WELL #: 17		RRCID -> 215217		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296			
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 3		N	-0-		-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168 3		N	-0-		-0-
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3		N	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	2 2	173 3	N	-0-		-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	1 2	166 3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
FASKEN B		WELL #: 14		RRCID -> 215218		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 6709		PERF. 6198 - 6287				
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
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3				N	-0-			-0-
10	496 N	253	-0-	-243	-0-	253 3				N	-0-			-0-
11	390 N	225	-0-	-165	-0-	225 3				N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3				N	-0-			-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	2 2		232 3		N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	2 2		222 3		N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #: 11		RRCID -> 215223		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 6315 - 6587				
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3				N	-0-			-0-
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	547 3				N	-0-			-0-
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 3				N	-0-			-0-
12	682 N	512	-0-	-170	-0-	512 3				N	-0-			-0-
01	558 N	445	-0-	-113	-0-	4 2		441 3		N	-0-			-0-
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	4 2		474 3		N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #: 8		RRCID -> 215225		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5926 - 6560				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3				N	-0-			-0-
10	310 N	208	-0-	-102	-0-	208 3				N	-0-			-0-
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	212 3				N	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3				N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	2 2		260 3		N	-0-			-0-
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2 2		221 3		N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #: 12		RRCID -> 216707		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6393 - 6462				
09	540 N	483	-0-	-57	-0-	483 3				N	-0-			-0-
10	589 N	473	-0-	-116	-0-	473 3				N	-0-			-0-
11	540 N	447	-0-	-93	-0-	447 3				N	-0-			-0-
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3				N	-0-			-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	5 2		550 3		N	-0-			-0-
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	4 2		496 3		N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #: 21		RRCID -> 217386		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6238 - 6396				
09	540 N	441	-0-	-99	-0-	441 3				N	-0-			-0-
10	527 N	381	-0-	-146	-0-	381 3				N	-0-			-0-
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	418 3				N	-0-			-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3				N	-0-			-0-
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	8 2		765 3		N	-0-			-0-
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	5 2		562 3		N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #: 27		RRCID -> 217394		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6274 - 6346				
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 3				N	-0-			-0-
10	310 N	191	-0-	-119	-0-	191 3				N	-0-			-0-
11	270 N	199	-0-	-71	-0-	199 3				N	-0-			-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3				N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	2 2		231 3		N	-0-			-0-
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2 2		221 3		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
FASKEN, S.		WELL #:		26	RRCID ->	217426	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6640 - 6716
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		207 N	207	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-	
10		310 N	162	-0-	-148	162 3		N	-0-		-0-	
11		240 N	165	-0-	-75	165 3		N	-0-		-0-	
12		217 N	176	-0-	-41	176 3		N	-0-		-0-	
01		188 N	188	-0-	-0-	2 2	186 3	N	-0-		-0-	
02		168 N	168	-0-	-0-	1 2	167 3	N	-0-		-0-	

FASKEN		WELL #:		18	RRCID ->	219770	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6420 - 6516
09		796 N	796	-0-	-0-	796 3		N	-0-		-0-	
10		806 N	651	-0-	-155	651 3		N	-0-		-0-	
11		900 N	678	-0-	-222	678 3		N	-0-		-0-	
12		837 N	758	-0-	-79	758 3		N	-0-		-0-	
01		783 N	783	-0-	-0-	8 2	775 3	N	-0-		-0-	
*02		775 N	775	-0-	-0-	7 2	768 3	N	-0-		-0-	

FASKEN B		WELL #:		16	RRCID ->	220017	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	6258 - 6332
09		450 N	404	-0-	-46	404 3		N	-0-		-0-	
10		496 N	331	-0-	-165	331 3		N	-0-		-0-	
11		480 N	346	-0-	-134	346 3		N	-0-		-0-	
12		403 N	380	-0-	-23	380 3		N	-0-		-0-	
01		383 N	383	-0-	-0-	4 2	379 3	N	-0-		-0-	
*02		364 N	364	-0-	-0-	3 2	361 3	N	-0-		-0-	

FASKEN		WELL #:		31	RRCID ->	222382	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6227 - 6378
09		376 N	376	-0-	-0-	376 3		N	-0-		-0-	
10		310 N	250	-0-	-60	250 3		N	-0-		-0-	
11		330 N	251	-0-	-79	251 3		N	-0-		-0-	
12		403 N	274	-0-	-129	274 3		N	-0-		-0-	
01		287 N	287	-0-	-0-	3 2	284 3	N	-0-		-0-	
*02		262 N	262	-0-	-0-	2 2	260 3	N	-0-		-0-	

FASKEN B		WELL #:		23	RRCID ->	222392	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	5926 - 5938
09		210 N	172	-0-	-38	172 3		N	-0-		-0-	
10		217 N	155	-0-	-62	155 3		N	-0-		-0-	
11		210 N	172	-0-	-38	172 3		N	-0-		-0-	
12		186 N	182	-0-	-4	182 3		N	-0-		-0-	
01		198 N	198	-0-	-0-	2 2	196 3	N	-0-		-0-	
*02		191 N	191	-0-	-0-	2 2	189 3	N	-0-		-0-	

FASKEN B		WELL #:		22	RRCID ->	222430	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6050 - 6201
09		312 N	312	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-	
10		558 N	254	-0-	-304	254 3		N	-0-		-0-	
11		707 N	707	-0-	-0-	707 3		N	-0-		-0-	
12		1066 N	1066	-0-	-0-	1066 3		N	-0-		-0-	
01		932 N	932	-0-	-0-	9 2	923 3	N	-0-		-0-	
*02		1404 N	1404	-0-	-0-	13 2	1391 3	N	-0-		-0-	

FASKEN B		WELL #:		24	RRCID ->	222959	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6206 - 6606
09		420 N	342	-0-	-78	342 3		N	-0-		-0-	
10		465 N	266	-0-	-199	266 3		N	-0-		-0-	
11		390 N	273	-0-	-117	273 3		N	-0-		-0-	
12		341 N	302	-0-	-39	302 3		N	-0-		-0-	
01		311 N	311	-0-	-0-	3 2	308 3	N	-0-		-0-	
*02		279 N	279	-0-	-0-	2 2	277 3	N	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FASKEN B		WELL #:		25	RRCID ->	223060	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6340 - 6606	
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
09	330 N	327	-0-	-3	-0-		327	3		N	-0-	-0-	
10	465 N	260	-0-	-205	-0-		260	3		N	-0-	-0-	
11	420 N	264	-0-	-156	-0-		264	3		N	-0-	-0-	
12	341 N	286	-0-	-55	-0-		286	3		N	-0-	-0-	
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-		3	2	291	3	N	-0-	
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-		2	2	278	3	N	-0-	

FASKEN		WELL #:		29	RRCID ->	223066	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6320 - 6438	
09	210 N	197	-0-	-13	-0-		197	3		N	-0-	-0-	
10	217 N	185	-0-	-32	-0-		185	3		N	-0-	-0-	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	3		N	-0-	-0-	
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	3		N	-0-	-0-	
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-		2	2	262	3	N	-0-	
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-		2	2	229	3	N	-0-	

FASKEN B		WELL #:		28	RRCID ->	223067	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6046 - 6180	
09	180 N	142	-0-	-38	-0-		142	3		N	-0-	-0-	
10	186 N	114	-0-	-72	-0-		114	3		N	-0-	-0-	
11	180 N	122	-0-	-58	-0-		122	3		N	-0-	-0-	
12	155 N	135	-0-	-20	-0-		135	3		N	-0-	-0-	
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-		1	2	137	3	N	-0-	
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-		2	2	135	3	N	-0-	

FASKEN		WELL #:		32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6418 - 6680	
09	900 N	763	-0-	-137	-0-		763	3		N	-0-	-0-	
10	961 N	719	-0-	-242	-0-		719	3		N	-0-	-0-	
11	840 N	691	-0-	-149	-0-		691	3		N	-0-	-0-	
12	775 N	720	-0-	-55	-0-		720	3		N	-0-	-0-	
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-		7	2	708	3	N	-0-	
*02	666 N	666	-0-	-0-	-0-		6	2	660	3	N	-0-	

FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6412 - 6586	
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		1911	3		N	-0-	-0-	
10	3100 N	4275	-0-	1175	1175		4275	3		N	-0-	-0-	
11	2285 N	1110	-0-	-1175	-0-		1110	3		N	-0-	-0-	
12	1984 N	917	-0-	-1067	-0-		917	3		N	-0-	-0-	
01	2015 X	769	-0-	-1246	-0-		8	2	761	3	N	-0-	
02	1820 X	129	-0-	-1691	-0-		1	2	128	3	N	-0-	

FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6528 - 6700	
09	300 N	277	-0-	-23	-0-		277	3		N	-0-	-0-	
10	341 N	225	-0-	-116	-0-		225	3		N	-0-	-0-	
11	330 N	193	-0-	-137	-0-		193	3		N	-0-	-0-	
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	3		N	-0-	-0-	
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-		3	2	320	3	N	-0-	
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-		3	2	332	3	N	-0-	

FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6512 - 6684	
09	600 N	537	-0-	-63	-0-		537	3		N	-0-	-0-	
10	651 N	436	-0-	-215	-0-		436	3		N	-0-	-0-	
11	630 N	452	-0-	-178	-0-		452	3		N	-0-	-0-	
12	558 N	512	-0-	-46	-0-		512	3		N	-0-	-0-	
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-		5	2	537	3	N	-0-	
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-		5	2	504	3	N	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6376 - 6526			
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
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	2	2	232	3	N	-0-			-0-
*02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	2	2	221	3	N	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261											
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	057449	COMPL. DATE	11/30/1972	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	N/A			
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-			5
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	Y	1			6
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			6
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1			7
01		465 N	238	-0-	-227	-0-	237	2	1	9	Y	1	6	1	2
02		420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2			Y	-0-			2

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	069913	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	N/A			
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-			17
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-			17
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	Y	1			18
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	Y	2			20
01		913 N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	Y	2	20	1	2
*02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-			2

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	078596	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A			
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-			-0-
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	2	Y	-0-			-0-
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	-0-			-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	5	1	48	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	080429	COMPL. DATE	01/13/1979	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6472 - 6762			
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	455	2	Y	-0-			-0-
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	496	2	Y	-0-			-0-
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	49	1	509	2	Y	-0-			-0-
12		496 N	492	-0-	-4	-0-	46	1	446	2	Y	-0-			-0-
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	49	1	472	2	Y	-0-			-0-
02		448 N	443	-0-	-5	-0-	44	1	399	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	081040	COMPL. DATE	02/11/1979	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6572 - 6712			
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-			-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	2	Y	-0-			-0-
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	-0-			-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	Y	-0-			-0-
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	6	1	57	2	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	081538	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6761 - 6673	
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	
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	7 1	71 2	Y	-0-				-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 2	Y	-0-				-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	7 1	75 2	Y	-0-				-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	7 1	65 2	Y	-0-				-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 2	Y	-0-				-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	6 1	58 2	Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO		WELL #:		1501	RRCID ->	081546	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6601 - 6683	
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	55 1	543 2	N	-0-				-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	57 1	566 2	N	-0-				-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	53 1	544 2	N	-0-				-0-
12	620 N	476	-0-	-144	-0-	44 1	432 2	N	-0-				-0-
01	620 N	539	-0-	-81	-0-	51 1	488 2	N	-0-				-0-
02	560 N	423	-0-	-137	-0-	42 1	381 2	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	081550	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6536 - 6882	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 2	Y	-0-				-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	Y	-0-				-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	5 1	53 2	Y	-0-				-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	5 1	52 2	Y	-0-				-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	Y	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	082021	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6807 - 6830	
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	8 1	81 2	Y	-0-				-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 1	78 2	Y	-0-				-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 2	Y	-0-				-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 2	Y	-0-				-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 2	Y	-0-				-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8 1	74 2	Y	-0-				-0-

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		3	RRCID ->	195185	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6929 - 7071	
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	548 2	4 9	Y	4	1 8			53
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-				53
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		Y	-0-				53
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-				53
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-				53
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-				53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9"		WELL #:		1	RRCID ->	195206	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6827 - 6957	
09	3540 X	2929	-0-	-611	-0-	2929 2		Y	-0-				53
10	3658 X	3065	-0-	-593	-0-	3064 2	1 9	Y	1				54
11	3540 X	2914	-0-	-626	-0-	2910 2	4 9	Y	4				58
12	3038 X	2897	-0-	-141	-0-	2889 2	8 9	Y	7				65
01	3069 X	2072	-0-	-997	-0-	2066 2	6 9	Y	5	67 1			3
*02	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3589 2	2 9	Y	2				5

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		5	RRCID ->	200118	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7010 - 7143	
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	524 2	1 9	N	1	1 8			61
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-				61
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-				61
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2		N	-0-				61
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-				61
*02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-				61

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		6	RRCID ->	202011	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7060 -	7232			
M	O	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
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-			16
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			16
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			16
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-			16
01	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-			16
02	504	N	257	-0-	-247	-0-	257	2			N	-0-			16

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202348	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6871 -	6998			
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			7
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-			7
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1			8
12	961	N	801	-0-	-160	-0-	800	2	1	9	N	1			9
01	899	N	460	-0-	-439	-0-	459	2	1	9	N	1	8	1	2
02	812	N	477	-0-	-335	-0-	477	2			N	-0-			2

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		9	RRCID ->	206444	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7094 -	7243			
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			11
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	-0-			11
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			11
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-			11

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		7	RRCID ->	206828	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7076 -	7236			
09	810	N	717	-0-	-93	-0-	713	2	4	9	N	4			26
10	775	N	371	-0-	-404	-0-	371	2			N	-0-			26
11	720	N	610	-0-	-110	-0-	610	2			N	-0-			26
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-			26
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			26
02	560	N	484	-0-	-76	-0-	484	2			N	-0-			26

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		10	RRCID ->	206924	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7171 -	7278			
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	N	2			8
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-			8
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			8
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			8
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		11	RRCID ->	207011	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7101 -	7240			
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-			-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-			-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-
12	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-			-0-
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-			-0-
02	476	N	362	-0-	-114	-0-	362	2			N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B"		WELL #:		805	RRCID ->	207631	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6748 -	6853			
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-			43
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2892	2	1	9	N	1			44
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2422	2	4	9	N	4			48
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2447	2	6	9	N	5			53
01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2877	2	9	9	N	8	61	1	-0-
*02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	2	2	9	N	2			2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774														
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

09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	118 1	1172 2		N	-0-			-0-
10		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	131 1	1289 2		N	-0-			-0-
11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	118 1	1226 2		N	-0-			-0-
12		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	135 1	1309 2		N	-0-			-0-
01		1426 N	1342	-0-	-84	-0-	126 1	1216 2		N	-0-			-0-
02		1260 N	1156	-0-	-104	-0-	115 1	1041 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														
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	25 1	248 2		N	-0-			-0-
10		279 N	197	-0-	-82	-0-	18 1	179 2		N	-0-			-0-
11		270 N	195	-0-	-75	-0-	17 1	178 2		N	-0-			-0-
12		279 N	214	-0-	-65	-0-	20 1	194 2		N	-0-			-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	18 1	172 2		N	-0-			-0-
02		196 N	39	-0-	-157	-0-	4 1	35 2		N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862														
09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1356 2	1 9		N	1	1 8		-0-
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1124 2	2 9		N	2	2 8		-0-
11		1080 N	1020	-0-	-60	-0-	1020 2			N	-0-			-0-
12		1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1343 2	6 9		N	5	5 8		-0-
01		1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1094 2			N	-0-			-0-
*02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 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														
09		570 N	523	-0-	-47	-0-	44 1	479 2		N	-0-			-0-
10		527 N	444	-0-	-83	-0-	41 1	403 2		N	-0-			-0-
11		510 N	371	-0-	-139	-0-	33 1	338 2		N	-0-			-0-
12		527 N	422	-0-	-105	-0-	39 1	383 2		N	-0-			-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	41 1	398 2		N	-0-			-0-
02		336 N	306	-0-	-30	-0-	30 1	276 2		N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754														
09		810 N	766	-0-	-44	-0-	70 1	696 2		N	-0-			-0-
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	77 1	759 2		N	-0-			-0-
11		840 N	719	-0-	-121	-0-	63 1	656 2		N	-0-			-0-
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	80 1	774 2		N	-0-			-0-
01		837 N	768	-0-	-69	-0-	72 1	696 2		N	-0-			-0-
*02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	81 1	733 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														
09		1020 N	825	-0-	-195	-0-	76 1	749 2		N	-0-			-0-
10		1054 N	839	-0-	-215	-0-	77 1	762 2		N	-0-			-0-
11		1020 N	988	-0-	-32	-0-	87 1	901 2		N	-0-			-0-
12		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	106 1	1030 2		N	-0-			-0-
01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	96 1	927 2		N	-0-			-0-
02		924 N	839	-0-	-85	-0-	83 1	756 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 #:		6001	RRCID ->	221167	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6062 - 6446	
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
09		360 N	232	-0-	-128	-0-	21 1	211 2	N	-0-			-0-
10		310 N	265	-0-	-45	-0-	24 1	241 2	N	-0-			-0-
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	31 1	316 2	N	-0-			-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	29 1	281 2	N	-0-			-0-
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	29 1	278 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
*02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	34 1	311 2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #:		9	RRCID ->	221243	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6508 - 6864	
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	54 1	538 2	N	-0-			-0-
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	56 1	554 2	N	-0-			-0-
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	54 1	557 2	N	-0-			-0-
12		620 N	561	-0-	-59	-0-	52 1	509 2	N	-0-			-0-
01		620 N	585	-0-	-35	-0-	55 1	530 2	N	-0-			-0-
02		560 N	438	-0-	-122	-0-	43 1	395 2	N	-0-			-0-

M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4901	RRCID ->	221528	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6679 - 6990	
09		660 N	448	-0-	-212	-0-	448 2		N	-0-			-0-
10		496 N	383	-0-	-113	-0-	383 2		N	-0-			-0-
11		450 N	323	-0-	-127	-0-	323 2		N	-0-			-0-
12		465 N	254	-0-	-211	-0-	254 2		N	-0-			-0-
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
*02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-

T. MARTIN ST OF TX		WELL #:		8001	RRCID ->	221694	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6770 - 7022	
09		1170 N	1135	-0-	-35	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
10		1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1121 2	4 9	N	4	4 8		-0-
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
12		1178 N	693	-0-	-485	-0-	693 2		N	-0-			-0-
01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
*02		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		5901	RRCID ->	222732	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	6117 - 6667	
09		390 N	343	-0-	-47	-0-	31 1	312 2	N	-0-			-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	34 1	339 2	N	-0-			-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	33 1	345 2	N	-0-			-0-
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	33 1	318 2	N	-0-			-0-
01		372 N	357	-0-	-15	-0-	34 1	323 2	N	-0-			-0-
02		364 N	302	-0-	-62	-0-	30 1	272 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	
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
10		651 N	601	-0-	-50	-0-	601 2		N	-0-			-0-
11		600 N	591	-0-	-9	-0-	591 2		N	-0-			-0-
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
02		560 N	543	-0-	-17	-0-	543 2		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4902	RRCID ->	223556	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6753 - 6932	
M	O	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
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2		N	-0-			-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-			-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-			-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-			-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251	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	
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-		-0-	
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-		-0-	
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		-0-	
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-		-0-	
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-	
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	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	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-	-0-	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-	-0-	
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-	-0-	
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	2	N	-0-	-0-	
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	2	N	-0-	-0-	
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	8	1	73	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	
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	31	1	310	2	N	-0-	-0-	
10	496 N	362	-0-	-134	-0-	33	1	329	2	N	-0-	-0-	
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	37	1	385	2	N	-0-	-0-	
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	412	2	N	-0-	-0-	
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	2	N	-0-	-0-	
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	374	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	
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	55	1	541	2	N	-0-	-0-	
10	589 N	452	-0-	-137	-0-	42	1	410	2	N	-0-	-0-	
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	56	1	644	2	N	-0-	-0-	
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	63	1	607	2	N	-0-	-0-	
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	51	1	489	2	N	-0-	-0-	
02	644 N	482	-0-	-162	-0-	48	1	434	2	N	-0-	-0-	

J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		7901	RRCID ->	225797	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6702 - 6930	
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-		-0-	
10	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2		N	-0-		-0-	
11	1290 N	1190	-0-	-100	-0-	1190	2		N	-0-		-0-	
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-		-0-	
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-		-0-	
02	1120 N	997	-0-	-123	-0-	997	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	
09	840 N	806	-0-	-34	-0-	806	2		N	-0-		-0-	
10	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2		N	-0-		-0-	
11	960 N	898	-0-	-62	-0-	898	2		N	-0-		-0-	
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-		-0-	
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-		-0-	
*02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6602		RRCID -> 226007		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2	N	-0-		-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-		-0-
11	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2	N	-0-		-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2	N	-0-		-0-
02	952 N	908	-0-	-44	-0-	908	2	N	-0-		-0-

MANRY 2292				WELL #:	4	RRCID ->	226246	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7560 PERF. 7201 - 7332
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-		1
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-		1
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		1
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-		1
01	713 N	704	-0-	-9	-0-	40	1	Y	-0-		1
02	644 N	343	-0-	-301	-0-	20	1	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
09	1020 N	930	-0-	-90	-0-	85	1	N	-0-		-0-
10	961 N	861	-0-	-100	-0-	79	1	N	-0-		-0-
11	990 N	907	-0-	-83	-0-	80	1	N	-0-		-0-
12	961 N	584	-0-	-377	-0-	55	1	N	-0-		-0-
01	868 N	808	-0-	-60	-0-	76	1	N	-0-		-0-
02	840 N	793	-0-	-47	-0-	79	1	N	-0-		-0-

MANRY 2292				WELL #:	1	RRCID ->	226804	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7560 PERF. 7203 - 7367
09	510 N	286	-0-	-224	-0-	16	1	Y	1	1 8	1
10	775 N	484	-0-	-291	-0-	27	1	Y	6	6 8	1
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	4	4 8	1
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	3	3 8	1
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	3	3 8	1
02	644 N	634	-0-	-10	-0-	36	1	Y	1	1 8	1

MANRY ST OF TX		1138		WELL #:	1	RRCID ->	226872	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	7660 PERF. 7282 - 7424
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-		78
10	868 N	846	-0-	-22	-0-	21	1	Y	-0-		78
11	930 N	638	-0-	-292	-0-	29	1	Y	-0-		78
12	899 N	786	-0-	-113	-0-	47	1	Y	-0-		78
01	837 N	725	-0-	-112	-0-	41	1	Y	3	3 8	78
*02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	1	1 8	78

MANRY 2292				WELL #:	2	RRCID ->	226874	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7610 PERF. 7203 - 7332
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-		-0-
10	992 N	809	-0-	-183	-0-	46	1	Y	-0-		-0-
11	840 N	737	-0-	-103	-0-	34	1	Y	-0-		-0-
12	930 N	756	-0-	-174	-0-	46	1	Y	-0-		-0-
01	806 N	712	-0-	-94	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MANRY 2292		WELL #:		3	RRCID ->	227872	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7267 - 7407	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390	N	291	-0-	-99	-0-	17	1	274	2	Y	-0-	-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	23	1	381	2	Y	-0-	-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	16	1	329	2	Y	-0-	-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-	-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	20	1	338	2	Y	-0-	-0-
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	15	1	243	2	Y	-0-	-0-

MANRY 2292		WELL #:		8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7165 - 7303	
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	46	1	751	2	Y	-0-	-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	2	Y	-0-	-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	-0-	-0-
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	46	1	717	2	Y	-0-	-0-
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	43	1	713	2	Y	-0-	-0-
02	700	N	431	-0-	-269	-0-	42	1	389	2	Y	-0-	-0-

MANRY 2292		WELL #:		5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7206 - 7351	
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	47	1	774	2	Y	-0-	1
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	49	1	810	2	Y	-0-	1
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-	1
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	56	1	876	2	Y	-0-	1
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	32	1	531	2	Y	-0-	1
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	29	1	481	2	Y	-0-	1

MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7280 - 7422	
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	47	1	768	2	Y	-0-	-0-
10	961	N	740	-0-	-221	-0-	42	1	698	2	Y	-0-	-0-
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	38	1	788	2	Y	-0-	-0-
12	837	N	703	-0-	-134	-0-	42	1	661	2	Y	-0-	-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	44	1	734	2	Y	-0-	-0-
02	784	N	762	-0-	-22	-0-	44	1	718	2	Y	-0-	-0-

MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7172 - 7308	
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	49	1	801	2	Y	-0-	1
10	837	N	712	-0-	-125	-0-	41	1	671	2	Y	-0-	1
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	30	1	624	2	Y	-0-	1
12	868	N	517	-0-	-351	-0-	31	1	486	2	Y	-0-	1
01	713	N	588	-0-	-125	-0-	33	1	555	2	Y	-0-	1
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	Y	-0-	1

MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7195 - 7318	
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	Y	-0-	1
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	Y	-0-	1
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	2	Y	-0-	1
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	38	1	591	2	Y	-0-	1
01	682	N	635	-0-	-47	-0-	36	1	599	2	Y	-0-	1
02	756	N	659	-0-	-97	-0-	38	1	621	2	Y	-0-	1

MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 - 7392	
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	35	1	581	2	Y	-0-	1
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	757	2	Y	-0-	1
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	2	Y	-0-	1
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	59	1	925	2	Y	-0-	1
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	55	1	922	2	Y	-0-	1
*02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	52	1	860	2	Y	-0-	1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7180 - 7312
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-		31	1	512	2	Y	-0-
10	713 N	407	-0-	-306	-0-		23	1	384	2	Y	-0-
11	750 N	709	-0-	-41	-0-		32	1	677	2	Y	-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-		54	1	842	2	Y	-0-
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		67	1	1118	2	Y	-0-
02	672 N	426	-0-	-246	-0-		24	1	402	2	Y	-0-

MANRY 2292		WELL #:		12	RRCID ->	231959	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7264 - 7404
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-		42	1	691	2	Y	-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-		31	1	514	2	Y	-0-
11	750 N	546	-0-	-204	-0-		25	1	521	2	Y	-0-
12	744 N	637	-0-	-107	-0-		38	1	599	2	Y	-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-		33	1	551	2	Y	-0-
*02	527 N	527	-0-	-0-	-0-		30	1	497	2	Y	-0-

MANRY 2292		WELL #:		14	RRCID ->	233067	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7260 - 7407
09	1080 N	910	-0-	-170	-0-		52	1	858	2	Y	-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-		48	1	786	2	Y	-0-
11	1080 N	720	-0-	-360	-0-		33	1	687	2	Y	-0-
12	930 N	773	-0-	-157	-0-		47	1	726	2	Y	-0-
01	837 N	537	-0-	-300	-0-		30	1	507	2	Y	-0-
02	672 N	434	-0-	-238	-0-		25	1	409	2	Y	-0-

MANRY 2292		WELL #:		13	RRCID ->	233200	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7217 - 7377
09	360 X	244	-0-	-116	-0-		14	1	230	2	Y	-0-
10	279 N	209	-0-	-70	-0-		12	1	197	2	Y	-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-		10	1	209	2	Y	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-		15	1	240	2	Y	-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-		13	1	225	2	Y	-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-		13	1	221	2	Y	-0-

MANRY 2292		WELL #:		17	RRCID ->	233908	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7303 - 7454
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-		12	1	205	2	Y	-0-
10	434 N	270	-0-	-164	-0-		15	1	255	2	Y	-0-
11	480 N	259	-0-	-221	-0-		12	1	247	2	Y	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-		17	1	263	2	Y	-0-
01	279 N	195	-0-	-84	-0-		11	1	184	2	Y	-0-
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-		26	1	428	2	Y	-0-

MANRY 2292		WELL #:		15	RRCID ->	233970	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7362 - 7486
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-		17	1	283	2	Y	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-		16	1	259	2	Y	-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-		14	1	284	2	Y	-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-		19	1	290	2	Y	-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-		15	1	257	2	Y	-0-
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-		17	1	276	2	Y	-0-

MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		5	RRCID ->	234926	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7301 - 7449
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-		46	1	762	2	Y	-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-		37	1	618	2	Y	-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-		30	1	627	2	Y	-0-
12	744 N	503	-0-	-241	-0-		37	1	466	2	Y	-0-
01	651 N	393	-0-	-258	-0-		22	1	371	2	Y	-0-
*02	840 N	840	-0-	-0-	-0-		48	1	792	2	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
MANRY 2292		WELL #:		18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7297 - 7459			
M	O	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
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-		9	1	145	2	Y	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-		9	1	141	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	129	-0-	-51	-0-		6	1	123	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	100	-0-	-55	-0-		9	1	91	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-		7	1	118	2	Y	-0-			-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-		8	1	125	2	Y	-0-			-0-

MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		3	RRCID ->	236707	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7368 - 7531			
09	630 N	486	-0-	-144	-0-		28	1	458	2	Y	-0-			21
10	651 N	481	-0-	-170	-0-		27	1	454	2	Y	-0-			21
11	450 N	403	-0-	-47	-0-		18	1	385	2	Y	-0-			21
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-		29	1	601	2	Y	-0-			21
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-		40	1	666	2	Y	-0-			21
*02	633 N	633	-0-	-0-	-0-		36	1	597	2	Y	-0-			21

MANRY 2292		WELL #:		16	RRCID ->	237024	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7264 - 7419			
09	240 N	147	-0-	-93	-0-		8	1	139	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	179	-0-	-100	-0-		10	1	169	2	Y	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-		12	1	242	2	Y	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-		15	1	235	2	Y	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-		17	1	277	2	Y	-0-			-0-
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-		18	1	303	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1502	RRCID ->	238468	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6487 - 6629			
09	330 N	309	-0-	-21	-0-		28	1	281	2	N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-		32	1	311	2	N	-0-			-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-		25	1	261	2	N	-0-			-0-
12	310 N	269	-0-	-41	-0-		24	1	236	2	N	8	8		-0-
							9	9							
01	341 N	271	-0-	-70	-0-		26	1	245	2	N	-0-			-0-
02	280 N	178	-0-	-102	-0-		18	1	160	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	240259	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6644 - 6786			
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-		898	2			N	-0-			-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-		853	2			N	-0-			-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-		901	2			N	-0-			-0-
12	930 N	885	-0-	-45	-0-		885	2			N	-0-			-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-		892	2			N	-0-			-0-
02	840 N	800	-0-	-40	-0-		800	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			
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-		15	1	150	2	N	-0-			-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-		14	1	139	2	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-		16	1	165	2	N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-		17	1	163	2	N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-		19	1	179	2	N	-0-			-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-		13	1	122	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	39	1	389	2	N	-0-		-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	432	2	N	-0-		-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	398	2	N	-0-		-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	40	1	392	2	N	-0-		-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	41	1	393	2	N	-0-		-0-
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	36	1	326	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		
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-		-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-		-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-		-0-
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-		-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-		-0-
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	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		
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	10	1	100	2	N	-0-		-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	2	N	-0-		-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	N	-0-		-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	N	-0-		-0-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	21	1	205	2	N	-0-		-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	20	1	181	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		
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	50	1	439	2	N	-0-		-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	49	1	482	2	N	-0-		-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	43	1	441	2	N	-0-		-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	42	1	406	2	N	-0-		-0-
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	44	1	424	2	N	-0-		-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	40	1	362	2	N	-0-		-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8201	RRCID ->	252524	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6918 - 6950		
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-		-0-
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-		-0-
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-		-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-		-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8301	RRCID ->	255921	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6850 - 6978		
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-		-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-		-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-		-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-		-0-
01	992	N	747	-0-	-245	-0-	747	2			N	-0-		-0-
02	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	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 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
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2	N	-0-	31
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2	N	-0-	31
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	31
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-	31
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	31
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	31

BEASLEY-MEADOR "A"				WELL #: 8	RRCID -> 146423	COMPL. DATE 05/01/1993	TOTAL DEPTH 6882	PERF. 6532	- 6654	
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-	41
10	589 N	434	-0-	-155	-0-	434	2	N	-0-	41
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	41
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-	41
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	41
02	532 N	510	-0-	-22	-0-	510	2	N	-0-	41

MEADOR, BEASLEY "A"				WELL #: 9	RRCID -> 205422	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 6568	- 6746	
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	Y	-0-	37
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	Y	-0-	37
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	Y	-0-	37
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	Y	-0-	37
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	-0-	37
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	597	2	Y	-0-	37

MEADOR, BEASLEY "B"				WELL #: 10	RRCID -> 205753	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 6881	PERF. 6550	- 6704	
09	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	2	N	-0-	-0-
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	2	N	-0-	-0-
11	810 N	689	-0-	-121	-0-	689	2	N	-0-	-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-	-0-
01	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2	N	-0-	-0-
*02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	-0-

BEASLEY-MEADOR "B"				WELL #: 12	RRCID -> 226026	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 6815	PERF. 6522	- 6640	
09	870 N	783	-0-	-87	-0-	783	2	N	-0-	-0-
10	868 N	777	-0-	-91	-0-	777	2	N	-0-	-0-
11	840 N	707	-0-	-133	-0-	707	2	N	-0-	-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-	-0-
01	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2	N	-0-	-0-
02	672 N	665	-0-	-7	-0-	665	2	N	-0-	-0-

BEASLEY-MEADOR "A"				WELL #: 11	RRCID -> 226102	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6618	- 6718	
09	2130 N	2044	-0-	-86	-0-	2044	2	N	-0-	-0-
10	2170 N	2136	-0-	-34	-0-	2136	2	N	-0-	-0-
11	2040 N	2030	-0-	-10	-0-	2030	2	N	-0-	-0-
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	-0-	-0-
01	2139 N	2119	-0-	-20	-0-	2119	2	N	-0-	-0-
*02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		52211 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY		486543										
BENAVIDES, ROSA VELA		WELL #:	9	RRCID ->	259324	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2804 - 3605	
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:	1	043086		09/25/2003		3714		2512 - 2696		
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	18	1	209	3	N	-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	15	1	203	3	N	-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-
12	248	N	103	-0-	-145	-0-	7	1	96	3	N	-0-
01	217	N	84	-0-	-133	-0-	7	1	77	3	N	-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	N	-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	043993	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	2513 - 2780	
09	870	N	689	-0-	-181	-0-	54	1	635	3	N	-0-
10	806	N	675	-0-	-131	-0-	46	1	629	3	N	-0-
11	690	N	669	-0-	-21	-0-	43	1	626	3	N	-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	49	1	656	3	N	-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	53	1	625	3	N	-0-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	52	1	605	3	N	-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	043995	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	2688 - 2781	
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	37	1	241	3	N	-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	43	1	263	3	N	-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	32	1	204	3	N	-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	27	1	193	3	N	-0-
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	9	1	169	3	N	-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-

COX, B. H. & G. A., -A-		WELL #:	1	RRCID ->	044123	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	3732	PERF.	3397 - 3460
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:	8	RRCID ->	045631	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2690 - 2734	
09	930	N	769	-0-	-161	-0-	60	1	709	3	N	-0-
10	961	N	543	-0-	-418	-0-	37	1	506	3	N	-0-
11	840	N	692	-0-	-148	-0-	45	1	647	3	N	-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	66	1	889	3	N	-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	85	1	1004	3	N	-0-
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	78	1	918	3	N	-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1110 N	1080	-0-	-30	-0-	84	1	996	3	N	-0-			-0-
10		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	74	1	1027	3	N	-0-			-0-
11		1080 N	1078	-0-	-2	-0-	69	1	1009	3	N	-0-			-0-
12		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	77	1	1049	3	N	-0-			-0-
01		1116 N	1113	-0-	-3	-0-	87	1	1026	3	N	-0-			-0-
*02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	81	1	944	3	N	-0-			-0-

COX, B.H. AND G.A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 091695 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 2953 - 2970															

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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962															

09		390 N	231	-0-	-159	-0-	18	1	213	3	N	-0-			-0-
10		403 N	204	-0-	-199	-0-	14	1	190	3	N	-0-			-0-
11		270 N	231	-0-	-39	-0-	15	1	216	3	N	-0-			-0-
12		248 N	207	-0-	-41	-0-	14	1	193	3	N	-0-			-0-
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	N	-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702															

09		690 N	646	-0-	-44	-0-	50	1	596	3	N	-0-			-0-
10		620 N	582	-0-	-38	-0-	39	1	543	3	N	-0-			-0-
11		630 N	605	-0-	-25	-0-	39	1	566	3	N	-0-			-0-
12		682 N	556	-0-	-126	-0-	38	1	518	3	N	-0-			-0-
01		589 N	549	-0-	-40	-0-	43	1	506	3	N	-0-			-0-
02		560 N	463	-0-	-97	-0-	36	1	427	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															

09		270 N	91	-0-	-179	-0-	7	1	84	3	N	-0-			-0-
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	3	N	-0-			-0-
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	N	-0-			-0-
12		93 N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
01		527 N	449	-0-	-78	-0-	21	1	428	3	N	-0-			-0-
*02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	312	3	N	-0-			-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841															

09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-			-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-			-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-			-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-			-0-
01		93 N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	N	-0-			-0-
02		84 N	24	-0-	-60	-0-	2	1	22	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															

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY				565000										
MIDDLETON				WELL #: 2202	RRCID -> 234529	COMPL. DATE 10/27/2007	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 3246	- 3253					
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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600)				52211 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
PEAK ENERGY CORPORATION				647135										
SAUNDERS 106				WELL #: 3	RRCID -> 181385	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 2581	- 2585					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348					CNTY: WEBB					
FASKEN				WELL #: 8	RRCID -> 255040	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 1692	- 2310					
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-
02	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					
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	35124					Y	-0-			-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	32024					Y	-0-			-0-
11	3000 N	149	-0-	-2851	29173	10	1	139	3	Y	-0-			-0-
12	3100 N	208	-0-	-2892	26281	16	1	192	3	Y	-0-			-0-
01	3100 N	123	-0-	-2977	23304	6	1	117	3	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	83	-0-	-2717	20587	7	1	76	3	Y	-0-			-0-

MIDDLETON OIL COMPANY				565000					CNTY: WEBB					
TRIPHENE MIDDLETON				WELL #: 2802	RRCID -> 256029	COMPL. DATE 06/25/2009	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2828	- 3836					
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	2	N	-0-			-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	N	-0-			-0-
11	630 N	456	-0-	-174	-0-	22	1	434	2	N	-0-			-0-
12	651 N	431	-0-	-220	-0-	21	1	410	2	N	-0-			-0-
01	527 N	356	-0-	-171	-0-	18	1	338	2	N	-0-			-0-
02	420 N	291	-0-	-129	-0-	15	1	276	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3100)				52211 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
H.I. PALAFOX				WELL #: 1039	RRCID -> 175745	COMPL. DATE 02/24/1999	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 3192	- 3228					
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3450)		52211 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
H.I. PALAFOX		WELL #: 7040		RRCID -> 180536		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A					
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		52215 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
		499978										
WELL #: 17		RRCID -> 213814		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3097 - 3115						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	1	8		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	1	8		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)		52215 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
BOOTH, W. V.		WELL #: B 1		RRCID -> 075410		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785				
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-		-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-		-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)		52220 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
H.I. PALAFOX		WELL #: 6039		RRCID -> 181682		COMPL. DATE 05/06/2000		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2812 - 2813				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H.I. PALAFOX		52220 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
		499978										
WELL #: 9039		RRCID -> 181767		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841						
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		52220 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
		499978										
WELL #: 1039		RRCID -> 181768		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2817 - 2822						
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-
02	0	N	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

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) //CONT.//		52220 420		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.//		499978							
H.I. PALAFOX		WELL #: 1139		RRCID -> 181769	COMPL. DATE 11/19/2000	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2826	- 2830	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #: 7039 C		RRCID -> 189911	COMPL. DATE 05/07/2000	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2602	- 2858	
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_____ 10/07/2013 - PLUGGED 10-07-2013									

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900)		52220 425		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978							
H.I. PALAFOX		WELL #: 7039 T		RRCID -> 181684	COMPL. DATE 05/07/2000	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2914	- 2917	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2013 - PLUGGED 10-07-2013									

PALAFOX, H. I.		WELL #: 3106		RRCID -> 219407	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2580	- 2582	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2013 - PLUGGED 09-25-2013									

MEADOR STATE		WELL #: 20		RRCID -> 249033	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 2895	- 2906	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3150)		52220 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978							
H.I. PALAFOX		WELL #: 5039 C		RRCID -> 181671	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3128	- 3138	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013 - PLUGGED 09-27-2013									

H.I. PALAFOX		WELL #: 1106 C		RRCID -> 184588	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3131	- 3140	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2013 - PLUGGED 09-26-2013									

H.I. PALAFOX		WELL #: 8039		RRCID -> 184592	COMPL. DATE 07/18/2000	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3130	- 3138	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3200) 52220 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5039 T RRCID -> 181690 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3196 - 3220

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013 - PLUGGED 09-27-2013													

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3450) 52220 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1106 T RRCID -> 181310 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3376 - 3502

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2013 - PLUGGED 09-26-2013													

H.I. PALAFOX WELL #: 2106 RRCID -> 184595 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3466 - 3472

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

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-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL (1840) 52299 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 2 RRCID -> 074690 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ	PR	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

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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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				

09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	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				

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-
02	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				

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-
02	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				

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-
02	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				

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-
02	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				

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (2000)		52310 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
FALCON PRODUCTION CO.		260263														
BENEVIDES, A.		WELL #: 1023		RRCID -> 095714		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2014 - 2018								
M	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
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-
02	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								
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A.		52310 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
WELL #: 3270		RRCID -> 098208		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2725 - 2729										
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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	374	1	3490	3	Y	2					39
10	3379 X	3268	-0-	-111	-0-	325	1	2943	2	Y	-0-					39
11	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	350	1	2989	3	Y	13					52
12	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	373	1	3017	3	Y	9					61
01	3379 X	3155	-0-	-224	-0-	375	1	2773	2	Y	6					67
02	3052 X	2358	-0-	-694	-0-	344	1	2011	2	Y	3					70

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)	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
09		4560 X	3924	-0-	-636	-0-	381 1	3541 3	Y	2		18
							2 9					
10		3534 X	3034	-0-	-500	-0-	302 1	2732 3	Y	-0-		18
11		3420 X	2676	-0-	-744	-0-	280 1	2385 3	Y	10		28
							11 9					
12		3534 X	2736	-0-	-798	-0-	299 1	2427 2	Y	9		37
							10 9					
01		3534 X	2537	-0-	-997	-0-	301 1	2230 3	Y	5		42
							6 9					
02		3192 X	1953	-0-	-1239	-0-	285 1	1662 3	Y	5		47
							6 9					

ARCADIO		WELL #:		3	RRCID ->	219399	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8800 - 8808
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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
09	4919 R	4919	-0-	-0-	-0-	709 1	4206 2	Y	4			13
						4 9						
10	9889 #	4679	-0-	-5210	-0-	835 1	3841 2	Y	3			16
						3 9						
11	6570 #	4617	-0-	-1953	-0-	822 1	3791 2	Y	4			20
						4 9						
12	6789 #	4545	-0-	-2244	-0-	730 1	3808 2	Y	6	18 1		8
						7 9						
01	6169 #	4531	-0-	-1638	-0-	708 1	3821 2	Y	2			10
						2 9						
02	4592 #	NO RPT	-0-	-4592	-0-			Y	NO RPT			10

LEPRECHAUN (3RD PUIG)		53306 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
DULANEY-BRUNI		WELL #:		3	RRCID ->	257483	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	9426 - 9456
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	611	-0-	611	611	31 1	580 2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	235	-0-	235	846	8 1	227 2	N	-0-			-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG)		//CONT.//		53306 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
THOMASMA, RAY J. "F"		WELL #:		16	RRCID ->	242207	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9404 - 9414		
M	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
09	1980 X	534	-0-	-1446	-0-	54	1	480	2	N	-0-			52
10	1798 X	195	-0-	-1603	-0-	15	1	180	2	N	-0-			52
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			52
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	141	1	1758	2	N	-0-			52
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	139	1	1665	2	N	155			207
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	171	9							
						5	1	56	2	N	-0-			207
KILLAM OIL CO., LTD.				460054						CNTY: WEBB				
HINNANT 613		WELL #:		1	RRCID ->	240252	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8796 - 8800		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
LEYENDECKER (6100)				53484 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY				486543										
BARRERA-LEYENDECKER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	169825	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6421 - 6427		
09	898 R	898	-0-	-0-	-0-	116	1	761	2	N	19			47
						21	9							
10	959 R	959	-0-	-0-	-0-	107	1	846	2	N	5			52
						6	9							
11	810 #	727	-0-	-83	-0-	86	1	641	2	N	-0-			52
12	930 #	707	-0-	-223	-0-	88	1	619	2	N	-0-			52
01	930 #	706	-0-	-224	-0-	125	1	581	2	N	-0-			52
02	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			52
LEYENDECKER (6900)				53484 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY				486543										
LEYENDECKER		WELL #:		1	RRCID ->	129193	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6886 - 6891		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957						CNTY: WEBB				
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5-C	RRCID ->	154059	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	6913 - 6981		
09	115 X	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-			14
10	186 X	65	-0-	-121	-0-	4	1	61	2	N	-0-			14
11	180 X	48	-0-	-132	-0-	3	1	45	2	N	-0-			14
12	186 X	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	N	-0-			14
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			14
02	112 X	62	-0-	-50	-0-	4	1	58	2	N	-0-			14
MARTIN, SOPHIE J.				3	RRCID ->	204766	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6888 - 6912		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LIBRE (QUEEN CITY)		53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071												
LIBRE		WELL #: 1		RRCID -> 181308		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10402 - 10430				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1800 X	1337	-0-	-463	-0-	139 9	1	1189 9	2	N	8			38
10	1860 X	1085	-0-	-775	-0-	110 12	1	963 9	2	N	11	1	8	48
11	1800 X	537	-0-	-1263	-0-	55 6	1	476 9	2	N	5			53
12	1550 X	305	-0-	-1245	-0-	32 6	1	267 9	2	N	5			58
01	1395 X	157	-0-	-1238	-0-	16 2	1	139 9	2	N	2			60
02	1260 X	262	-0-	-998	-0-	29 8	1	225 9	2	N	7	5	8	62

LIBRE		WELL #: 4		RRCID -> 182808		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10372 - 10407				
09	720 X	623	-0-	-97	-0-	64 9	1	550 9	2	N	8			160
10	907 X	907	-0-	-0-	-0-	92 13	1	802 9	2	N	12			172
11	870 X	403	-0-	-467	-0-	41 7	1	355 9	2	N	6			178
12	899 X	390	-0-	-509	-0-	41 6	1	343 9	2	N	5			183
01	899 X	627	-0-	-272	-0-	64 10	1	553 9	2	N	9			192
02	812 X	556	-0-	-256	-0-	61 29	1	466 9	2	N	26	188	1	5 8 25

LIBRE		WELL #: 2		RRCID -> 183733		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10372 - 10407				
09	3420 X	3071	-0-	-349	-0-	318 28	1	2725 9	2	N	25			183
10	4154 X	3352	-0-	-802	-0-	340 43	1	2969 9	2	N	39	186	1	1 8 35
11	4020 X	2049	-0-	-1971	-0-	211 22	1	1816 9	2	N	20			55
12	4154 X	2645	-0-	-1509	-0-	279 31	1	2335 9	2	N	28	1	8	82
01	3348 X	2385	-0-	-963	-0-	244 29	1	2112 9	2	N	26			108
02	3024 X	2239	-0-	-785	-0-	252 32	1	1955 9	2	N	29			137

LIBRE		WELL #: 6		RRCID -> 184940		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10421 - 10450				
09	1620 N	1283	-0-	-337	-0-	132 13	1	1138 9	2	Y	12			19
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	220 22	1	1926 9	2	Y	20	2	8	37
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	147 14	1	1266 9	2	Y	13	38	1	12
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	163 20	1	1356 9	2	Y	18	1	8	29
01	2170 N	1567	-0-	-603	-0-	161 20	1	1386 9	2	Y	18	39	1	8
*02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	178 34	1	1383 9	2	Y	31	10	8	29

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		562071								
LIBRE				WELL #:	9	RRCID ->	186059	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10408 - 10438
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3360 X	2070	-0-	-1290	-0-	213	1	1838	2	N	17	97
10	3472 X	2263	-0-	-1209	-0-	229	1	2011	2	N	21	1 8
11	3180 X	2858	-0-	-322	-0-	294	1	2535	2	N	26	1 8
12	3193 X	2056	-0-	-1137	-0-	217	1	1813	2	N	24	1 8
01	2263 X	1862	-0-	-401	-0-	190	1	1652	2	N	18	183
02	2660 X	1743	-0-	-917	-0-	193	1	1503	2	N	43	189 1 9 8

LIBRE				WELL #:	11	RRCID ->	186070	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10412 - 10435
09	1710 X	1353	-0-	-357	-0-	141	1	1203	2	N	8	198
10	1240 X	866	-0-	-374	-0-	87	1	764	2	N	14	185 1
11	1530 X	480	-0-	-1050	-0-	48	1	423	2	N	8	35
12	1581 X	480	-0-	-1101	-0-	50	1	422	2	N	7	42
01	1581 X	606	-0-	-975	-0-	62	1	535	2	N	8	50
02	1260 X	495	-0-	-765	-0-	53	1	419	2	N	21	14 8

LIBRE				WELL #:	10	RRCID ->	186978	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10418 - 10442
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIBRE				WELL #:	8	RRCID ->	187009	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10465 - 10484
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIBRE				WELL #:	12	RRCID ->	197731	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	2340 X	1402	-0-	-938	-0-	144	1	1238	2	Y	18	104 1
10	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	170	1	1497	2	Y	7	7
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	160	1	1369	2	Y	13	20
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	164	1	1371	2	Y	16	2 8
01	1674 N	1555	-0-	-119	-0-	160	1	1376	2	Y	17	51
02	1428 N	1336	-0-	-92	-0-	151	1	1172	2	Y	12	63

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		562071										
LIBRE		WELL #:		14	RRCID ->	211545	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10489	-	10514
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		
09		2520 X	553	-0-	-1967	-0-	57 1	490 2	N	5		133		
							6 9							
10		2604 X	1299	-0-	-1305	-0-	132 1	1154 2	N	12		145		
							13 9							
11		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	269 1	2320 2	N	33		178		
							36 9							
12		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	228 1	1908 2	N	36	188 1	1 8	25	
							40 9							
01		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	282 1	2434 2	N	27		52		
							30 9							
02		2464 X	1832	-0-	-632	-0-	206 1	1598 2	N	25		77		
							28 9							

LIBRE		WELL #:		13	RRCID ->	212273	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10448	-	10481
09		3690 X	2456	-0-	-1234	-0-	251 1	2160 2	N	41	188 1		43	
							45 9							
10		3317 X	2157	-0-	-1160	-0-	219 1	1910 2	N	25	1 8		67	
							28 9							
11		3090 X	2414	-0-	-676	-0-	247 1	2131 2	N	33		100		
							36 9							
12		3193 X	2329	-0-	-864	-0-	245 1	2049 2	N	32		132		
							35 9							
01		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	286 1	2468 2	N	51		183		
							56 9							
02		2296 X	1951	-0-	-345	-0-	217 1	1684 2	N	45	188 1		40	
							50 9							

LIBRE		WELL #:		15	RRCID ->	212459	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10422	-	10448
09		2940 X	2010	-0-	-930	-0-	207 1	1780 2	N	21		203		
							23 9							
10		3038 X	2098	-0-	-940	-0-	207 1	1819 2	N	65	187 1	1 8	80	
							72 9							
11		2850 X	2221	-0-	-629	-0-	228 1	1963 2	N	27		107		
							30 9							
12		2852 X	2314	-0-	-538	-0-	245 1	2041 2	N	25		132		
							28 9							
01		2542 X	2402	-0-	-140	-0-	245 1	2126 2	N	28		160		
							31 9							
02		2072 X	1754	-0-	-318	-0-	198 1	1531 2	N	23		183		
							25 9							

LIBRE		WELL #:		18	RRCID ->	213312	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10373	-	10387
09		4500 X	3138	-0-	-1362	-0-	324 1	2784 2	N	27		112		
							30 9							
10		4650 X	3565	-0-	-1085	-0-	363 1	3171 2	N	28		140		
							31 9							
11		4500 X	3406	-0-	-1094	-0-	350 1	3021 2	N	32		172		
							35 9							
12		4061 X	3726	-0-	-335	-0-	395 1	3298 2	N	30	178 1	1 8	23	
							33 9							
01		3813 X	3507	-0-	-306	-0-	360 1	3117 2	N	27		50		
							30 9							
02		3220 X	2812	-0-	-408	-0-	317 1	2459 2	N	33		83		
							36 9							

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.// 53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 562071											
LIBRE		WELL #: 19		RRCID -> 213690		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10718		PERF.10506 - 10525			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2340 X	2163	-0-	-177	-0-	223	1	1918	2	N	20		178
10	2418 X	2401	-0-	-17	-0-	242	1	2119	2	N	36	184 1	30
11	2310 X	1900	-0-	-410	-0-	195	1	1683	2	N	20		50
12	2387 X	2211	-0-	-176	-0-	234	1	1952	2	N	23		73
01	2387 X	2042	-0-	-345	-0-	209	1	1811	2	N	20		93
02	2156 X	1433	-0-	-723	-0-	161	1	1253	2	N	17		110

LIBRE EAST		WELL #: 1		RRCID -> 214704		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10520 - 10544			
09	1800 X	1343	-0-	-457	-0-	139	1	1189	2	N	14		77
10	1860 X	1499	-0-	-361	-0-	151	1	1328	2	N	18	2 8	93
11	1800 X	1414	-0-	-386	-0-	145	1	1254	2	N	14		107
12	1705 X	1472	-0-	-233	-0-	155	1	1302	2	N	14	1 8	120
01	1488 X	1436	-0-	-52	-0-	147	1	1276	2	N	12		132
02	1344 X	1201	-0-	-143	-0-	135	1	1052	2	N	13		145

LIBRE EAST		WELL #: 3		RRCID -> 215120		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10401 - 10424			
09	2190 X	1384	-0-	-806	-0-	142	1	1227	2	N	14		187
10	2263 X	1890	-0-	-373	-0-	190	1	1661	2	N	35	186 1 1 8	35
11	1980 X	1452	-0-	-528	-0-	149	1	1289	2	N	13		48
12	1736 X	1606	-0-	-130	-0-	170	1	1419	2	N	15		63
01	1891 X	1742	-0-	-149	-0-	179	1	1546	2	N	15		78
02	1708 X	1095	-0-	-613	-0-	123	1	959	2	N	12		90

LIBRE EAST		WELL #: 2		RRCID -> 215188		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10530 - 10552			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
 LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3900 X	2942	-0-	-958	-0-	303	1	2600	2	N	35		80
10	3689 X	2818	-0-	-871	-0-	285	1	2497	2	N	33		113
11	3570 X	2863	-0-	-707	-0-	292	1	2521	2	N	45		158
12	3565 X	2932	-0-	-633	-0-	309	1	2586	2	N	34	167 1	25
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	314	1	2718	2	N	40		65
02	2744 X	2022	-0-	-722	-0-	227	1	1760	2	N	32		97

LIBRE WELL #: 22 RRCID -> 216328 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10638 - 10654

09	SHUT IN	-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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

09	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	249	1	2136	2	N	27		105
10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	157	1	1364	2	N	15		120
11	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	164	1	1422	2	N	18		138
12	2511 X	1741	-0-	-770	-0-	184	1	1536	2	N	19		157
01	2511 X	1768	-0-	-743	-0-	181	1	1565	2	N	20		177
02	2268 X	1350	-0-	-918	-0-	152	1	1175	2	N	21	174 1	24

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

09	1020 N	812	-0-	-208	-0-	84	1	716	2	Y	11		25
10	1085 N	734	-0-	-351	-0-	74	1	645	2	Y	14	4 8	35
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	108	1	929	2	Y	16	2 8	49
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	103	1	868	2	Y	18	3 8	64
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	94	1	806	2	Y	17	81 1	-0-
02	980 N	918	-0-	-62	-0-	102	1	792	2	Y	22	10 8	12

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		562071											
LIBRE				WELL #:	5R	RRCID ->	218281	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10415 - 10436		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	2160 X	1432	-0-	-728	-0-	148	1	1273	2	Y	10				86
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	189	1	1648	2	Y	16				102
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	176	1	1526	2	Y	17				119
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	159	1	1327	2	Y	15				134
01	1860 N	1552	-0-	-308	-0-	160	1	1381	2	Y	10	118	1		26
02	1596 N	1262	-0-	-334	-0-	142	1	1110	2	Y	9				35

LIBRE				WELL #:	28	RRCID ->	218283	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10512 - 10532		
09	1140 X	816	-0-	-324	-0-	84	1	724	2	N	7				52
10	1085 X	770	-0-	-315	-0-	78	1	683	2	N	8				60
11	960 X	588	-0-	-372	-0-	60	1	520	2	N	7				67
12	961 X	599	-0-	-362	-0-	63	1	527	2	N	8				75
01	837 X	762	-0-	-75	-0-	78	1	675	2	N	8				83
02	756 X	507	-0-	-249	-0-	57	1	440	2	N	9				92

LIBRE EAST				WELL #:	8	RRCID ->	218645	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10433 - 10452		
09	1860 X	1290	-0-	-570	-0-	133	1	1144	2	N	12				152
10	1891 X	1250	-0-	-641	-0-	127	1	1109	2	N	13				165
11	1830 X	1418	-0-	-412	-0-	146	1	1258	2	N	13				178
12	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	158	1	1321	2	N	14				192
01	1488 X	1131	-0-	-357	-0-	116	1	1006	2	N	8				200
02	1316 X	959	-0-	-357	-0-	108	1	842	2	N	8				208

LIBRE				WELL #:	24	RRCID ->	219891	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10471 - 10489		
09	5040 X	3697	-0-	-1343	-0-	381	1	3274	2	Y	38	123	1		88
10	4836 X	4543	-0-	-293	-0-	462	1	4039	2	Y	38				126
11	4680 X	3981	-0-	-699	-0-	407	1	3516	2	Y	53	121	1	1 8	57
12	4836 X	4150	-0-	-686	-0-	437	1	3657	2	Y	51				108
01	4681 X	3841	-0-	-840	-0-	392	1	3393	2	Y	51	127	1		32
02	4116 X	3378	-0-	-738	-0-	380	1	2951	2	Y	43				75

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
 LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

M O	ALLOW 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
09	690 N	576	-0-	-114	-0-	60	1	512	2	Y	4			7
						4	9							
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	619	2	Y	5	1	8	11
						6	9							
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	57	1	491	2	Y	4			15
						4	9							
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	61	1	508	2	Y	4			19
						4	9							
01	682 N	529	-0-	-153	-0-	55	1	470	2	Y	4			23
						4	9							
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	57	1	445	2	Y	8	5	8	26
						9	9							

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

09	840 N	664	-0-	-176	-0-	68	1	587	2	N	8			105
						9	9							
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	114	1	991	2	N	15			120
						17	9							
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	87	1	760	2	N	12			132
						13	9							
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	110	1	920	2	N	13			145
						14	9							
01	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	111	1	961	2	N	13			158
						14	9							
*02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	104	1	802	2	N	14			172
						15	9							

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	67	1	576	2	Y	9	85	1	31
						10	9							
10	1209 N	463	-0-	-746	-0-	46	1	411	2	Y	5			36
						6	9							
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	103	1	896	2	Y	11			47
						12	9							
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	95	1	791	2	Y	12			59
						13	9							
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	77	1	663	2	Y	13			72
						14	9							
02	952 N	384	-0-	-568	-0-	43	1	330	2	Y	10			82
						11	9							

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

09	1980 X	1629	-0-	-351	-0-	168	1	1447	2	Y	13			62
						14	9							
10	2821 X	2073	-0-	-748	-0-	210	1	1843	2	Y	18			80
						20	9							
11	2730 X	1728	-0-	-1002	-0-	177	1	1533	2	Y	16			96
						18	9							
12	2821 X	1790	-0-	-1031	-0-	189	1	1582	2	Y	17			113
						19	9							
01	2077 X	2062	-0-	-15	-0-	212	1	1839	2	Y	10	97	1	26
						11	9							
02	1876 X	1598	-0-	-278	-0-	180	1	1401	2	Y	15			41
						17	9							

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		562071										
LIBRE		WELL #:		33		RRCID -> 222202		COMPL. DATE 08/13/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370			
M O	ALLOW 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
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	190	2	Y	6			21
10	341 N	120	-0-	-221	-0-	13	1	101	2	Y	5			26
11	180 N	108	-0-	-72	-0-	10	1	92	2	Y	5			31
12	217 N	154	-0-	-63	-0-	16	1	131	2	Y	6			37
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	193	2	Y	9			46
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	185	2	Y	13			59

LIBRE		WELL #:		35		RRCID -> 222349		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419			
09	4830 X	3927	-0-	-903	-0-	405	1	3472	2	Y	45			121
10	5177 X	4170	-0-	-1007	-0-	423	1	3692	2	Y	50			171
11	5010 X	3997	-0-	-1013	-0-	409	1	3530	2	Y	53	154	1	70
12	5177 X	3887	-0-	-1290	-0-	411	1	3428	2	Y	44			114
01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	507	1	4379	2	Y	73	156	1	31
02	3780 X	3447	-0-	-333	-0-	386	1	3005	2	Y	51			82

LIBRE		WELL #:		36		RRCID -> 222399		COMPL. DATE 09/03/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413			
09	2790 X	2101	-0-	-689	-0-	217	1	1862	2	Y	20	64	1	25
10	2852 X	2170	-0-	-682	-0-	220	1	1928	2	Y	20			45
11	2640 X	2139	-0-	-501	-0-	218	1	1891	2	Y	27	64	1	8
12	2728 X	2222	-0-	-506	-0-	234	1	1958	2	Y	27			35
01	2573 X	2066	-0-	-507	-0-	211	1	1823	2	Y	29	64	1	-0-
02	1988 X	1398	-0-	-590	-0-	156	1	1220	2	Y	20			20

LIBRE		WELL #:		26		RRCID -> 222579		COMPL. DATE 08/20/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435			
09	930 N	783	-0-	-147	-0-	81	1	694	2	Y	7			52
10	1612 N	1104	-0-	-508	-0-	113	1	984	2	Y	6			58
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	83	1	710	2	Y	7			65
12	806 N	726	-0-	-80	-0-	77	1	639	2	Y	9			74
01	1116 N	908	-0-	-208	-0-	92	1	802	2	Y	13			87
02	756 N	423	-0-	-333	-0-	47	1	368	2	Y	7			94

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
MESTENA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		562071								
LIBRE		WELL #:		37	RRCID ->	225664	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10560 - 10577
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	780 N	480	-0-	-300	-0-	47	1	409	2	Y	22	107
10	1085 N	757	-0-	-328	-0-	24	9	662	2	Y	17 86 1	38
11	840 N	733	-0-	-107	-0-	76	1	636	2	Y	21	59
12	496 N	287	-0-	-209	-0-	19	9	241	2	Y	15	74
01	744 N	332	-0-	-412	-0-	74	1	285	2	Y	13 55 1	32
02	672 N	93	-0-	-579	-0-	23	9	77	2	Y	5	37

LIBRE		WELL #:		25	RRCID ->	230017	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10473 - 10505
09	1110 N	697	-0-	-413	-0-	72	1	617	2	Y	7	31
10	1054 N	823	-0-	-231	-0-	8	9	733	2	Y	5	36
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	84	1	491	2	Y	7	43
12	713 N	499	-0-	-214	-0-	6	9	439	2	Y	6	49
01	837 N	835	-0-	-2	-0-	57	1	734	2	Y	15 64 1	-0-
02	532 N	329	-0-	-203	-0-	8	9	289	2	Y	3	3

LIBRE EAST		WELL #:		10	RRCID ->	230535	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10599 - 10631
09	330 N	251	-0-	-79	-0-	26	1	221	2	Y	4	36
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	4	9	265	2	Y	4	40
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	30	1	252	2	Y	3	43
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	4	9	251	2	Y	4	47
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	29	1	265	2	Y	3	50
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	3	9	213	2	Y	3	53

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
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-
02	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		RRCID -> 123154		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 3289 - 3297				
MOFFETT L.P. EST		WELL #: 2026		RRCID -> 123154		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 3289 - 3297				
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	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOFFETT, L.P.		53567 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
SUN EXPLORATION, INC.		829289		RRCID -> 126054		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 3412		PERF. 3263 - 3269				
MOFFETT, L.P.		WELL #: 4277		RRCID -> 126054		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 3412		PERF. 3263 - 3269				
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	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIL MISS (P-2)		53567 606		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
SUN EXPLORATION, INC.		829289		RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4644 - 4649				
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 4 T		RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4644 - 4649				
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	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

LILIA (WILCOX)		53571 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 181807		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9065 - 9073				
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181807		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9065 - 9073				
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	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	1018	2	14	9	Y	13			55
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1041	2	20	9	Y	18			73
11	1020 N	927	-0-	-93	-0-	907	2	20	9	Y	18			91
12	1054 N	801	-0-	-253	-0-	789	2	12	9	Y	11	79	1	2 8
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1147	2	25	9	Y	23			44
*02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	969	2	20	9	Y	18			62

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
BRUNI, LILIA		460054		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9135 - 9264				
BRUNI, LILIA		WELL #: 1		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9135 - 9264				
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	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	750 X	618	-0-	-132	-0-	36	1	579	2	N	3	2	1	136
10	775 X	542	-0-	-233	-0-	32	1	509	2	N	1	2	1	135
11	920 X	920	-0-	-0-	-0-	54	1	864	2	N	2	2	1	135
12	806 X	667	-0-	-139	-0-	37	1	606	2	N	22			157
01	806 X	459	-0-	-347	-0-	28	1	431	2	N	-0-			157
*02	994 X	994	-0-	-0-	-0-	63	1	928	2	N	3			160

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957									
BRUNI, LILIA		WELL #:		6	RRCID -> 163688	COMPL. DATE 05/21/1997	TOTAL DEPTH 9494	PERF. 9116	-		9312
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	57 1	908 2	N	1	4 1	2
						1 9					
10	1519 N	1157	-0-	-362	-0-	67 1	1087 2	N	3	3 1	2
						3 9					
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	74 1	1183 2	N	3	4 1	1
						3 9					
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	67 1	1106 2	N	1		2
						1 9					
01	1147 N	752	-0-	-395	-0-	46 1	705 2	N	1		3
						1 9					
02	1176 N	631	-0-	-545	-0-	40 1	591 2	N	-0-		3
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		7	RRCID -> 163735	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9180	-		9230
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		8	RRCID -> 164874	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8982	-		9364
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	39 1	622 2	Y	1	2 1	29
						1 9					
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	43 1	691 2	Y	2	2 1	29
						2 9					
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	41 1	656 2	Y	1	2 1	28
						1 9					
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	42 1	700 2	Y	1		29
						1 9					
01	744 N	739	-0-	-5	-0-	45 1	693 2	Y	1		30
						1 9					
02	644 N	604	-0-	-40	-0-	38 1	566 2	Y	-0-		30
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		11	RRCID -> 169608	COMPL. DATE 07/10/1998	TOTAL DEPTH 10747	PERF. 8758	-		9360
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	111 1	1930 2	Y	19		26
						21 9					
10	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	122 1	2070 2	Y	10	28 1	8
						11 9					
11	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	131 1	2343 2	Y	20		28
						22 9					
12	2976 X	2777	-0-	-199	-0-	167 1	2596 2	Y	13	16 1	25
						14 9					
01	2728 X	2572	-0-	-156	-0-	155 1	2396 2	Y	19	36 1	8
						21 9					
02	2324 X	1960	-0-	-364	-0-	121 1	1833 2	Y	5		13
						6 9					

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957											
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		10	RRCID -> 170860	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8730	-	9290
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	293	1	5080	2	Y	51		65
						56	9						
10	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	325	1	5540	2	Y	26	71 1	20
						29	9						
11	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	308	1	5521	2	Y	48		68
						53	9						
12	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	307	1	4783	2	Y	24	38 1	54
						26	9						
01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	276	1	4273	2	Y	33	73 1	14
						36	9						
*02	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	280	1	4228	2	Y	12		26
						13	9						
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		16	RRCID -> 174429	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9066	-	9086
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	590	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	609	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	Y	1		1
						1	9						
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	633	2	Y	1		2
						1	9						
02	616 N	581	-0-	-35	-0-	37	1	544	2	Y	-0-		2
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		15	RRCID -> 175840	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8769	-	9352
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	1	1 1	15
						1	9						
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	N	-0-	1 1	14
						21	1	342	2	N	1	1 1	14
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	N	1	1 1	14
						1	9						
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	N	1		15
						1	9						
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	N	-0-		15
						25	1	378	2	N	-0-		15
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	20	1	293	2	N	-0-		15
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		18	RRCID -> 177871	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9311	-	9478
09	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	239	1	4140	2	Y	42		51
						46	9						
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	232	1	3949	2	Y	19	55 1	15
						21	9						
11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	213	1	3820	2	Y	32		47
						35	9						
12	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	205	1	3188	2	Y	17	27 1	37
						19	9						
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	198	1	3071	2	Y	24	51 1	10
						26	9						
*02	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	173	1	2609	2	Y	8		18
						9	9						

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957									
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 17		RRCID -> 183605	COMPL. DATE 06/02/2001	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8914	-		9600	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27 1	433 2	Y	1	2 1	1
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31 1	495 2	Y	2	2 1	1
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	30 1	483 2	Y	1	2 1	-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30 1	501 2	Y	1		1
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	33 1	510 2	Y	1		2
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31 1	453 2	Y	-0-		2

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 19		RRCID -> 184068	COMPL. DATE 06/22/2001	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9253	-		9313	
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	49 1	846 2	Y	9		11
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	48 1	818 2	Y	4	12 1	3
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	47 1	848 2	Y	7		10
12	930 N	697	-0-	-233	-0-	42 1	651 2	Y	4	6 1	8
01	868 N	706	-0-	-162	-0-	42 1	658 2	Y	5	11 1	2
02	840 N	667	-0-	-173	-0-	41 1	624 2	Y	2		4

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 21		RRCID -> 185325	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH 9728	PERF. 8903	-		9394	
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	51 1	890 2	Y	9		11
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	48 1	820 2	Y	4	12 1	3
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	46 1	820 2	Y	7		10
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	53 1	825 2	Y	5	6 1	9
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	45 1	704 2	Y	5	12 1	2
*02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	47 1	707 2	Y	2		4

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 22		RRCID -> 190614	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8888	-		9002	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LILIA (WILCOX 8700)				53571 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957									
BRUNI-SUMMERS				WELL #:	13	RRCID ->	215506	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	8770 - 8806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3810 X	3718	-0-	-92	-0-	217 1 14 9	3487 2	N	13	12 1		37
10		3968 X	3944	-0-	-24	-0-	229 1 14 9	3701 2	N	13	12 1		38
11		3840 X	3805	-0-	-35	-0-	224 1 20 9	3561 2	N	18	12 1		44
12		3968 X	3821	-0-	-147	-0-	217 1 4 9	3600 2	N	4			48
01		3937 X	3828	-0-	-109	-0-	234 1 6 9	3588 2	N	5			53
02		3556 X	3335	-0-	-221	-0-	211 1 7 9	3117 2	N	6			59

LINDA (5250 SD.)				53617 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS				627829									
CAMERON				WELL #:	3509	RRCID ->	182751	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6520 - 6530
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

LIZ (LOBO 6)				54194 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #:	45	RRCID ->	262327	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8604 - 8614
09		1440 N	1754	-0-	314 B	-74852	139 1	1615 3	N	-0-			-0-
10		1705 N	1621	-0-	-84 B	-74852	139 1	1482 3	N	-0-			-0-
11		1800 N	1471	-0-	-329 B	-74852	125 1	1346 3	N	-0-			-0-
12		1798 N	1633	-0-	-165 B	-74852	146 1	1487 3	N	-0-			-0-
01		1612 N	1491	-0-	-121 B	-74852	136 1	1355 3	N	-0-			-0-
02		1372 N	981	-0-	-391 B	-74852	99 1	882 3	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HUBBERD TRUST				WELL #:	5	RRCID ->	221759	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	8895 - 9061
09		1080 #	955	-0-	-125 B	-16621	17 1	938 2	N	-0-			13
10		1147 #	904	-0-	-243 B	-16864	15 1 2 9	887 2	N	2			15
11		1110 #	1027	-0-	-83 B	-16947	61 1	966 3	N	-0-	15 1		-0-
12		1147 #	796	-0-	-351 B	-17298	44 1	752 3	N	-0-			-0-
01		1116 #	559	-0-	-557 B	-17855	31 1	528 3	N	-0-			-0-
02		952 #	-0-	-0-	-952 B	-18807			N	-0-			-0-

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HUBBERD		WELL #:		16	RRCID ->	155149	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8071 - 8106			
M	O	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
09	1500 X	941	-0-	-559	-0-	941	2			N	-0-				15
10	1488 X	850	-0-	-638	-0-	850	2			N	-0-				15
11	1500 X	713	-0-	-787	-0-	713	2			N	-0-				15
12	1550 X	696	-0-	-854	-0-	696	2			N	-0-				15
01	1550 X	598	-0-	-952	-0-	598	2			N	-0-				15
02	868 X	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-				15

HUBBERD, WILLIAM "C"		WELL #:		41	RRCID ->	189398	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8214 - 8324			
09	1890 X	1636	-0-	-254	-0-	1635	2	1	9	N	1				82
10	1860 X	1623	-0-	-237	-0-	1619	2	4	9	N	4				86
11	1770 X	1465	-0-	-305	-0-	1458	2	7	9	N	6				92
12	1767 X	1428	-0-	-339	-0-	1422	2	6	9	N	5				97
01	1705 X	1166	-0-	-539	-0-	1166	2			N	-0-				97
02	1540 X	966	-0-	-574	-0-	966	2			N	-0-				97

HUBBERD		WELL #:		1	RRCID ->	189424	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8096 - 8106			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	0 X	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

HUBBERD		WELL #:		7	RRCID ->	192370	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6612 - 6624			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	204088	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7026 - 7047			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUBBERD		WELL #:		78	RRCID ->	215111	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8744 - 8920			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HUBBERD "B"		WELL #:		5	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582		
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIZ (8200)		//CONT.//		54194 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HUBBERD "B"		WELL #:		7	RRCID ->	211342	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8478 - 8566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	3000 N	3569	-0-	569	713	63	1	3505	2	N	1			14
10	2821 N	1880	-0-	-941	-0-	31	1	1821	2	N	25			39
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	28	9	2967	3	N	11	48	1	2
12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	189	1	3858	3	N	-0-			2
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	12	9	3026	3	N	-0-			2
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-	226	1	178	1	N	-0-			2

HUBBERD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	212827	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	8624 - 8710		
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
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	18	1	1019	2	N	-0-			56
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	19	1	1053	2	N	2			58
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	74	1	1163	3	N	3	57	1	4
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	3	9	1096	3	N	-0-			4
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	64	1	1025	3	N	-0-			4
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-	61	1			N	-0-			4

LIZ (8840)		//CONT.//		54194 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
HUBBERD TRUST		WELL #:		74	RRCID ->	215850	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	8788 - 9024		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 15	RRCID ->	135275	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	8257 - 8356		
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
09	2910 X	2558	-0-	-352	-0-	167	1	2391	3	Y	-0-			-0-
10	3007 X	2326	-0-	-681	-0-	155	1	2171	3	Y	-0-			-0-
11	2910 X	2830	-0-	-80	-0-	180	1	2650	3	Y	-0-			-0-
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	225	1	2930	3	Y	-0-			-0-
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	233	1	3004	3	Y	-0-			-0-
02	2632 X	2239	-0-	-393	-0-	161	1	2078	3	Y	-0-			-0-

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 17		RRCID -> 146527		COMPL. DATE 08/27/1993			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940					
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
09	23400	X	21416	-0-	-1984	-0-	1397 1	20019	3	Y	-0-			15
10	23560	X	19150	-0-	-4410	-0-	1272 1	17878	3	Y	-0-			15
11	22800	X	20931	-0-	-1869	-0-	1333 1	19564	3	Y	31			46
12	23560	X	21787	-0-	-1773	-0-	1556 1	20231	3	Y	-0-			46
01	23095	X	20594	-0-	-2501	-0-	1481 1	19113	3	Y	-0-			46
02	19992	X	17018	-0-	-2974	-0-	1226 1	15792	3	Y	-0-			46
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 19		RRCID -> 153505		COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756					
09	2610	X	2489	-0-	-121	-0-	197 1	2292	3	Y	-0-			-0-
10	2511	N	2503	-0-	-8	-0-	215 1	2288	3	Y	-0-			-0-
11	2580	N	2408	-0-	-172	-0-	204 1	2204	3	Y	-0-			-0-
12	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	221 1	2242	3	Y	-0-			-0-
01	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	225 1	2254	3	Y	-0-			-0-
02	2240	N	2198	-0-	-42	-0-	222 1	1976	3	Y	-0-			-0-
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 20		RRCID -> 153506		COMPL. DATE 03/12/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040					
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	54 1	621	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	634	-0-	-79	-0-	55 1	579	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	654	-0-	-66	-0-	55 1	599	3	Y	-0-			-0-
12	713	N	658	-0-	-55	-0-	59 1	599	3	Y	-0-			-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	59 1	597	3	Y	-0-			-0-
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	59 1	531	3	Y	-0-			-0-
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 21		RRCID -> 153714		COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278					
09	1020	N	682	-0-	-338	-0-	44 1	638	3	Y	-0-			-0-
10	899	N	677	-0-	-222	-0-	45 1	632	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	811	-0-	-149	-0-	52 1	759	3	Y	-0-			-0-
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	49 1	643	3	Y	-0-			-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	54 1	692	3	Y	-0-			-0-
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	75 1	966	3	Y	-0-			-0-
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 22		RRCID -> 154928		COMPL. DATE 07/24/1995			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294					
09	1920	N	1641	-0-	-279	-0-	107 1	1534	3	Y	-0-			-0-
10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	155 1	2179	3	Y	-0-			-0-
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	123 1	1809	3	Y	-0-			-0-
12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	162 1	2107	3	Y	-0-			-0-
01	2325	X	1777	-0-	-548	-0-	128 1	1649	3	Y	-0-			-0-
02	2100	X	1530	-0-	-570	-0-	110 1	1420	3	Y	-0-			-0-
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 24		RRCID -> 156918		COMPL. DATE 01/20/1996			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 25	RRCID ->	157551	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8254 - 8361
M	O	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
09	4200 X	3386	-0-	-814	-0-	268	1	3118	3	Y	-0-	-0-
10	4340 X	3717	-0-	-623	-0-	320	1	3397	3	Y	-0-	-0-
11	3720 X	3166	-0-	-554	-0-	269	1	2897	3	Y	-0-	-0-
12	3844 X	3199	-0-	-645	-0-	287	1	2912	3	Y	-0-	-0-
01	3844 X	2465	-0-	-1379	-0-	224	1	2241	3	Y	-0-	-0-
02	3360 X	1772	-0-	-1588	-0-	179	1	1593	3	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 28	RRCID ->	171237	COMPL. DATE	12/13/1998	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8568 - 8573
09	4890 X	4063	-0-	-827	-0-	265	1	3798	3	N	-0-	-0-
10	5053 X	3583	-0-	-1470	-0-	238	1	3345	3	N	-0-	-0-
11	4890 X	2325	-0-	-2565	-0-	148	1	2177	3	N	-0-	-0-
12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	338	1	4396	3	N	-0-	-0-
01	4371 X	3942	-0-	-429	-0-	283	1	3659	3	N	-0-	-0-
02	3780 X	3468	-0-	-312	-0-	250	1	3218	3	N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 30	RRCID ->	173048	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8544 - 8549
09	6240 X	5730	-0-	-510	-0-	374	1	5356	3	Y	-0-	7
10	6138 X	5045	-0-	-1093	-0-	335	1	4710	3	Y	-0-	7
11	5940 X	5253	-0-	-687	-0-	335	1	4918	3	Y	-0-	7
12	6138 X	5775	-0-	-363	-0-	413	1	5362	3	Y	-0-	7
01	6076 X	5431	-0-	-645	-0-	390	1	5041	3	Y	-0-	7
02	5348 X	4816	-0-	-532	-0-	347	1	4469	3	Y	-0-	7

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 18	RRCID ->	183083	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	8097 - 8117
09	3180 X	686	-0-	-2494	-0-	55	1	631	3	Y	-0-	-0-
10	3968 X	1517	-0-	-2451	-0-	131	1	1386	3	Y	-0-	-0-
11	3840 X	1970	-0-	-1870	-0-	167	1	1803	3	Y	-0-	-0-
12	2325 X	2209	-0-	-116	-0-	198	1	2011	3	Y	-0-	-0-
01	2325 X	2149	-0-	-176	-0-	195	1	1954	3	Y	-0-	-0-
*02	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	197	1	1760	3	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	195183	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8530 - 8582
09	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	141	1	1644	3	Y	-0-	-0-
10	2015 N	1257	-0-	-758	-0-	108	1	1149	3	Y	-0-	-0-
11	2160 N	1134	-0-	-1026	-0-	96	1	1038	3	Y	-0-	-0-
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	187	1	1896	3	Y	-0-	-0-
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	181	1	1816	3	Y	-0-	-0-
*02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	172	1	1534	3	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 29	RRCID ->	197445	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8535 - 8586
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	23	1	330	3	Y	-0-	-0-
10	403 N	298	-0-	-105	-0-	20	1	278	3	Y	-0-	-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	22	1	319	3	Y	-0-	-0-
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	23	1	300	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	21	1	271	3	Y	-0-	-0-
02	308 N	261	-0-	-47	-0-	19	1	242	3	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		37	RRCID ->	213305	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8589 - 8599
09	2250 X	984	-0-	-1266	-0-	64	1	920	3	N	-0-	-0-
10	2325 X	1117	-0-	-1208	-0-	74	1	1043	3	N	-0-	-0-
11	1920 X	1475	-0-	-445	-0-	94	1	1381	3	N	-0-	-0-
12	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	123	1	1603	3	N	-0-	-0-
01	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	102	1	1324	3	N	-0-	-0-
02	1372 X	947	-0-	-425	-0-	68	1	879	3	N	-0-	-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		41	RRCID ->	222956	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8556 - 8566
M	O	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		
09	10050 X	9197	-0-	-853	-0-	600 1	8597 3	N	-0-	-0-		
10	10385 X	8484	-0-	-1901	-0-	560 1	7869 3	N	50	50		
11	10050 X	9060	-0-	-990	-0-	55 9	8442 3	N	38	88		
12	10075 X	10019	-0-	-56	-0-	42 9	9303 3	N	-0-	88		
01	9982 X	8999	-0-	-983	-0-	716 1	8352 3	N	-0-	88		
02	8596 X	8017	-0-	-579	-0-	647 1	7440 3	N	-0-	88		
						577 1						

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		43	RRCID ->	247401	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8222 - 8232
09	14670 X	11409	-0-	-3261	-0-	897 1	10453 3	N	54	77		
10	14043 X	10672	-0-	-3371	-0-	59 9	9705 3	N	49	90 1	9 8	27
11	12990 X	10417	-0-	-2573	-0-	913 1	9522 3	N	11	11 8	27	
12	12524 X	10552	-0-	-1972	-0-	883 1	9595 3	N	11	11 8	27	
01	12524 X	9416	-0-	-3108	-0-	12 9	8552 3	N	8	8 8	27	
02	10640 X	8380	-0-	-2260	-0-	945 1	7529 3	N	6	6 8	27	
						12 9						
						855 1						
						9 9						
						844 1						
						7 9						

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		46	RRCID ->	260394	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8796	PERF.	8516 - 8526
09	12000 X	8601	-0-	-3399	-0-	678 1	7917 3	N	5	21		
10	10323 X	8311	-0-	-2012	-0-	6 9	7596 3	N	-0-	21 1	-0-	
11	9990 X	8510	-0-	-1480	-0-	715 1	7787 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	10323 X	8084	-0-	-2239	-0-	723 1	7359 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	10323 X	7778	-0-	-2545	-0-	725 1	7072 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	8036 X	5346	-0-	-2690	-0-	706 1	4807 3	N	-0-	-0-	-0-	
						539 1						

COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		169313	RRCID ->	149470	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8564 - 9118
HUBBERD		WELL #:		2	RRCID ->	149470	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8564 - 9118
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	605 2		N	-0-	36		
10	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 2		N	-0-	36		
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	575 2		N	-0-	36		
12	620 N	588	-0-	-32	-0-	588 2		N	-0-	36		
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	577 2		N	-0-	36		
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	509 2		N	-0-	36		

HUBBERD		WELL #:		4	RRCID ->	149895	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8643 - 9237
09	1320 X	1219	-0-	-101	-0-	1219 2		N	-0-	16		
10	1364 X	1152	-0-	-212	-0-	1152 2		N	-0-	16		
11	1350 X	1037	-0-	-313	-0-	1037 2		N	-0-	16		
12	1395 X	822	-0-	-573	-0-	822 2		N	-0-	16		
01	1395 X	958	-0-	-437	-0-	958 2		N	-0-	16		
02	1148 X	791	-0-	-357	-0-	791 2		N	-0-	16		

HUBBERD		WELL #:		3	RRCID ->	149907	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8290 - 9128
09	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		N	-0-	65		
10	2356 X	1685	-0-	-671	-0-	1685 2		N	-0-	65		
11	2280 X	1812	-0-	-468	-0-	1789 2	23 9	N	21	86		
12	2356 X	1318	-0-	-1038	-0-	1299 2	19 9	N	17	103		
01	2108 X	1264	-0-	-844	-0-	1264 2		N	-0-	103		
02	1904 X	1245	-0-	-659	-0-	1245 2		N	-0-	103		

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

M	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
09	0 X	-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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-			22
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			22
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2				N	-0-			22
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2				N	-0-			22
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				N	-0-			22
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2				N	-0-			22

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

09	1050 N	899	-0-	-151	-0-	899	2				N	-0-			46
10	992 N	812	-0-	-180	-0-	812	2				N	-0-			46
11	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	2				N	-0-			46
12	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2				N	-0-			46
01	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	2				N	-0-			46
02	812 N	688	-0-	-124	-0-	688	2				N	-0-			46

HUBBERD WELL #: 10 RRCID -> 151434 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8338 - 9110

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 10/30/2013 - PLUGGED 10-30-2013

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	T. A.	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 TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 153776		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8854 - 9178		
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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUBBERD		WELL #: 11		RRCID -> 154061		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024		
09	870 X	206	-0-	-664	-0-	206	2			15
10	899 X	317	-0-	-582	-0-	317	2			15
11	390 X	257	-0-	-133	-0-	257	2			15
12	403 X	323	-0-	-80	-0-	323	2			15
01	310 X	128	-0-	-182	-0-	128	2			15
*02	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			15

HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUBBERD		WELL #: 17		RRCID -> 154702		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9504 - 10124		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9

WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #: 55		RRCID -> 191700		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486		
09	4980 X	3036	-0-	-1944	-0-	3036	2			196
10	4867 X	3356	-0-	-1511	-0-	3356	2			196
11	4410 X	2183	-0-	-2227	-0-	2183	2			196
12	3410 X	2731	-0-	-679	-0-	2718	2	13	9	208
01	3348 X	2921	-0-	-427	-0-	2921	2			208
02	3024 X	2255	-0-	-769	-0-	2255	2			208

HUBBERD		WELL #: 61		RRCID -> 196616		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456		
09	3630 X	24	-0-	-3606	-0-	24	2			71
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					71
11	3540 X	123	-0-	-3417	-0-	123	2			71
12	2449 X	1150	-0-	-1299	-0-	1150	2			71
01	2015 X	892	-0-	-1123	-0-	888	2	4	9	75
*02	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1531	2	12	9	86

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 63		RRCID -> 197020		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HUBBERD		WELL #:		66	RRCID ->	197029	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9322 - 9616		
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	1470	X	353	-0-	-1117	-0-	353	2		N	-0-	70	
10	1426	X	1248	-0-	-178	-0-	1248	2		N	-0-	70	
11	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-	70	
12	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-	70	
01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1349	2	8	9	N	7	77
02	1372	X	1200	-0-	-172	-0-	1200	2		N	-0-	77	

HUBBERD		WELL #:		71	RRCID ->	205357	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8958 - 8978
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HUBBERD ESTATE "D"		WELL #:		68ST	RRCID ->	209836	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8456 - 9025	
09	5880	X	5115	-0-	-765	-0-	5112	2	3	9	N	3	135
10	6014	X	5369	-0-	-645	-0-	5368	2	1	9	N	1	136
11	5610	X	4890	-0-	-720	-0-	4881	2	9	9	N	8	144
12	5549	X	4847	-0-	-702	-0-	4844	2	3	9	N	3	147
01	5394	X	4668	-0-	-726	-0-	4651	2	17	9	N	15	162
02	4844	X	4269	-0-	-575	-0-	4265	2	4	9	N	4	166

HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #:		76	RRCID ->	210773	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8138 - 8964	
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7302	2	32	9	N	29	75
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7278	2	15	9	N	14	89
11	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6696	2	21	9	N	19	108
12	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6747	2	15	9	N	14	122
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6569	2	24	9	N	22	144
*02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5901	2	19	9	N	17	161

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	153621	COMPL. DATE	02/21/1995	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8990 - 9034	
HUBBERD TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	153621	COMPL. DATE	02/21/1995	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8990 - 9034	
09	150	X	136	-0-	-14	-0-	1	1	81	2	N	49	81
							54	9					
10	155	X	131	-0-	-24	-0-	1	1	93	2	N	34	45
							37	9					
11	150	X	115	-0-	-35	-0-	5	1	78	3	N	29	4
							32	9					
12	155	X	71	-0-	-84	-0-	4	1	58	3	N	8	12
							9	9					
01	155	X	94	-0-	-61	-0-	4	1	57	3	N	30	42
							33	9					
*02	301	X	301	-0-	-0-	-0-	1	1	300	3	N	-0-	42

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

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
AUSTIN, CARLOS A.		WELL #: 1		RRCID -> 218687		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3768 - 3780							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCKHART (COCKFIELD 4, FB A)		54312 141		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409													
ZARSKY		WELL #: 2		RRCID -> 048645		COMPL. DATE 02/14/1970		TOTAL DEPTH 4567 PERF. N/A							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22				129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38				167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	161	1		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30				48
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30				78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78

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							
09	2760 #	2139	-0-	-621	-0-	1076	1	1030	2	N	30	32	1		46
10	3423 R	3423	-0-	-0-	-0-	1748	1	1613	2	N	56	56	1		46
11	2460 #	1681	-0-	-779	-0-	859	1	777	2	N	41	42	1		45
12	2542 #	1115	-0-	-1427	-0-	588	1	471	2	N	51	68	1		28
*01	3410 #	1177	-0-	-2233	-0-	664	1	479	2	N	31	23	1		36
02	3080 #	1500	-0-	-1580	-0-	787	1	640	2	N	66	53	1		49

OIL AND GAS DIVISION

LOCKHART (PETTUS, GAS)		54312 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
MCLEAN, MARRS		WELL #: 26		RRCID -> 199154		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	238 1	227 2	N	31	33 1		49
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	34 9	356 2	N	56	56 1		49
11	570 N	409	-0-	-161	-0-	62 9	172 2	N	42	43 1		48
12	527 N	290	-0-	-237	-0-	191 1	104 2	N	51	68 1		31
*01	806 N	287	-0-	-519	-0-	46 9	106 2	N	31	23 1		39
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	130 1	142 2	N	66	53 1		52
						56 9						
						147 1						
						34 9						
						174 1						
						73 9						

LOCKHART (YEGUA F SEG 2)		54312 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
MCLEAN, MARRS		WELL #: 20		RRCID -> 219773		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	86 1	82 2	N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	139 1	128 2	N	-0-			-0-
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	69 1	62 2	N	-0-			-0-
12	186 N	84	-0-	-102	-0-	47 1	37 2	N	-0-			-0-
*01	279 N	90	-0-	-189	-0-	52 1	38 2	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	62 1	50 2	N	-0-			-0-

LOCKHART (3170)		54312 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
MARRS-MCLEAN		WELL #: 25		RRCID -> 125041		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3203 - 3205				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOCKHART (3700)		54312 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
RESS PRODUCTION CO.		703465										
GUERRA, H. P., ET AL		WELL #: 2VT		RRCID -> 045455		COMPL. DATE 11/28/1968		TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)			54354 465		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY	
ABACO OPERATING, LLC			000894									
CLARK-SAIN			WELL #: 2		RRCID -> 187581			COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	120 1	1510 3	Y	38		51	
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	42 9 124 1	2334 3	Y	44	59 1	1 8 35	
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	48 9 120 1	1484 3	Y	35	1 8	69	
12	1736 N	1227	-0-	-509	-0-	39 9 124 1	1075 3	Y	25	51 1	1 8 42	
01	2511 N	818	-0-	-1693	-0-	28 9 124 1	676 3	Y	16	21 1	37	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 9		Y	NO RPT		37	

CLARK-SAIN			WELL #: 3		RRCID -> 189119			COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887	
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	120 1	150 3	Y	-0-		17	
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	124 1	171 3	Y	-0-		17	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	120 1	182 3	Y	-0-		17	
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	124 1	311 3	Y	-0-		17	
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	124 1	336 3	Y	-0-		17	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17	

CLARK-SAIN			WELL #: 4		RRCID -> 190023			COMPL. DATE 07/05/2002			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690	
09	1260 N	1071	-0-	-189	-0-	120 1	920 3	Y	28		40	
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	31 9 124 1	1332 3	Y	30	40 1	1 8 29	
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	33 9 120 1	963 3	Y	26		55	
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	29 9 124 1	1169 3	Y	21	41 1	1 8 34	
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	23 9 124 1	1429 3	Y	55	69 1	1 8 19	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	61 9		Y	NO RPT		19	

CLARK-SAIN			WELL #: 7		RRCID -> 195640			COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412	
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	120 1	1702 3	Y	48		52	
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	53 9 124 1	2244 3	Y	52	70 1	1 8 33	
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	57 9 120 1	1773 3	Y	47	1 8	79	
12	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	52 9 124 1	2182 3	Y	41	82 1	2 8 36	
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	45 9		Y	NO RPT		36	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36	

CLARK-SAIN			WELL #: 5		RRCID -> 198507			COMPL. DATE 11/10/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174	
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	120 1	209 3	Y	12		17	
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	13 9 124 1	285 3	Y	6	7 1	1 8 15	
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	7 9 120 1	232 3	Y	7		22	
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	8 9 124 1	311 3	Y	6	10 1	1 8 17	
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	7 9 124 1	335 3	Y	12	15 1	14	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 9		Y	NO RPT		14	

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894														
CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799														
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	

09		390 N	370	-0-	-20	-0-	120	1	246	3	Y	4		8
							4	9						
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	124	1	280	3	Y	4	4 1	8
							4	9						
11		390 N	319	-0-	-71	-0-	120	1	198	3	Y	1		9
							1	9						
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	124	1	302	3	Y	-0-		9
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	124	1	323	3	Y	5	7 1	7
							6	9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7

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														
09		1964 R	-0-	-0-	-1964	-0-					N	-0-		65
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65 1	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		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														
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
C & E OPERATING, INC. 120079														
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512														
09		0 Z	796	-0-	796	45201	793	2	3	9	N	3		61
10		0 Z	771	-0-	771	45972	769	2	2	9	N	2		63
11		0 Z	834	-0-	834	46806	827	2	7	9	N	6		69
12		47589	783	-0-	-46806	-0-	783	2			N	-0-		69
01		776 R	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	N	2		71
*02		846 R	846	-0-	-0-	-0-	838	2	8	9	N	7		78

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														
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	125	1	542	2	Y	-0-		-0-
10		682 N	607	-0-	-75	-0-	127	1	480	2	Y	-0-		-0-
11		690 N	584	-0-	-106	-0-	117	1	467	2	Y	-0-		-0-
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	182	1	725	2	Y	-0-		-0-
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	149	1	566	2	Y	-0-		-0-
*02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	154	1	600	2	Y	-0-		-0-

LOMA BLANCA (9000) //CONT.// 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
 TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	2248	1	9730	2	Y	-0-		173
10		12059 X	11121	-0-	-938	-0-	2326	1	8795	2	Y	-0-		173
11		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	2252	1	9003	2	Y	-0-		173
12		12369 X	12284	-0-	-85	-0-	2465	1	9819	2	Y	-0-		173
01		12369 X	10482	-0-	-1887	-0-	2185	1	8297	2	Y	-0-		173
02		11172 X	10206	-0-	-966	-0-	2084	1	8122	2	Y	-0-		173

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-		161
10		372 N	145	-0-	-227	-0-	145	2			N	-0-		161
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	112 1	49
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		49
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49

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

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-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 SIMRAY GP, LLC 784155
 STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

09		9750 X	8432	-0-	-1318	-0-	1513	1	6919	3	N	-0-		-0-
10		8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	1243	1	7178	3	N	-0-		-0-
11		8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	1231	1	6929	3	N	-0-		-0-
12		10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	1747	1	8473	3	N	-0-		-0-
01		11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	2289	1	9222	3	N	-0-		-0-
*02		9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	1586	1	7862	3	N	-0-		-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 C. M. OIL CORPORATION 120711
 HAHN, C. W. SEC. 67 WELL #: 50A RRCID -> 256255 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2581 - 2584

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) //CONT.// 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
C. M. OIL CORPORATION //CONT.// 120711												
HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574												
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	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY) 54509 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
CORONADO MINERALS, LLC 179378												
CLARK STATE WELL #: 1 RRCID -> 095236 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2110 - 2090												
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
SIMRAY GP, LLC 784155												
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883												
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	125	1	673	3	Y	-0-	97
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	362	3	Y	-0-	97
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	94	1	643	3	Y	-0-	97
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	31	1	180	3	Y	-0-	97
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	131	1	613	3	Y	-0-	97
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	3	Y	-0-	97

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875												
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: RRCID -> 271240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9036 - 9940												
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)		54509 535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
SIMRAY GP, LLC		784155														
EXXON STATE		WELL #: 1		RRCID -> 163679		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 14762 PERF.10049 - 10058								
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
09	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					115
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WELDER GU 217		54520 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
		129692														
		WELL #: 1		RRCID -> 212340		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409								
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
JENNINGS		70														
		WELL #: 70		RRCID -> 176680		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190								
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
09	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	71	1	1531	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1230	-0-	1230	1230	75	1	1155	2	N	-0-					-0-
11	2533 X	1303	-0-	-1230	-0-	90	1	1213	2	N	-0-					-0-
12	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	133	1	1731	2	N	-0-					-0-
01	1643 X	1191	-0-	-452	-0-	75	1	1116	2	N	-0-					-0-
*02	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	114	1	1556	2	N	-0-					-0-

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
EL PEYOTE MINERAL TRUST		3														
		WELL #: 3		RRCID -> 141922		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682								
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
09	240 N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	155 N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	545	2	N	-0-					-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	68	1	353	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
		2														
		WELL #: 2		RRCID -> 145748		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610								
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)			//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC			//CONT.//		238722									
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:		5	RRCID ->	201092	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 2248 - 2312		
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

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-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.					612858									
VELA ESTATE					WELL #:	1	RRCID ->	181119	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	14530	PERF.12267 - 12330	
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-		-0-	
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-		-0-	
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-		-0-	
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-		-0-	
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		-0-	
02		476 N	262	-0-	-214	-0-	262	2		N	-0-		-0-	

VELA ESTATE					WELL #:	2	RRCID ->	184035	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	15363	PERF.12241 - 12263	
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-		-0-	
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-	
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		-0-	
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-	
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-	
02		168 N	87	-0-	-81	-0-	87	2		N	-0-		-0-	

SMITH OPERATING AND MGMT CO.					794541									
EL PEYOTE MINERAL TRUST					WELL #:	4	RRCID ->	146166	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	14060	PERF.11730 - 11774	
09		3450 X	2683	-0-	-767	-0-	2683	2		N	-0-		-0-	
10		3565 X	1838	-0-	-1727	-0-	1838	2		N	-0-		-0-	
11		3510 X	2811	-0-	-699	-0-	2811	2		N	-0-		-0-	
12		3627 X	2330	-0-	-1297	-0-	2330	2		N	-0-		-0-	
*01		3627 X	3091	-0-	-536	-0-	212	1	2879	2	N	-0-	-0-	
*02		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	429	1	2235	2	N	-0-	-0-	

LOMA VIEJA					WELL #:	4	RRCID ->	147016	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	14900	PERF.12406 - 14564	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		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	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		//CONT.//		794541								
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID -> 178461	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	14503	PERF. 12460 - 12892		
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	M	AMT	CODE	BALANCE
09	570 N	238	-0-	-332	-0-	238	2		N	-0-	-0-	
10	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2		N	-0-	-0-	
11	450 N	86	-0-	-364	-0-	86	2		N	-0-	-0-	
12	248 N	52	-0-	-196	-0-	52	2		N	-0-	-0-	
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	535 2	N	-0-	-0-	
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	90	1	469 2	N	-0-	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONDON, WEST (4200)				54550 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925							
HORNE		WELL #:		2	RRCID -> 148104	COMPL. DATE	05/12/1989	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4205 - 4209	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HORNE		WELL #:		1	RRCID -> 254089	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4206 - 4210	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONDON GIN (4800)				54564 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
J&G OIL & GAS				427635							
LONDON-WARD SWDS		WELL #:		1	RRCID -> 049713	COMPL. DATE	01/02/1971	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONGHORN				54756 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
M. M. MILLER & SONS, LTD.				518552							
MILLER FEE		WELL #:		26	RRCID -> 183146	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	5826	PERF. 4578 - 4586	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 068658 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812

M	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
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

09	690 N	562	-0-	-128 B	-383	67	1	473	2	Y	20			114
						22	9							
10	589 N	691	-0-	102 B	-281	41	1	584	2	Y	60			174
						66	9							
11	681 N	962	-0-	281 B	-0-	57	1	797	2	Y	98	182	1	90
						108	9							
12	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	68	1	874	2	Y	69			159
						76	9							
01	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	75	1	839	2	Y	33			192
						36	9							
02	896 N	773	-0-	-123 B	-0-	56	1	678	2	Y	35			227
						39	9							

LONGHORN, WEST (3700) //CONT.// 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: 28 RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390 #		49	-0-	-341 B	-30000	49 2			N	-0-					178
10	279 #		200	-0-	-79 B	-30079	200 2			N	-0-					178
11	270 #		310	-0-	40 B	-30039	310 2			N	-0-					178
12	279 #		181	-0-	-98 B	-30137	181 2			N	-0-					178
01	279 #		-0-	-0-	-279 B	-30416				N	-0-					178
02	280 #	NO RPT	-0-	-0-	-280 B	-30696				N	NO RPT					178

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2880 X		2576	-0-	-304	-0-	2576 2			N	-0-					-0-
10	2976 X		2114	-0-	-862	-0-	2114 2			N	-0-					-0-
11	2880 X		2394	-0-	-486	-0-	2394 2			N	-0-					-0-
12	2821 X		2442	-0-	-379	-0-	2442 2			N	-0-					-0-
01	2821 X		1293	-0-	-1528	-0-	1293 2			N	-0-					-0-
02	2408 X		2209	-0-	-199	-0-	2209 2			N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

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

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	424 N		424	-0-	-0-	-0-	69 1	355 2		N	-0-					-0-
10	344 N		344	-0-	-0-	-0-	36 1	308 2		N	-0-					-0-
11	373 N		373	-0-	-0-	-0-	40 1	333 2		N	-0-					-0-
12	434 N		314	-0-	-120	-0-	36 1	278 2		N	-0-					-0-
01	347 N		347	-0-	-0-	-0-	40 1	307 2		N	-0-					-0-
*02	363 N		363	-0-	-0-	-0-	45 1	318 2		N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2501 X		2501	-0-	-0-	-0-	406 1	2095 2		N	-0-					-0-
10	15498 X		15498	-0-	-0-	-0-	1607 1	13891 2		N	-0-					-0-
11	11849 X		11849	-0-	-0-	-0-	1258 1	10591 2		N	-0-					-0-
12	9936 X		9936	-0-	-0-	-0-	1150 1	8786 2		N	-0-					-0-
01	9586 X		9586	-0-	-0-	-0-	1100 1	8486 2		N	-0-					-0-
*02	8001 X		8001	-0-	-0-	-0-	988 1	7013 2		N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390 X		327	-0-	-63	-0-	53 1	274 2		N	-0-					-0-
10	403 X		277	-0-	-126	-0-	29 1	248 2		N	-0-					-0-
11	390 X		294	-0-	-96	-0-	31 1	263 2		N	-0-					-0-
12	403 X		253	-0-	-150	-0-	29 1	224 2		N	-0-					-0-
01	403 X		261	-0-	-142	-0-	30 1	231 2		N	-0-					-0-
02	308 X		278	-0-	-30	-0-	34 1	244 2		N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550												
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836												
09	2010	X	853	-0-	-1157	-0-	139	1	714	2	N	104
10	2077	X	740	-0-	-1337	-0-	77	1	663	2	N	104
11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	210	1	1765	2	N	104
12	1488	X	1315	-0-	-173	-0-	152	1	1163	2	N	104
01	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	175	1	1352	2	N	104
02	1848	X	888	-0-	-960	-0-	110	1	778	2	N	104

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174												
09	1500	X	743	-0-	-757	-0-	121	1	622	2	N	26
10	1550	X	759	-0-	-791	-0-	79	1	680	2	N	26
11	1500	X	351	-0-	-1149	-0-	37	1	314	2	N	26
12	1240	X	772	-0-	-468	-0-	89	1	683	2	N	26
01	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	132	1	1018	2	N	26
*02	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	128	1	911	2	N	26

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903												
09	2160	X	2007	-0-	-153	-0-	326	1	1681	2	N	-0-
10	2232	X	1608	-0-	-624	-0-	167	1	1441	2	N	-0-
11	2160	X	1841	-0-	-319	-0-	195	1	1646	2	N	-0-
12	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	262	1	1999	2	N	-0-
01	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	250	1	1929	2	N	-0-
02	1876	X	1830	-0-	-46	-0-	226	1	1604	2	N	-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970												
09	2520	X	790	-0-	-1730	-0-	128	1	662	2	N	-0-
10	2604	X	1074	-0-	-1530	-0-	111	1	963	2	N	-0-
11	2280	X	1780	-0-	-500	-0-	189	1	1591	2	N	-0-
12	2356	X	1830	-0-	-526	-0-	212	1	1618	2	N	-0-
01	2170	X	969	-0-	-1201	-0-	111	1	858	2	N	-0-
02	1652	X	839	-0-	-813	-0-	104	1	735	2	N	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861											
PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		
09		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	1002	1	5165	2	117
10		7037 X	4909	-0-	-2128	-0-	509	1	4400	2	117
11		6810 X	5619	-0-	-1191	-0-	597	1	5022	2	117
12		7037 X	4908	-0-	-2129	-0-	568	1	4340	2	117
01		6386 X	5237	-0-	-1149	-0-	601	1	4636	2	117
02		5768 X	4726	-0-	-1042	-0-	584	1	4142	2	117

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030											
09		3840 X	3620	-0-	-220	-0-	588	1	3032	2	28
10		3968 X	3275	-0-	-693	-0-	340	1	2935	2	28
11		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	421	1	3542	2	28
12		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	546	1	4172	2	28
01		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	537	1	4146	2	28
02		3696 X	3666	-0-	-30	-0-	453	1	3213	2	28

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001											
09		1050 X	888	-0-	-162	-0-	144	1	744	2	-0-
10		1085 X	617	-0-	-468	-0-	64	1	553	2	-0-
11		1020 X	386	-0-	-634	-0-	41	1	345	2	-0-
12		1054 X	764	-0-	-290	-0-	88	1	676	2	-0-
01		930 X	583	-0-	-347	-0-	67	1	516	2	-0-
02		840 X	653	-0-	-187	-0-	81	1	572	2	-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994											
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	43	1	224	2	-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	2	-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	37	1	282	2	-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	269	2	-0-
*02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	49	1	344	2	-0-

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859											
09		1710 X	1343	-0-	-367	-0-	218	1	1125	2	-0-
10		1767 X	1197	-0-	-570	-0-	124	1	1073	2	-0-
11		1710 X	1204	-0-	-506	-0-	128	1	1076	2	-0-
12		1612 X	1411	-0-	-201	-0-	163	1	1248	2	-0-
01		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	190	1	1463	2	-0-
*02		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	195	1	1384	2	-0-

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930											
09		1860 X	1502	-0-	-358	-0-	244	1	1258	2	-0-
10		1922 X	1827	-0-	-95	-0-	189	1	1638	2	-0-
11		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	212	1	1785	2	-0-
12		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	242	1	1847	2	-0-
01		1829 X	1751	-0-	-78	-0-	201	1	1550	2	-0-
02		1876 X	1352	-0-	-524	-0-	167	1	1185	2	-0-

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948											
09		600 X	394	-0-	-206	-0-	64	1	330	2	-0-
10		620 X	503	-0-	-117	-0-	52	1	451	2	-0-
11		728 X	728	-0-	-0-	-0-	77	1	651	2	-0-
12		655 X	655	-0-	-0-	-0-	76	1	579	2	-0-
01		650 X	650	-0-	-0-	-0-	75	1	575	2	-0-
02		672 X	478	-0-	-194	-0-	59	1	419	2	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		420 N	365	-0-	-55	-0-	59 1	306 2	N	-0-			-0-
10		341 N	332	-0-	-9	-0-	34 1	298 2	N	-0-			-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	42 1	355 2	N	-0-			-0-
12		372 N	370	-0-	-2	-0-	43 1	327 2	N	-0-			-0-
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	42 1	327 2	N	-0-			-0-
02		364 N	290	-0-	-74	-0-	36 1	254 2	N	-0-			-0-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494													
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612													
09	990	X	748	-0-	-242	-0-	748 2		N	-0-			81
10	961	X	591	-0-	-370	-0-	591 2		N	-0-			81
11	930	X	779	-0-	-151	-0-	779 2		N	-0-			81
12	961	X	610	-0-	-351	-0-	610 2		N	-0-			81
01	806	X	657	-0-	-149	-0-	126 1	531 2	N	-0-			81
02	728	X	645	-0-	-83	-0-	88 1	557 2	N	-0-			81

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705													
09	1140	X	1114	-0-	-26	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
10	1178	X	1057	-0-	-121	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
11	1140	X	962	-0-	-178	-0-	962 2		N	-0-			-0-
12	1147	X	932	-0-	-215	-0-	932 2		N	-0-			-0-
01	1147	X	698	-0-	-449	-0-	134 1	564 2	N	-0-			-0-
02	1036	X	904	-0-	-132	-0-	124 1	780 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													
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	105 1	3354 2	N	-0-			58
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	113 1	3531 2	N	-0-			58
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	311 1	3337 2	N	-0-	58 1		-0-
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	354 1	3509 2	N	-0-			-0-
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	374 1	3436 2	N	-0-			-0-
*02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	290 1	2937 2	N	-0-			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2400 X	1933	-0-	-467	-0-	58	1	1875	2	N	-0-	-0-
10	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	89	1	2759	2	N	-0-	-0-
11	2070 X	1858	-0-	-212	-0-	158	1	1697	2	N	3	3
12	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	192	1	1910	2	N	-0-	3
01	2852 X	1372	-0-	-1480	-0-	135	1	1237	2	N	-0-	3
02	2576 X	1373	-0-	-1203	-0-	124	1	1249	2	N	-0-	-0-

WORLEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	238108	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9910 - 10614
09	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	188	1	6014	2	N	-0-	-0-
10	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	148	1	4573	2	N	-0-	-0-
11	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	680	1	7305	2	N	-0-	-0-
12	6169 X	5890	-0-	-279	-0-	539	1	5351	2	N	-0-	-0-
01	6169 X	5773	-0-	-396	-0-	566	1	5207	2	N	-0-	-0-
*02	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	566	1	5717	2	N	-0-	-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		WELL #:		B 2	RRCID ->	232961	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8344 - 8454
09	3690 X	3195	-0-	-495	-0-	125	1	3070	2	Y	-0-	-0-
10	3472 X	2798	-0-	-674	-0-	110	1	2688	2	Y	-0-	-0-
11	3360 X	1104	-0-	-2256	-0-	78	1	1026	2	Y	-0-	-0-
12	3472 X	880	-0-	-2592	-0-	56	1	824	2	Y	-0-	-0-
01	3317 X	1336	-0-	-1981	-0-	69	1	1267	2	Y	-0-	-0-
02	2996 X	1859	-0-	-1137	-0-	133	1	1726	2	Y	-0-	-0-

EL MILAGRO "B"		WELL #:		B 3	RRCID ->	233795	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9143	PERF.	8162 - 8185
09	870 N	723	-0-	-147	-0-	28	1	695	2	Y	-0-	68
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	618	2	Y	-0-	68
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	66	1	865	2	Y	-0-	68
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	666	2	Y	-0-	68
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	51	1	942	2	Y	-0-	68
02	532 N	512	-0-	-20	-0-	37	1	475	2	Y	-0-	68

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		WELL #:		B 1	RRCID ->	233632	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8326 - 8530
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

EL MILAGRO "B"		WELL #:		B 4	RRCID ->	235282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8838	PERF.	8388 - 8500
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181																	
EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936																	
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A																	
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-
02		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																	
09		60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10		93 N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	423	3	N	-0-					-0-
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	N	-0-					-0-
02		280 N	177	-0-	-103	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982																	
09		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	163	1	2390	3	N	-0-					-0-
10		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	96	1	2276	3	N	-0-					-0-
11		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	94	1	2230	3	N	-0-					-0-
12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	84	1	2340	3	N	-0-					-0-
01		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	94	1	2370	3	N	-0-					-0-
*02		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	82	1	2111	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090																	
09		4950 X	3763	-0-	-1187	-0-	345	1	3418	3	N	-0-					-0-
10		4681 X	4403	-0-	-278	-0-	316	1	4087	3	N	-0-					-0-
11		4530 X	4194	-0-	-336	-0-	311	1	3883	3	N	-0-					-0-
12		4340 X	4240	-0-	-100	-0-	299	1	3941	3	N	-0-					-0-
01		4402 X	4192	-0-	-210	-0-	295	1	3897	3	N	-0-					-0-
02		3976 X	3713	-0-	-263	-0-	269	1	3444	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GUERRA, AVELINO		WELL #: 2A		RRCID -> 117458		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210		
M	O	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	
09	3630 X	3625	-0-	-5	-0-	232 1	3393 3	N	-0-	-0-	
10	3751 X	3124	-0-	-627	-0-	127 1	2997 3	N	-0-	-0-	
11	3630 X	2982	-0-	-648	-0-	120 1	2862 3	N	-0-	-0-	
12	3751 X	3265	-0-	-486	-0-	114 1	3151 3	N	-0-	-0-	
01	3751 X	3205	-0-	-546	-0-	122 1	3083 3	N	-0-	-0-	
02	3388 X	2972	-0-	-416	-0-	111 1	2861 3	N	-0-	-0-	

RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 120605		COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854		
09	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	89 1	1298 3	N	-0-	-0-	
10	1426 X	1172	-0-	-254	-0-	48 1	1124 3	N	-0-	-0-	
11	1380 X	900	-0-	-480	-0-	36 1	864 3	N	-0-	-0-	
12	1426 X	1233	-0-	-193	-0-	43 1	1190 3	N	-0-	-0-	
01	1426 X	969	-0-	-457	-0-	37 1	932 3	N	-0-	-0-	
02	1288 X	938	-0-	-350	-0-	35 1	903 3	N	-0-	-0-	

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 1 S		RRCID -> 127850		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334		
09	7260 X	6844	-0-	-416	-0-	438 1	6406 3	N	-0-	-0-	
10	7502 X	7117	-0-	-385	-0-	289 1	6828 3	N	-0-	-0-	
11	6930 X	6521	-0-	-409	-0-	263 1	6258 3	N	-0-	-0-	
12	7161 X	6886	-0-	-275	-0-	240 1	6646 3	N	-0-	-0-	
01	7161 X	7120	-0-	-41	-0-	271 1	6849 3	N	-0-	-0-	
*02	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	254 1	6522 3	N	-0-	-0-	

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 127855		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352		
09	1680 X	1480	-0-	-200	-0-	136 1	1344 3	N	-0-	-0-	
10	1736 X	1590	-0-	-146	-0-	114 1	1476 3	N	-0-	-0-	
11	1680 X	1474	-0-	-206	-0-	109 1	1365 3	N	-0-	-0-	
12	1705 X	1624	-0-	-81	-0-	114 1	1510 3	N	-0-	-0-	
01	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	113 1	1492 3	N	-0-	-0-	
*02	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	105 1	1340 3	N	-0-	-0-	

RAMIREZ, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 129645		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942		
09	4290 X	3425	-0-	-865	-0-	314 1	3111 3	N	-0-	-0-	
10	4433 X	4035	-0-	-398	-0-	290 1	3745 3	N	-0-	-0-	
11	4050 X	4015	-0-	-35	-0-	298 1	3717 3	N	-0-	-0-	
12	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	296 1	3913 3	N	-0-	-0-	
01	4030 X	3967	-0-	-63	-0-	279 1	3688 3	N	-0-	-0-	
02	3752 X	2380	-0-	-1372	-0-	172 1	2208 3	N	-0-	-0-	

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 2		RRCID -> 129648		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136		
09	420 X	231	-0-	-189	-0-	21 1	210 3	N	-0-	-0-	
10	465 X	260	-0-	-205	-0-	19 1	241 3	N	-0-	-0-	
11	450 X	299	-0-	-151	-0-	22 1	277 3	N	-0-	-0-	
12	465 X	413	-0-	-52	-0-	29 1	384 3	N	-0-	-0-	
01	310 X	300	-0-	-10	-0-	21 1	279 3	N	-0-	-0-	
02	280 X	254	-0-	-26	-0-	18 1	236 3	N	-0-	-0-	

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 4		RRCID -> 130138		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SERNA, DONATO		WELL #: 1 U		RRCID -> 134251		COMPL. DATE 03/02/1990			TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DONATO SERNA		WELL #: 1 L		RRCID -> 134269		COMPL. DATE 03/01/1990			TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318							
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-
02	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							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #: 1 A		RRCID -> 149135		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMOS, FELIX		WELL #: 1R		RRCID -> 153559		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484							
09	3930 X	3298	-0-	-632	-0-	211	1	3087	3	N	-0-					-0-
10	3968 X	3115	-0-	-853	-0-	127	1	2988	3	N	-0-					-0-
11	3780 X	3130	-0-	-650	-0-	126	1	3004	3	N	-0-					-0-
12	3906 X	3710	-0-	-196	-0-	129	1	3581	3	N	-0-					-0-
01	3844 X	3238	-0-	-606	-0-	123	1	3115	3	N	-0-					-0-
*02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	117	1	3000	3	N	-0-					-0-
GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208							
09	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	565	1	8261	3	N	-0-					-0-
10	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	335	1	7919	3	N	-0-					-0-
11	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	323	1	7682	3	N	-0-					-0-
12	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	294	1	8150	3	N	-0-					-0-
01	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	301	1	7602	3	N	-0-					-0-
*02	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	280	1	7207	3	N	-0-					-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #: 3A		RRCID -> 161358		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225							
09	5280 X	5058	-0-	-222	-0-	324	1	4734	3	N	-0-					-0-
10	5456 X	4757	-0-	-699	-0-	193	1	4564	3	N	-0-					-0-
11	5220 X	4816	-0-	-404	-0-	194	1	4622	3	N	-0-					-0-
12	5332 X	5092	-0-	-240	-0-	177	1	4915	3	N	-0-					-0-
01	5301 X	4858	-0-	-443	-0-	185	1	4673	3	N	-0-					-0-
02	4732 X	3416	-0-	-1316	-0-	128	1	3288	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 X		2	-0-	-208	-0-	2 3			N	-0-			-0-
10	186 X		1	-0-	-185	-0-	1 3			N	-0-			-0-
11	90 X		2	-0-	-88	-0-	2 3			N	-0-			-0-
12	31 X		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	2 X		-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02	2 X		-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

09	6090 X	6085	-0-	-5	-0-	389 1	5696 3	N	-0-	-0-				-0-
10	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	254 1	5993 3	N	-0-	-0-				-0-
11	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	280 1	6661 3	N	-0-	-0-				-0-
12	6293 X	5789	-0-	-504	-0-	202 1	5587 3	N	-0-	-0-				-0-
01	6293 X	5326	-0-	-967	-0-	203 1	5123 3	N	-0-	-0-				-0-
02	6468 X	5074	-0-	-1394	-0-	190 1	4884 3	N	-0-	-0-				-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

09	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	361 1	5275 3	N	-0-	-0-				-0-
10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	223 1	5272 3	N	-0-	-0-				-0-
11	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	209 1	4976 3	N	-0-	-0-				-0-
12	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	191 1	5290 3	N	-0-	-0-				-0-
01	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	208 1	5245 3	N	-0-	-0-				-0-
*02	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	182 1	4684 3	N	-0-	-0-				-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

09	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	324 1	4734 3	N	-0-	-0-				-0-
10	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	190 1	4493 3	N	-0-	-0-				-0-
11	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	199 1	4747 3	N	-0-	-0-				-0-
12	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	187 1	5172 3	N	-0-	-0-				-0-
01	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	208 1	5259 3	N	-0-	-0-				-0-
*02	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	184 1	4738 3	N	-0-	-0-				-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

09	2580 X	2348	-0-	-232	-0-	215 1	2133 3	N	-0-	-0-				-0-
10	2666 X	2032	-0-	-634	-0-	146 1	1886 3	N	-0-	-0-				-0-
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	252 1	3152 3	N	-0-	-0-				-0-
12	3286 X	2147	-0-	-1139	-0-	151 1	1996 3	N	-0-	-0-				-0-
01	3286 X	2790	-0-	-496	-0-	196 1	2594 3	N	-0-	-0-				-0-
02	3164 X	2248	-0-	-916	-0-	163 1	2085 3	N	-0-	-0-				-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

09	1290 X	950	-0-	-340	-0-	87 1	863 3	N	-0-	-0-				-0-
10	1240 X	1075	-0-	-165	-0-	77 1	998 3	N	-0-	-0-				-0-
11	1110 X	1033	-0-	-77	-0-	77 1	956 3	N	-0-	-0-				-0-
12	1116 X	1055	-0-	-61	-0-	74 1	981 3	N	-0-	-0-				-0-
01	1085 X	1084	-0-	-1	-0-	76 1	1008 3	N	-0-	-0-				-0-
02	980 X	956	-0-	-24	-0-	69 1	887 3	N	-0-	-0-				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		4 T		RRCID -> 167483		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446					
M	O	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
09	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1389	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1350	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1519 X	1515	-0-	-4	-0-	-0-	53	1	1462	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1477	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1372 X	1314	-0-	-58	-0-	-0-	49	1	1265	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		4 C		RRCID -> 167488		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172					
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-
02	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					
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	654	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-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					
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1745	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1645	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1730	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1871	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1914	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1691	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180					
09	600 X	459	-0-	-141	-0-	-0-	42	1	417	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 X	525	-0-	-64	-0-	-0-	38	1	487	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 X	505	-0-	-65	-0-	-0-	37	1	468	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	520	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	498	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	476 X	474	-0-	-2	-0-	-0-	34	1	440	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733					
09	1950 X	958	-0-	-992	-0-	-0-	88	1	870	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2015 X	1278	-0-	-737	-0-	-0-	92	1	1186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1950 X	1304	-0-	-646	-0-	-0-	97	1	1207	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1922 X	1549	-0-	-373	-0-	-0-	109	1	1440	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1316	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1190	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995					
09	660 X	388	-0-	-272	-0-	-0-	36	1	352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	620 X	428	-0-	-192	-0-	-0-	31	1	397	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 X	420	-0-	-120	-0-	-0-	31	1	389	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 X	437	-0-	-90	-0-	-0-	31	1	406	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 X	420	-0-	-45	-0-	-0-	30	1	390	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392 X	368	-0-	-24	-0-	-0-	27	1	341	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	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
							CODE	CODE	CODE					
09		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	818 1	8099 3		N	-0-			-0-
10		14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	1012 1	13082 3		N	-0-			-0-
11		12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	945 1	11810 3		N	1	1 8		-0-
12		12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	902 1	11905 3		N	-0-			-0-
01		12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	901 1	11893 3		N	-0-			-0-
*02		11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	809 1	10359 3		N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784														
09		1740 X	1318	-0-	-422	-0-	121 1	1197 3		N	-0-			-0-
10		1612 X	1556	-0-	-56	-0-	112 1	1444 3		N	-0-			-0-
11		1530 X	1505	-0-	-25	-0-	112 1	1393 3		N	-0-			-0-
12		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	112 1	1473 3		N	-0-			-0-
01		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	111 1	1459 3		N	-0-			-0-
02		1400 X	1342	-0-	-58	-0-	97 1	1245 3		N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972														
09		150 X	78	-0-	-72	-0-	7 1	71 3		N	-0-			-0-
10		124 X	98	-0-	-26	-0-	7 1	91 3		N	-0-			-0-
11		120 X	116	-0-	-4	-0-	9 1	107 3		N	-0-			-0-
12		96 X	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3		N	-0-			-0-
01		116 X	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 3		N	-0-			-0-
02		112 X	88	-0-	-24	-0-	6 1	82 3		N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914														
09		5430 X	3674	-0-	-1756	-0-	337 1	3337 3		N	-0-			-0-
10		5611 X	3917	-0-	-1694	-0-	281 1	3636 3		N	-0-			-0-
11		4860 X	4011	-0-	-849	-0-	297 1	3714 3		N	-0-			-0-
12		4371 X	4273	-0-	-98	-0-	301 1	3972 3		N	-0-			-0-
01		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	303 1	4001 3		N	-0-			-0-
*02		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	292 1	3733 3		N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467														
09		6660 X	6435	-0-	-225	-0-	412 1	6023 3		N	-0-			-0-
10		6758 X	6069	-0-	-689	-0-	247 1	5822 3		N	-0-			-0-
11		6540 X	6010	-0-	-530	-0-	242 1	5768 3		N	-0-			-0-
12		6727 X	6143	-0-	-584	-0-	214 1	5929 3		N	-0-			-0-
01		6727 X	6027	-0-	-700	-0-	230 1	5797 3		N	-0-			-0-
02		6020 X	5080	-0-	-940	-0-	190 1	4890 3		N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200														
09		7320 X	5839	-0-	-1481	-0-	535 1	5304 3		N	-0-			-0-
10		6882 X	6528	-0-	-354	-0-	469 1	6059 3		N	-0-			-0-
11		6660 X	6244	-0-	-416	-0-	463 1	5781 3		N	-0-			-0-
12		6603 X	6550	-0-	-53	-0-	461 1	6089 3		N	-0-			-0-
01		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	468 1	6177 3		N	-0-			-0-
02		5908 X	5624	-0-	-284	-0-	407 1	5217 3		N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GUERRA, AVELINO		WELL #: 3 C		RRCID -> 179421		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 9		RRCID -> 179529		COMPL. DATE 08/19/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272						
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	315	1	3116	3	N	-0-				-0-
10	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	303	1	3921	3	N	-0-				-0-
11	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	317	1	3957	3	N	-0-				-0-
12	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	349	1	4608	3	N	-0-				-0-
01	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	336	1	4441	3	N	-0-				-0-
*02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	319	1	4087	3	N	-0-				-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 2		RRCID -> 179660		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502						
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-				-0-
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	5	1	66	3	N	-0-				-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	N	-0-				-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-				-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-				-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-				-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 179817		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316						
09	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	502	1	7349	3	N	-0-				-0-
10	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	296	1	6988	3	N	-0-				-0-
11	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	285	1	6783	3	N	-0-				-0-
12	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	265	1	7335	3	N	-0-				-0-
01	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	282	1	7112	3	N	-0-				-0-
*02	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	241	1	6195	3	N	-0-				-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 5		RRCID -> 179844		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432						
09	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	83	1	1214	3	N	-0-				-0-
10	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	55	1	1289	3	N	-0-				-0-
11	1290 X	1289	-0-	-1	-0-	52	1	1237	3	N	-0-				-0-
12	1333 X	1324	-0-	-9	-0-	46	1	1278	3	N	-0-				-0-
01	1333 X	1320	-0-	-13	-0-	50	1	1270	3	N	-0-				-0-
02	1204 X	1185	-0-	-19	-0-	44	1	1141	3	N	-0-				-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2		WELL #: 3 T		RRCID -> 179968		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008						
09	831 X	831	-0-	-0-	-0-	53	1	778	3	N	-0-				-0-
10	682 X	636	-0-	-46	-0-	26	1	610	3	N	-0-				-0-
11	660 X	659	-0-	-1	-0-	27	1	632	3	N	-0-				-0-
12	868 X	834	-0-	-34	-0-	29	1	805	3	N	-0-				-0-
01	868 X	724	-0-	-144	-0-	28	1	696	3	N	-0-				-0-
02	784 X	604	-0-	-180	-0-	23	1	581	3	N	-0-				-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 180361		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704						
09	3990 X	3011	-0-	-979	-0-	193	1	2818	3	N	-0-				-0-
10	3565 X	2909	-0-	-656	-0-	118	1	2791	3	N	-0-				-0-
11	3300 X	2910	-0-	-390	-0-	117	1	2793	3	N	-0-				-0-
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	110	1	3060	3	N	-0-				-0-
01	3100 X	3050	-0-	-50	-0-	116	1	2934	3	N	-0-				-0-
*02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	108	1	2776	3	N	-0-				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	5610 X	4553	-0-	-1057	-0-	417	1	4135	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	5580 X	5121	-0-	-459	-0-	368	1	4753	3	N	-0-		-0-
11	5220 X	4640	-0-	-580	-0-	344	1	4295	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	5084 X	4287	-0-	-797	-0-	302	1	3985	3	N	-0-		-0-
01	5115 X	4132	-0-	-983	-0-	291	1	3841	3	N	-0-		-0-
02	4620 X	3439	-0-	-1181	-0-	249	1	3190	3	N	-0-		-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896													
09	4950 X	4250	-0-	-700	-0-	272	1	3978	3	N	-0-		-0-
10	4929 X	4258	-0-	-671	-0-	173	1	4085	3	N	-0-		-0-
11	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	197	1	4685	3	N	-0-		-0-
12	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	211	1	5839	3	N	-0-		-0-
01	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	176	1	4438	3	N	-0-		-0-
*02	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	184	1	4726	3	N	-0-		-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10116 - 10450													
09	2340 X	2275	-0-	-65	-0-	146	1	2129	3	N	-0-		-0-
10	2356 X	2290	-0-	-66	-0-	93	1	2197	3	N	-0-		-0-
11	2280 X	2226	-0-	-54	-0-	90	1	2136	3	N	-0-		-0-
12	2356 X	2314	-0-	-42	-0-	81	1	2233	3	N	-0-		-0-
01	2356 X	2140	-0-	-216	-0-	82	1	2058	3	N	-0-		-0-
02	2128 X	1904	-0-	-224	-0-	71	1	1833	3	N	-0-		-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860													
09	150 X	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	3	N	-0-		-0-
10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-		-0-
11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-		-0-
12	155 X	116	-0-	-39	-0-	4	1	112	3	N	-0-		-0-
01	155 X	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	3	N	-0-		-0-
02	140 X	108	-0-	-32	-0-	4	1	104	3	N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552													
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

09		9960 X	9842	-0-	-118	-0-	630 1	9212 3	N	-0-			-0-
10		10137 X	9724	-0-	-413	-0-	395 1	9329 3	N	-0-			-0-
11		9810 X	9783	-0-	-27	-0-	394 1	9389 3	N	-0-			-0-
12		10137 X	9991	-0-	-146	-0-	348 1	9643 3	N	-0-			-0-
01		10137 X	9980	-0-	-157	-0-	380 1	9600 3	N	-0-			-0-
02		9156 X	8978	-0-	-178	-0-	336 1	8642 3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532													
09		6600 X	5594	-0-	-1006	-0-	513 1	5081 3	N	-0-			-0-
10		6665 X	6552	-0-	-113	-0-	470 1	6082 3	N	-0-			-0-
11		6180 X	6151	-0-	-29	-0-	456 1	5695 3	N	-0-			-0-
12		6262 X	6212	-0-	-50	-0-	437 1	5775 3	N	-0-			-0-
01		6541 X	6295	-0-	-246	-0-	443 1	5852 3	N	-0-			-0-
02		5908 X	5337	-0-	-571	-0-	387 1	4950 3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280													
09		10950 X	9256	-0-	-1694	-0-	592 1	8664 3	N	-0-			-0-
10		9052 X	8114	-0-	-938	-0-	330 1	7784 3	N	-0-			-0-
11		10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	428 1	10192 3	N	-0-			-0-
12		9052 X	8058	-0-	-994	-0-	281 1	7777 3	N	-0-			-0-
01		14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	559 1	14118 3	N	-0-			-0-
*02		9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	347 1	8933 3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380													
09		1920 X	1457	-0-	-463	-0-	134 1	1323 3	N	-0-			-0-
10		1829 X	1746	-0-	-83	-0-	125 1	1621 3	N	-0-			-0-
11		1710 X	1617	-0-	-93	-0-	120 1	1497 3	N	-0-			-0-
12		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	119 1	1571 3	N	-0-			-0-
01		1736 X	1579	-0-	-157	-0-	111 1	1468 3	N	-0-			-0-
02		1568 X	1467	-0-	-101	-0-	106 1	1361 3	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472													
09		3180 X	2968	-0-	-212	-0-	190 1	2778 3	N	-0-			-0-
10		3286 X	2707	-0-	-579	-0-	110 1	2597 3	N	-0-			-0-
11		3180 X	2759	-0-	-421	-0-	111 1	2648 3	N	-0-			-0-
12		3069 X	2969	-0-	-100	-0-	103 1	2866 3	N	-0-			-0-
01		3069 X	2488	-0-	-581	-0-	95 1	2393 3	N	-0-			-0-
02		2772 X	1401	-0-	-1371	-0-	52 1	1349 3	N	-0-			-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430													
09		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	121 1	1766 3	N	-0-			-0-
10		1922 X	1699	-0-	-223	-0-	69 1	1630 3	N	-0-			-0-
11		2040 X	1613	-0-	-427	-0-	65 1	1548 3	N	-0-			-0-
12		2108 X	1975	-0-	-133	-0-	69 1	1906 3	N	-0-			-0-
01		2108 X	1861	-0-	-247	-0-	71 1	1790 3	N	-0-			-0-
02		1764 X	1603	-0-	-161	-0-	60 1	1543 3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350													
09		8490 X	4104	-0-	-4386	-0-	263 1	3841 3	N	-0-			-0-
10		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	297 1	7008 3	N	-0-			-0-
11		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	256 1	6089 3	N	-0-			-0-
12		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	189 1	5244 3	N	-0-			-0-
01		5022 X	4945	-0-	-77	-0-	188 1	4757 3	N	-0-			-0-
*02		9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	339 1	8722 3	N	-0-			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02	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						
09	5910	X	5409	-0-	-501	-0-	346	1	5063	3	N	-0-			-0-
10	6107	X	5643	-0-	-464	-0-	229	1	5414	3	N	-0-			-0-
11	5280	X	5241	-0-	-39	-0-	211	1	5030	3	N	-0-			-0-
12	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	183	1	5072	3	N	-0-			-0-
01	5642	X	5342	-0-	-300	-0-	203	1	5139	3	N	-0-			-0-
02	5096	X	4262	-0-	-834	-0-	160	1	4102	3	N	-0-			-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 3		RRCID -> 191625		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985						
09	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	188	1	2743	3	N	-0-			-0-
10	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	119	1	2800	3	N	-0-			-0-
11	3390	X	2787	-0-	-603	-0-	112	1	2675	3	N	-0-			-0-
12	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	103	1	2866	3	N	-0-			-0-
01	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	110	1	2786	3	N	-0-			-0-
02	2744	X	2614	-0-	-130	-0-	98	1	2516	3	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 6		RRCID -> 191850		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618						
09	4110	X	3655	-0-	-455	-0-	234	1	3421	3	N	-0-			-0-
10	4154	X	3441	-0-	-713	-0-	140	1	3301	3	N	-0-			-0-
11	4020	X	3619	-0-	-401	-0-	146	1	3473	3	N	-0-			-0-
12	3906	X	3684	-0-	-222	-0-	128	1	3556	3	N	-0-			-0-
01	3906	X	3622	-0-	-284	-0-	138	1	3484	3	N	-0-			-0-
02	3416	X	3272	-0-	-144	-0-	122	1	3150	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 3 T		RRCID -> 192170		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921						
09	150	X	62	-0-	-88	-0-	6	1	56	3	N	-0-			-0-
10	155	X	66	-0-	-89	-0-	5	1	61	3	N	-0-			-0-
11	150	X	64	-0-	-86	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
12	155	X	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	3	N	-0-			-0-
01	124	X	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
*02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 3 C		RRCID -> 192171		COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175						
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 192390		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730						
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)										CNTY: ZAPATA		
//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		
//CONT.// 945936												
GUERRA, RAUL										WELL #: 15		
RRCID -> 193940										COMPL. DATE 12/20/2007		
TOTAL DEPTH 9700										PERF. 8850 - 8884		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		1650 X	1004	-0-	-646	-0-	92 1	912 3	N	-0-		-0-
10		1364 X	1119	-0-	-245	-0-	80 1	1039 3	N	-0-		-0-
11		1260 X	975	-0-	-285	-0-	72 1	903 3	N	-0-		-0-
12		1178 X	965	-0-	-213	-0-	68 1	897 3	N	-0-		-0-
01		1116 X	976	-0-	-140	-0-	69 1	907 3	N	-0-		-0-
02		1008 X	925	-0-	-83	-0-	67 1	858 3	N	-0-		-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3										WELL #: 7A		
RRCID -> 194552										COMPL. DATE 05/07/2007		
TOTAL DEPTH 11700										PERF. 10400 - 11512		
09		7140 X	6866	-0-	-274	-0-	439 1	6427 3	N	-0-		-0-
10		7378 X	6833	-0-	-545	-0-	278 1	6555 3	N	-0-		-0-
11		6720 X	6349	-0-	-371	-0-	256 1	6093 3	N	-0-		-0-
12		7099 X	6708	-0-	-391	-0-	234 1	6474 3	N	-0-		-0-
01		7099 X	6506	-0-	-593	-0-	248 1	6258 3	N	-0-		-0-
02		6412 X	5949	-0-	-463	-0-	223 1	5726 3	N	-0-		-0-

GUERRA, AVELINO										WELL #: 5		
RRCID -> 196032										COMPL. DATE 06/21/2003		
TOTAL DEPTH 5700										PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMIREZ, M. R.										WELL #: 5		
RRCID -> 197322										COMPL. DATE 07/01/2005		
TOTAL DEPTH 11401										PERF. 7360 - 7370		
09		540 X	511	-0-	-29	-0-	47 1	464 3	N	-0-		-0-
10		465 X	181	-0-	-284	-0-	13 1	168 3	N	-0-		-0-
11		849 X	849	-0-	-0-	-0-	63 1	786 3	N	-0-		-0-
12		527 X	298	-0-	-229	-0-	21 1	277 3	N	-0-		-0-
01		527 X	189	-0-	-338	-0-	13 1	176 3	N	-0-		-0-
02		784 X	165	-0-	-619	-0-	12 1	153 3	N	-0-		-0-

RAMOS, FELIX										WELL #: 4		
RRCID -> 198103										COMPL. DATE 07/01/2005		
TOTAL DEPTH 11773										PERF. 11184 - 11594		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YZAGUIRRE										WELL #: 2		
RRCID -> 199383										COMPL. DATE 07/01/2005		
TOTAL DEPTH 11975										PERF. 10824 - 11252		
09		7410 X	5496	-0-	-1914	-0-	352 1	5144 3	N	-0-		-0-
10		7657 X	5123	-0-	-2534	-0-	208 1	4915 3	N	-0-		-0-
11		5460 X	4789	-0-	-671	-0-	193 1	4596 3	N	-0-		-0-
12		5673 X	4885	-0-	-788	-0-	170 1	4715 3	N	-0-		-0-
01		5673 X	4963	-0-	-710	-0-	189 1	4774 3	N	-0-		-0-
02		5124 X	4194	-0-	-930	-0-	157 1	4037 3	N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE

09		10200 X	10139	-0-	-61	-0-	649	1	9490	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
10		12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	507	1	11966	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
11		9900 X	9086	-0-	-814	-0-	366	1	8720	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
12		10230 X	8020	-0-	-2210	-0-	279	1	7741	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
01		10230 X	9957	-0-	-273	-0-	379	1	9578	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
02		9240 X	9139	-0-	-101	-0-	342	1	8797	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048																		

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT	-0-				-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT	-0-				-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT	-0-				-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT	-0-				-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT	-0-				-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT	-0-				-0-	-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680																		

09		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	362	1	5292	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
10		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	226	1	5329	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
11		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	214	1	5092	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
12		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	197	1	5463	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
01		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	206	1	5190	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
*02		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	185	1	4746	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334																		

09		4230 X	3531	-0-	-699	-0-	324	1	3207	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
10		3937 X	3891	-0-	-46	-0-	279	1	3612	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
11		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	273	1	3410	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
12		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	261	1	3445	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
01		3906 X	3649	-0-	-257	-0-	257	1	3392	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
*02		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	408	1	5222	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430																		

09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
10		93 N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
*02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888																		

09		7740 X	6358	-0-	-1382	-0-	6358	3			N	-0-	-0-				-0-	-0-
10		7998 X	7425	-0-	-573	-0-	7425	3			N	-0-	-0-				-0-	-0-
11		7740 X	6961	-0-	-779	-0-	6961	3			N	-0-	-0-				-0-	-0-
12		7626 X	7498	-0-	-128	-0-	7498	3			N	-0-	-0-				-0-	-0-
01		7440 X	7268	-0-	-172	-0-	7268	3			N	-0-	-0-				-0-	-0-
02		6720 X	6233	-0-	-487	-0-	6233	3			N	-0-	-0-				-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BALTAZAR RAMOS		WELL #: 8		RRCID -> 220127		COMPL. DATE 12/22/2009			TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502		
M	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	
09	1200 X	1084	-0-	-116	-0-	69 1	1013 3	N	2		22
10	1240 X	984	-0-	-256	-0-	2 9	40 1	N	2		24
11	1140 X	798	-0-	-342	-0-	2 9	32 1	N	1		25
12	1178 X	858	-0-	-320	-0-	1 9	30 1	N	2		27
01	1147 X	749	-0-	-398	-0-	2 9	28 1	N	3		30
02	1008 X	854	-0-	-154	-0-	3 9	32 1	N	-0-		30

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 9		RRCID -> 222577		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9332 - 9347		
09	2370 X	2208	-0-	-162	-0-	141 1	2067 3	N	-0-		-0-
10	2449 X	2218	-0-	-231	-0-	90 1	2128 3	N	-0-		-0-
11	2340 X	2049	-0-	-291	-0-	83 1	1966 3	N	-0-		-0-
12	2356 X	2136	-0-	-220	-0-	74 1	2062 3	N	-0-		-0-
01	2325 X	2089	-0-	-236	-0-	80 1	2009 3	N	-0-		-0-
02	2072 X	1804	-0-	-268	-0-	68 1	1736 3	N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 18		RRCID -> 222928		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 6		RRCID -> 222933		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 10		RRCID -> 242203		COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774		
09	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	406 1	5932 3	N	-0-		-0-
10	6541 X	6054	-0-	-487	-0-	246 1	5808 3	N	-0-		-0-
11	6570 X	5807	-0-	-763	-0-	234 1	5573 3	N	-0-		-0-
12	6789 X	6066	-0-	-723	-0-	211 1	5855 3	N	-0-		-0-
01	6789 X	5905	-0-	-884	-0-	225 1	5680 3	N	-0-		-0-
02	5908 X	5194	-0-	-714	-0-	194 1	5000 3	N	-0-		-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 7A		RRCID -> 245801		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676		
09	2880 X	2428	-0-	-452	-0-	2428 3		N	-0-		-0-
10	2821 X	2513	-0-	-308	-0-	2513 3		N	-0-		-0-
11	2700 X	2306	-0-	-394	-0-	2306 3		N	-0-		-0-
12	2759 X	2302	-0-	-457	-0-	2302 3		N	-0-		-0-
01	2635 X	2202	-0-	-433	-0-	2202 3		N	-0-		-0-
02	2268 X	1924	-0-	-344	-0-	1924 3		N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 12		RRCID -> 247396		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	120 N	48	-0-	-72	-0-	4 1	44 3	N	-0-		-0-
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	3 1	40 3	N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	N	-0-		-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	3 1	41 3	N	-0-		-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13 1	171 3	N	-0-		-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 19		RRCID -> 249617		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848			
09	14 X	9	-0-	-5	-0-	9 3		N	-0-		-0-
10	14 X	9	-0-	-5	-0-	9 3		N	-0-		-0-
11	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
12	14 X	10	-0-	-4	-0-	10 3		N	-0-		-0-
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 8A		RRCID -> 251689		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380			
09	7500 X	4561	-0-	-2939	-0-	4561 3		N	-0-		-0-
10	7750 X	4814	-0-	-2936	-0-	4814 3		N	-0-		-0-
11	7500 X	4551	-0-	-2949	-0-	4551 3		N	-0-		-0-
12	7750 X	4657	-0-	-3093	-0-	4657 3		N	-0-		-0-
01	4805 X	4354	-0-	-451	-0-	4354 3		N	-0-		-0-
02	4340 X	3465	-0-	-875	-0-	3465 3		N	-0-		-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER)		54866 215		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		945936									
LOPENO "A"		WELL #: 17		RRCID -> 011523		COMPL. DATE 05/20/1941		TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2515 - 2550			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPENO		WELL #: 13		RRCID -> 011527		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 3707 PERF. 2090 - 2400			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPENO "D"		WELL #: 22 T		RRCID -> 011533		COMPL. DATE 07/20/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2035 - 2478			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER)		//CONT.//		54866 215	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
LOPENO "A"		WELL #:		25	RRCID ->	031118	COMPL. DATE	08/21/1963	TOTAL DEPTH	2365	PERF. N/A					
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		16	RRCID ->	236704	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2230 - 2374					
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY 2700)		WELL #:		22 C	RRCID ->	011522	COMPL. DATE	07/20/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2684 - 2726					
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOPENO (REKLAW B)		WELL #:		B 1	RRCID ->	244176	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4508 - 4520					
09	4890	X	3731	-0-	-1159	-0-	146	1	3585	2	Y	-0-				13
10	5115	X	4206	-0-	-909	-0-	165	1	4041	2	Y	-0-				13
11	4950	X	2217	-0-	-2733	-0-	156	1	2061	2	Y	-0-				13
12	5115	X	3133	-0-	-1982	-0-	199	1	2934	2	Y	-0-				13
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	283	1	5195	2	Y	-0-				13
02	3808	X	2531	-0-	-1277	-0-	181	1	2350	2	Y	-0-				13

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	218456	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4542 - 4554					
09	5040	X	3970	-0-	-1070	-0-	584	1	3378	2	Y	7				45
10	5208	X	3359	-0-	-1849	-0-	689	1	2668	2	Y	2				47
11	4860	X	4540	-0-	-320	-0-	1002	1	3538	2	Y	-0-				47
12	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	625	1	3728	2	Y	35				82
01	4092	X	3187	-0-	-905	-0-	539	1	2601	2	Y	43				125
*02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	640	1	4285	2	Y	-0-				125

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
RAMIREZ		WELL #:		2	RRCID ->	222125	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4534 - 4544			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	727	1	4207	2	Y	8				50
10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	608	1	2355	2	Y	2				52
11	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	476	1	1682	2	Y	-0-				52
12	3410 X	3245	-0-	-165	-0-	465	1	2773	2	Y	6				58
01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	623	1	3006	2	Y	13				71
*02	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	594	1	3977	2	Y	-0-				71

ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	225320	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	4471 - 4494			
09	2070 X	1756	-0-	-314	-0-	258	1	1494	2	Y	4				61
10	2139 X	1555	-0-	-584	-0-	318	1	1233	2	Y	4				65
11	2190 X	1183	-0-	-1007	-0-	261	1	920	2	Y	2				67
12	2263 X	853	-0-	-1410	-0-	122	1	729	2	Y	2				69
01	2263 X	2015	-0-	-248	-0-	344	1	1658	2	Y	12				81
*02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	370	1	2474	2	Y	-0-				81

WILLARS		WELL #:		1	RRCID ->	247236	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	12016	PERF.	4908 - 4919			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		2	RRCID ->	022896	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9266	PERF.	4907 - 4911			
09	210 X	101	-0-	-109	-0-	9	1	92	3	N	-0-				-0-
10	124 X	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	N	-0-				-0-
11	120 X	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	3	N	-0-				-0-
12	130 X	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-				-0-
01	124 X	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	N	-0-				-0-
02	112 X	102	-0-	-10	-0-	7	1	95	3	N	-0-				-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		1 U	RRCID ->	030390	COMPL. DATE	05/04/1963	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	N/A			
09	210 N	65	-0-	-145	-0-	6	1	59	3	N	-0-				-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	N	-0-				-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-				-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	N	-0-				-0-
01	341 N	124	-0-	-217	-0-	9	1	115	3	N	-0-				-0-
02	252 N	82	-0-	-170	-0-	6	1	76	3	N	-0-				-0-

LOPENO (REKLAW B) XTO ENERGY INC. VELA-LOPENO MINERALS LTD		//CONT.// 54866 344 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WELL #: 3		RRCID -> 193147		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 11285		PERF. 4582 - 4596				
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
09	7110 X	6222	-0-	-888	-0-	733 1 17 9	5472 3	N	15			207
10	7037 X	6001	-0-	-1036	-0-	770 1 17 9	5214 3	N	15	192 1		30
11	6540 X	5988	-0-	-552	-0-	908 1 13 9	5067 3	N	12			42
12	6758 X	5615	-0-	-1143	-0-	969 1 22 9	4624 3	N	20			62
01	6727 X	5806	-0-	-921	-0-	1100 1 20 9	4686 3	N	18			80
*02	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	1441 1 24 9	4351 3	N	22			102

GUERRA, RAUL		WELL #: 8		RRCID -> 193818		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 4728 - 4736		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #: 1		RRCID -> 196865		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 4626 - 4630		
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	238 1	1302 3	Y	-0-			2
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	193 1	1295 3	Y	-0-	2 1		-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	153 1	1087 3	Y	-0-			-0-
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	139 1	1061 3	Y	-0-			-0-
01	620 N	560	-0-	-60	-0-	84 1	476 3	Y	-0-			-0-
02	560 N	197	-0-	-363	-0-	28 1	169 3	Y	-0-			-0-

AIDE SANTOS		WELL #: 1		RRCID -> 196935		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 11358		PERF. 4595 - 4712		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 2		RRCID -> 197202		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 4947 - 4958		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #: 2		RRCID -> 199820		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 9793		PERF. 4736 - 4742		
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	299 1	1634 3	Y	-0-			2
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	241 1	1611 3	Y	-0-	2 1		-0-
11	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	215 1	1523 3	Y	-0-			-0-
12	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	209 1	1590 3	Y	-0-			-0-
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	288 1	1641 3	Y	-0-			-0-
*02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	236 1	1424 3	Y	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DOMINION PALMYRA		WELL #:		2	RRCID ->	200366	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4646 - 4656	
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
09	1230	X	930	-0-	-300	-0-	169 1	761 3	N	-0-		-0-
10	1271	X	555	-0-	-716	-0-	140 1	415 3	N	-0-		-0-
11	1230	X	311	-0-	-919	-0-	112 1	199 3	N	-0-		-0-
12	961	X	379	-0-	-582	-0-	143 1	236 3	N	-0-		-0-
01	961	X	951	-0-	-10	-0-	164 1	787 3	N	-0-		-0-
02	868	X	772	-0-	-96	-0-	240 1	532 3	N	-0-		-0-

DOMINION PALMYRA		WELL #:		1	RRCID ->	200775	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4581 - 4591	
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			N	3		122
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	7 1	20 3	N	4	106 1	20
							4 9					
11	30	X	26	-0-	-4	-0-	9 1	17 3	N	-0-		20
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		20
01	31	X	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-		20
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		20

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		11	RRCID ->	200885	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4712 - 4721	
09	1200	X	835	-0-	-365	-0-	77 1	758 3	N	-0-		-0-
10	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	73 1	946 3	N	-0-		-0-
11	990	X	941	-0-	-49	-0-	70 1	871 3	N	-0-		-0-
12	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	71 1	939 3	N	-0-		-0-
01	1023	X	1018	-0-	-5	-0-	72 1	946 3	N	-0-		-0-
02	924	X	866	-0-	-58	-0-	63 1	803 3	N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		17	RRCID ->	202136	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4722 - 4730	
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOMINION PALMYRA		WELL #:		3	RRCID ->	202515	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4686 - 4696	
09	870	X	682	-0-	-188	-0-	124 1	558 3	N	-0-		-0-
10	899	X	351	-0-	-548	-0-	89 1	262 3	N	-0-		-0-
11	870	X	266	-0-	-604	-0-	96 1	170 3	N	-0-		-0-
12	713	X	244	-0-	-469	-0-	92 1	152 3	N	-0-		-0-
01	745	X	745	-0-	-0-	-0-	129 1	616 3	N	-0-		-0-
02	644	X	467	-0-	-177	-0-	145 1	322 3	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO (3,000)												
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.												
GUERRA, R. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 158821 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3066 - 3070												

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO, NE (A-3)												
EOG RESOURCES, INC.												
BENAVIDES STATE GU												
WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.												
BENAVIDES MINERAL TRUST												
WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043												

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO, NE (C-1)												
EOG RESOURCES, INC.												
BENAVIDES-STATE GU												
WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332												

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER)												
CHESAPEAKE OPERATING, INC.												
GONZALES BENAVIDES TRUST												
WELL #: 1 RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566												

09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	-0-			7
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-			7
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	-0-			7
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			7
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

LOPENO, NE. (WILCOX 8400)			54869 655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715										
GONZALES BENAVIDES TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	218019	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	6722 - 6812	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LP			170040										
GONZALEZ			WELL #:	1	RRCID ->	204108	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	8410 - 8454	
09	14070	X	2813	-0-	-11257	-0-	176	1	2637	2	N	-0-	-0-
10	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	976	1	17070	2	N	-0-	-0-
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	464	1	6992	2	N	-0-	-0-
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	709	1	11577	2	N	-0-	-0-
*02	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	732	1	11332	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	
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	559	1	339	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	653	-0-	653	653	207	1	446	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	54	-0-	54	707	6	1	48	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	360	-0-	360	1067	74	1	286	2	Y	-0-	-0-
01	1408	N	341	-0-	-1067	-0-	76	1	265	2	Y	-0-	-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	59	1	214	2	Y	-0-	-0-
BENAVIDES STATE GU			WELL #:	1	RRCID ->	169899	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8311 - 8342	
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	794	1	483	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	1277	406	1	871	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	168	-0-	168	1445	18	1	150	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	2208	-0-	2208	3653	452	1	1756	2	Y	-0-	-0-
01	5128	X	1475	-0-	-3653	-0-	331	1	1144	2	Y	-0-	-0-
*02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	396	1	1452	2	Y	-0-	-0-
LOPENO, NE. (WILCOX 8700)			54869 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.			433012										
MORGENSTERN			WELL #:	5	RRCID ->	251240	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10714 - 10752	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
11	14B	DENY	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
LOPENO, NE. (8850)			54869 692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715										
GONZALES BENAVIDES TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	218018	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	7794 - 7800	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPENO, NE. (8850) //CONT.// 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 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	PROD	AMT	BALANCE
09	3000 N	2944	-0-	-56	1812	1831	1	1113	2	Y	-0-	-0-
10	7863 X	6051	-0-	-1812	-0-	1923	1	4128	2	Y	-0-	-0-
11	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	531	1	4493	2	Y	-0-	-0-
12	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	956	1	3710	2	Y	-0-	-0-
01	5797 X	4529	-0-	-1268	-0-	1015	1	3514	2	Y	-0-	-0-
02	5236 X	4479	-0-	-757	-0-	958	1	3521	2	Y	-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												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	N	-0-	55
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-	55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714												
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOPEZ, NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135												
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168												
09	390 N	377	-0-	-13	B	-0-	113	1	264	2	Y	-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	96	1	267	2	Y	-0-
11	390 N	307	-0-	-83	B	-0-	70	1	237	2	Y	-0-
12	403 N	329	-0-	-74	B	-0-	94	1	235	2	Y	-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	116	1	175	2	Y	-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	B	-0-				Y	-0-	-0-

 LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1914 X	1914	-0-	-0- B	-0-	568	1	1322	2	Y	22			86
10	2387 X	2173	-0-	-214 B	-0-	24	9	576	1	Y	-0-			86
11	2649 X	2649	-0-	-0- B	-0-	604	1	1597	2	Y	-0-			86
12	2387 X	2024	-0-	-363 B	-0-	579	1	2045	2	Y	-0-			86
01	2387 X	1477	-0-	-910 B	-0-	588	1	1445	2	Y	-0-			86
02	2156 X	1463	-0-	-693 B	-0-	637	1	889	2	Y	-0-			86

 GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

09	150 N	181	-0-	31 B	-652359	22	1	155	2	Y	4	3	1	1
10	155 N	153	-0-	-2 B	-652359	4	9	19	1	Y	2	3	1	-0-
11	120 N	130	-0-	10 B	-652349	2	9	18	1	Y	3	3	1	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-652349	3	9	110	1	Y	-0-			-0-
01	155 N	937	-0-	782 B	-651567	33	9	782	2	Y	30	19	1	11
*02	112 N	1564	-0-	1452 B	-650115	55	9	328	1	Y	50	30	1	31

 GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

09	330 N	819	-0-	489 B	-375749	99	1	701	2	Y	17	15	1	3
10	341 N	589	-0-	248 B	-375501	19	9	74	1	Y	10	11	1	2
11	390 N	519	-0-	129 B	-375372	11	9	72	1	Y	11	11	1	2
12	403 N	548	-0-	145 B	-375227	12	9	75	1	Y	19	12	1	9
01	403 N	382	-0-	-21 B	-375227	21	9	46	1	Y	4	8	1	5
*02	364 N	197	-0-	-167 B	-375227	4	9	43	1	Y	1	4	1	2

 GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-313968					Y	-0-			-0-
10	279 N	303	-0-	24 B	-313944	39	1	264	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	228	-0-	-42 B	-313944	32	1	196	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	209	-0-	209 B	-313735	30	1	179	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	223	-0-	-87 B	-313735	26	1	190	2	Y	6			6
02	224 N	154	-0-	-70 B	-313735	7	9	33	1	Y	1	3	1	4

 GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

09	450 N	580	-0-	130 B	-673050	70	1	497	2	Y	12	11	1	2
10	558 N	1070	-0-	512 B	-672538	13	9	134	1	Y	20	19	1	3
11	570 N	996	-0-	426 B	-672112	22	9	138	1	Y	21	21	1	3
12	589 N	457	-0-	-132 B	-672112	23	9	62	1	Y	15	10	1	8
01	868 N	3927	-0-	3059 B	-669053	17	9	462	1	Y	118	80	1	46
*02	784 N	356	-0-	-428 B	-669053	130	9	77	1	Y	-0-	7	1	39

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

09	900 N	1533	-0-	633 B	-652250	186	1	1312	2	Y	32	28	1	6
						35	9							
10	1023 N	1030	-0-	7 B	-652243	129	1	883	2	Y	16	19	1	3
						18	9							
11	990 N	823	-0-	-167 B	-652243	114	1	690	2	Y	17	17	1	3
						19	9							
12	1023 N	767	-0-	-256 B	-652243	104	1	633	2	Y	27	17	1	13
						30	9							
01	1023 N	3299	-0-	2276 B	-649967	389	1	2808	2	Y	93	67	1	39
						102	9							
*02	756 N	759	-0-	3 B	-649964	165	1	594	2	Y	-0-	15	1	24

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520														
09	2910 X	2452	-0-	-458 B	-715959	297	1	2100	2	Y	50	46	1	9
						55	9							
10	1984 X	2935	-0-	951 B	-715008	367	1	2511	2	Y	52	53	1	8
						57	9							
11	1920 X	2749	-0-	829 B	-714179	381	1	2303	2	Y	59	58	1	9
						65	9							
12	1984 X	2321	-0-	337 B	-713842	316	1	1916	2	Y	81	51	1	39
						89	9							
01	1984 X	2553	-0-	569 B	-713273	304	1	2199	2	Y	45	53	1	31
						50	9							
*02	1792 X	1352	-0-	-440 B	-713273	290	1	1044	2	Y	16	27	1	20
						18	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522														
09	510 N	391	-0-	-119 B	-822757	47	1	335	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
10	527 N	391	-0-	-136 B	-822757	49	1	335	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
11	450 N	292	-0-	-158 B	-822757	40	1	245	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
12	403 N	751	-0-	348 B	-822409	102	1	618	2	Y	28	16	1	13
						31	9							
01	403 N	5102	-0-	4699 B	-817710	600	1	4336	2	Y	151	104	1	60
						166	9							
*02	280 N	2169	-0-	1889 B	-815821	471	1	1698	2	Y	-0-	43	1	17

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598														
09	300 N	311	-0-	11 B	-546237	38	1	266	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
10	341 N	410	-0-	69 B	-546168	51	1	351	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
11	300 N	298	-0-	-2 B	-546168	41	1	250	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
12	310 N	240	-0-	-70 B	-546168	33	1	198	2	Y	8	5	1	4
						9	9							
01	341 N	253	-0-	-88 B	-546168	30	1	219	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
*02	280 N	44	-0-	-236 B	-546168	9	1	34	2	Y	1	1	1	3
						1	9							

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190													
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	EOM BALANCE

09		3720 X	3916	-0-	196 B	-97100	475	1 3351 2	Y	82	73 1		15
							90	9					
10		3100 X	4060	-0-	960 B	-96140	508	1 3475 2	Y	70	74 1		11
							77	9					
11		3000 X	3421	-0-	421 B	-95719	474	1 2868 2	Y	72	72 1		11
							79	9					
12		3100 X	3420	-0-	320 B	-95399	465	1 2822 2	Y	121	75 1		57
							133	9					
01		3100 X	3422	-0-	322 B	-95077	409	1 2952 2	Y	55	71 1		41
							61	9					
*02		2800 X	2157	-0-	-643 B	-95077	457	1 1648 2	Y	47	42 1		46
							52	9					

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322													

09		600 N	519	-0-	-81 B	-87987	64	1 455 2	Y	-0-			4
							73	1 496 2	Y	-0-			4
10		558 N	569	-0-	11 B	-87976	73	1 496 2	Y	-0-			4
							68	1 413 2	Y	-0-			4
11		540 N	481	-0-	-59 B	-87976	68	1 413 2	Y	-0-			4
							61	1 371 2	Y	1			5
							1	9					
01		558 N	88	-0-	-470 B	-87976	11	1 77 2	Y	-0-			5
							22	1 80 2	Y	-0-	2 1		3
*02		448 N	102	-0-	-346 B	-87976	22	1 80 2	Y	-0-	2 1		3

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560													

09		2130 N	2702	-0-	572 B	-450528	327	1 2311 2	Y	58	50 1		10
							64	9					
10		1333 N	2850	-0-	1517 B	-449011	357	1 2438 2	Y	50	52 1		8
							55	9					
11		1290 N	2171	-0-	881 B	-448130	301	1 1820 2	Y	45	46 1		7
							50	9					
12		1333 N	2195	-0-	862 B	-447268	299	1 1810 2	Y	78	48 1		37
							86	9					
01		1333 N	2231	-0-	898 B	-446370	266	1 1925 2	Y	36	46 1		27
							40	9					
*02		1204 N	1424	-0-	220 B	-446150	302	1 1088 2	Y	31	28 1		30
							34	9					

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568													

09		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	22	1 158 2	Y	-0-			-0-
							29	1 200 2	Y	-0-			-0-
10		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	29	1 200 2	Y	-0-			-0-
							28	1 167 2	Y	-0-			-0-
11		240 N	195	-0-	-45 B	-0-	28	1 167 2	Y	-0-			-0-
							24	1 143 2	Y	-0-			-0-
12		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	24	1 143 2	Y	-0-			-0-
							19	1 138 2	Y	2			2
01		217 N	159	-0-	-58 B	-0-	19	1 138 2	Y	2			2
							2	9					
*02		196 N	112	-0-	-84 B	-0-	24	1 87 2	Y	1	2 1		1
							1	9					

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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	2910 X	3757	-0-	847 B	-543700	457	1	3228	2	Y	65	70	14
						72	9						
10	3751 X	4342	-0-	591 B	-543109	543	1	3714	2	Y	77	79	12
						85	9						
11	3630 X	3616	-0-	-14 B	-543109	501	1	3031	2	Y	76	76	12
						84	9						
12	3751 X	3549	-0-	-202 B	-543109	483	1	2928	2	Y	125	78	59
						138	9						
01	3751 X	3462	-0-	-289 B	-543109	414	1	2989	2	Y	54	72	41
						59	9						
*02	3388 X	2166	-0-	-1222 B	-543109	459	1	1655	2	Y	47	42	46
						52	9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148													
09	8571 X	8571	-0-	-0- B	-0-	1038	1	7323	2	Y	191	159	33
						210	9						
10	7471 X	6150	-0-	-1321 B	-0-	771	1	5273	2	Y	96	112	17
						106	9						
11	7738 X	7738	-0-	-0- B	-0-	1071	1	6479	2	Y	171	163	25
						188	9						
12	7471 X	7331	-0-	-140 B	-0-	998	1	6048	2	Y	259	161	123
						285	9						
01	7665 X	7665	-0-	-0- B	-0-	915	1	6609	2	Y	128	159	92
						141	9						
*02	6748 X	4158	-0-	-2590 B	-0-	884	1	3188	2	Y	78	81	89
						86	9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588													
09	240 N	265	-0-	25 B	-80334	32	1	227	2	Y	5	5	1
						6	9						
10	310 N	311	-0-	1 B	-80333	39	1	265	2	Y	6	6	1
						7	9						
11	300 N	252	-0-	-48 B	-80333	35	1	211	2	Y	5	5	1
						6	9						
12	279 N	274	-0-	-5 B	-80333	37	1	226	2	Y	10	6	5
						11	9						
01	310 N	251	-0-	-59 B	-80333	30	1	218	2	Y	3	5	3
						3	9						
*02	224 N	243	-0-	19 B	-80314	51	1	184	2	Y	7	5	5
						8	9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464													
09	7050 X	7604	-0-	554 B	-128782	921	1	6504	2	Y	163	141	29
						179	9						
10	6541 X	9270	-0-	2729 B	-126053	1160	1	7928	2	Y	165	168	26
						182	9						
11	6330 X	6277	-0-	-53 B	-126053	870	1	5267	2	Y	127	132	21
						140	9						
12	6541 X	5922	-0-	-619 B	-126053	806	1	4887	2	Y	208	130	99
						229	9						
01	6541 X	6498	-0-	-43 B	-126053	775	1	5599	2	Y	113	134	78
						124	9						
*02	5908 X	3839	-0-	-2069 B	-126053	815	1	2937	2	Y	79	75	82
						87	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		3810 X	3772	-0-	-38 B	-314242	468 1	3304 2	Y		-0-			3
10		3348 X	4021	-0-	673 B	-313569	513 1	3508 2	Y		-0-			3
11		3840 X	3125	-0-	-715 B	-313569	443 1	2682 2	Y		-0-			3
12		3968 X	2466	-0-	-1502 B	-313569	349 1	2116 2	Y		1			4
							1 9							
01		3968 X	3417	-0-	-551 B	-313569	404 1	2922 2	Y		83			87
							91 9							
*02		3584 X	1892	-0-	-1692 B	-313569	411 1	1481 2	Y		-0-	31 1		56

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582														
09		810 N	777	-0-	-33 B	-0-	94 1	664 2	Y		17	14 1		3
							19 9							
10		899 N	607	-0-	-292 B	-0-	76 1	520 2	Y		10	11 1		2
							11 9							
11		840 N	783	-0-	-57 B	-0-	108 1	656 2	Y		17	16 1		3
							19 9							
12		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	114 1	691 2	Y		29	18 1		14
							32 9							
01		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	102 1	738 2	Y		14	18 1		10
							15 9							
*02		728 N	582	-0-	-146 B	-0-	123 1	445 2	Y		13	11 1		12
							14 9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440														
09		2940 X	2989	-0-	49 B	-584116	371 1	2618 2	Y		-0-			1
10		1891 N	2784	-0-	893 B	-583223	355 1	2429 2	Y		-0-			1
11		1830 N	2385	-0-	555 B	-582668	338 1	2047 2	Y		-0-			1
12		1891 N	2384	-0-	493 B	-582175	338 1	2046 2	Y		-0-			1
01		1891 N	2473	-0-	582 B	-581593	292 1	2113 2	Y		62			63
							68 9							
*02		1708 N	1436	-0-	-272 B	-581593	312 1	1124 2	Y		-0-	24 1		39

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538														
09		2010 N	2149	-0-	139 B	-98280	267 1	1882 2	Y		-0-			22
10		1953 N	2060	-0-	107 B	-98173	263 1	1797 2	Y		-0-			22
11		2100 N	1790	-0-	-310 B	-98173	254 1	1536 2	Y		-0-			22
12		2232 N	1671	-0-	-561 B	-98173	236 1	1428 2	Y		6			28
							7 9							
01		2046 N	1518	-0-	-528 B	-98173	183 1	1323 2	Y		11			39
							12 9							
*02		1680 N	1271	-0-	-409 B	-98173	275 1	993 2	Y		3	21 1		21
							3 9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490														
09		210 N	9	-0-	-201 B	-11044	1 1	8 2	Y		-0-			1
10		186 N	158	-0-	-28 B	-11044	20 1	136 2	Y		2	3 1		-0-
							2 9							
11		14 N	130	-0-	116 B	-10928	18 1	109 2	Y		3	3 1		-0-
							3 9							
12		9 N	150	-0-	141 B	-10787	20 1	124 2	Y		5	3 1		2
							6 9							
01		155 N	384	-0-	229 B	-10558	45 1	328 2	Y		10	8 1		4
							11 9							
*02		112 N	66	-0-	-46 B	-10558	14 1	52 2	Y		-0-	1 1		3

 LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			8
10	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	3	1	8	2	Y	-0-			8
11	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			8
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			8
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	4	1	5	2	Y	-0-			8
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	2	1	2	2	Y	-0-			8

 GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

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-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

 GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

09	3480 X	3452	-0-	-28 B	-0-	419	1	2957	2	Y	69	64	1	13
						76	9							
10	3569 X	3569	-0-	-0- B	-0-	447	1	3054	2	Y	62	65	1	10
						68	9							
11	3240 X	3038	-0-	-202 B	-0-	421	1	2547	2	Y	64	64	1	10
						70	9							
12	3348 X	2962	-0-	-386 B	-0-	403	1	2443	2	Y	105	65	1	50
						116	9							
01	3348 X	3030	-0-	-318 B	-0-	362	1	2614	2	Y	49	63	1	36
						54	9							
02	3024 X	1855	-0-	-1169 B	-0-	393	1	1418	2	Y	40	36	1	40
						44	9							

 GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

09	4560 X	4162	-0-	-398 B	-0-	505	1	3566	2	Y	83	77	1	16
						91	9							
10	4495 X	4364	-0-	-131 B	-0-	546	1	3735	2	Y	75	79	1	12
						83	9							
11	4350 X	3651	-0-	-699 B	-0-	506	1	3060	2	Y	77	77	1	12
						85	9							
12	4495 X	3464	-0-	-1031 B	-0-	472	1	2858	2	Y	122	76	1	58
						134	9							
01	4495 X	3673	-0-	-822 B	-0-	438	1	3167	2	Y	62	76	1	44
						68	9							
*02	3948 X	2331	-0-	-1617 B	-0-	494	1	1781	2	Y	51	45	1	50
						56	9							

 GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

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
09	11700 X	9750	-0-	-1950 B	-0-	1210	1	8540	2	Y	-0-		82
10	15748 X	11622	-0-	-4126 B	-0-	1483	1	10139	2	Y	-0-		82
11	15240 X	7999	-0-	-7241 B	-0-	1134	1	6865	2	Y	-0-		82
12	15748 X	7572	-0-	-8176 B	-0-	1069	1	6479	2	Y	22		104
						24	9						
01	15283 X	7848	-0-	-7435 B	-0-	941	1	6800	2	Y	97		201
						107	9						
*02	10500 X	4798	-0-	-5702 B	-0-	1042	1	3755	2	Y	1	80 1	122
						1	9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

09	4920 X	4076	-0-	-844 B	-0-	506	1	3570	2	Y	-0-		38
10	4221 X	4221	-0-	-0- B	-0-	539	1	3682	2	Y	-0-		38
11	3930 X	3709	-0-	-221 B	-0-	526	1	3183	2	Y	-0-		38
12	4061 X	3216	-0-	-845 B	-0-	454	1	2751	2	Y	10		48
						11	9						
01	4061 X	3013	-0-	-1048 B	-0-	362	1	2618	2	Y	30		78
						33	9						
02	3668 X	1979	-0-	-1689 B	-0-	429	1	1546	2	Y	4	33 1	49
						4	9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

09	5190 X	4895	-0-	-295 B	-0-	593	1	4185	2	Y	106	91 1	19
						117	9						
10	5208 X	5008	-0-	-200 B	-0-	627	1	4286	2	Y	86	91 1	14
						95	9						
11	5010 X	4094	-0-	-916 B	-0-	567	1	3433	2	Y	85	86 1	13
						94	9						
12	5177 X	4101	-0-	-1076 B	-0-	558	1	3382	2	Y	146	90 1	69
						161	9						
01	5177 X	3518	-0-	-1659 B	-0-	422	1	3045	2	Y	46	73 1	42
						51	9						
02	4564 X	1409	-0-	-3155 B	-0-	302	1	1089	2	Y	16	28 1	30
						18	9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

09	1740 N	1386	-0-	-354 B	-0-	168	1	1188	2	Y	27	26 1	5
						30	9						
10	1891 N	1703	-0-	-188 B	-0-	213	1	1456	2	Y	31	31 1	5
						34	9						
11	1560 N	1342	-0-	-218 B	-0-	186	1	1126	2	Y	27	28 1	4
						30	9						
12	1426 N	1337	-0-	-89 B	-0-	182	1	1103	2	Y	47	29 1	22
						52	9						
01	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	229	1	1651	2	Y	41	40 1	23
						45	9						
02	1260 N	865	-0-	-395 B	-0-	184	1	663	2	Y	16	17 1	3 8 19
						18	9						

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926										
GRUY		WELL #:		3	RRCID -> 232259		COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7950 - 8578		
M	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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	29	1	820	2	Y	-0-	-0-	
10	854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	29	1	825	2	Y	-0-	-0-	
11	750 N	652	-0-	-98	B	-0-	11	1	641	2	Y	-0-	-0-	
12	775 N	653	-0-	-122	B	-0-	11	1	642	2	Y	-0-	-0-	
01	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	11	1	807	2	Y	-0-	-0-	
02	616 N	301	-0-	-315	B	-0-	26	1	275	2	Y	-0-	-0-	

GRUY		WELL #:		7	RRCID -> 234306		COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8013 - 8665		
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-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-		

GRUY		WELL #:		8	RRCID -> 245551		COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8208 - 8257		
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-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-		

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		13	RRCID -> 234539		COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	7822 - 8525
KILLAM FREER RANCH 196														
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-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		

RMR OPERATING, LLC		714351		WELL #:		1	RRCID -> 211514		COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8219 - 8258
FROST BANK														
09	3780 X	1363	-0-	-2417	B	-0-	276	1	1087	3	N	-0-	-0-	
10	3906 X	2928	-0-	-978	B	-0-	498	1	2430	3	N	-0-	-0-	
11	3780 X	1779	-0-	-2001	B	-0-	421	1	1358	3	N	-0-	-0-	
12	3906 X	2117	-0-	-1789	B	-0-	382	1	1735	3	N	-0-	-0-	
01	1918 X	1918	-0-	-0-	B	-0-	455	1	1463	3	N	-0-	-0-	
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	B	-0-			N	NO RPT		-0-		

FROST BANK		WELL #:		2	RRCID -> 212586		COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8030 - 8282		
09	1410 X	1198	-0-	-212	B	-0-	243	1	955	3	N	-0-	-0-	
10	1457 X	1221	-0-	-236	B	-0-	208	1	1013	3	N	-0-	-0-	
11	1380 X	946	-0-	-434	B	-0-	224	1	722	3	N	-0-	-0-	
12	1333 X	804	-0-	-529	B	-0-	145	1	659	3	N	-0-	-0-	
01	1302 X	873	-0-	-429	B	-0-	207	1	666	3	N	-0-	-0-	
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	B	-0-			N	NO RPT		-0-		

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 RMR OPERATING, LLC //CONT.// 714351
 FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

M	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

09	540 X	521	-0-	-19 B	-0-	105	1	416	3	N	-0-			-0-
10	558 X	130	-0-	-428 B	-0-	22	1	108	3	N	-0-			-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
12	558 X	90	-0-	-468 B	-0-	16	1	74	3	N	-0-			-0-
01	527 X	90	-0-	-437 B	-0-	21	1	69	3	N	-0-			-0-
02	476 X	NO RPT	-0-	-476 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

09	1470 N	1146	-0-	-324 B	-0-	184	1	956	2	N	5	5	1	138
						6	9							
10	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	197	1	921	2	N	7	7	1	138
						8	9							
11	1200 N	881	-0-	-319 B	-0-	161	1	720	2	N	-0-			138
12	1178 N	1022	-0-	-156 B	-0-	177	1	841	2	N	4	4	1	138
						4	9							
01	1085 N	926	-0-	-159 B	-0-	147	1	771	2	N	7	4	1	141
						8	9							
*02	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	172	1	740	2	N	4	4	1	141
						4	9							

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

09	390 X	293	-0-	-97 B	-0-	97	1	195	2	N	1	1	1	188
						1	9							
10	372 X	252	-0-	-120 B	-0-	87	1	164	2	N	1	1	1	188
						1	9							
11	360 X	230	-0-	-130 B	-0-	69	1	161	2	N	-0-			188
12	310 X	274	-0-	-36 B	-0-	89	1	184	2	N	1	1	1	188
						1	9							
01	310 X	168	-0-	-142 B	-0-	87	1	80	2	N	1	1	1	188
						1	9							
02	280 X	176	-0-	-104 B	-0-	46	1	129	2	N	1	1	1	188
						1	9							

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
PEAL RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	202605	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8624	PERF. 8044 -	8286	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	160 X	160	-0-	-0- B	-0-	61	1	98	2	N	1	1	1	162
10	207 X	207	-0-	-0- B	-0-	58	1	148	2	N	1	1	1	162
11	90 X	53	-0-	-37 B	-0-	13	1	40	2	N	-0-			162
12	155 X	149	-0-	-6 B	-0-	34	1	114	2	N	1	1	1	162
01	186 X	112	-0-	-74 B	-0-	37	1	75	2	N	-0-			162
02	196 X	141	-0-	-55 B	-0-	34	1	106	2	N	1	1	1	162

PEAL RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	203152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7965 -	8201	
09	150 X	136	-0-	-14 B	-0-	37	1	98	2	N	1	1	1	203
10	155 X	137	-0-	-18 B	-0-	46	1	90	2	N	1	1	1	203
11	180 X	125	-0-	-55 B	-0-	38	1	87	2	N	-0-			203
12	186 X	112	-0-	-74 B	-0-	33	1	79	2	N	-0-			203
01	186 X	73	-0-	-113 B	-0-	28	1	45	2	N	-0-			203
02	140 X	107	-0-	-33 B	-0-	44	1	63	2	N	-0-			203

PETERS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	204320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7900 -	8235	
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			57
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			57
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			57
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			57
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			57
02	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	
09	6090 X	4924	-0-	-1166 B	-0-	295	1	4597	2	N	29	169	1	180
10	6293 X	4752	-0-	-1541 B	-0-	284	1	4410	2	N	53	36	1	1 8 196
11	6090 X	3656	-0-	-2434 B	-0-	222	1	3417	2	N	15			211
12	5363 X	4560	-0-	-803 B	-0-	266	1	4239	2	N	50	193	1	68
01	5146 X	4335	-0-	-811 B	-0-	268	1	4023	2	N	40	20	1	2 8 86
02	4592 X	3733	-0-	-859 B	-0-	240	1	3460	2	N	30	19	1	97

PEAL RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	209771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7970 -	8222	
09	4684 X	4684	-0-	-0- B	-0-	269	1	4391	2	N	22	20	1	211
10	5118 X	5118	-0-	-0- B	-0-	289	1	4756	2	N	66	39	1	1 8 237
11	3549 X	3549	-0-	-0- B	-0-	193	1	3332	2	N	22			259
12	3927 X	3927	-0-	-0- B	-0-	230	1	3636	2	N	55	19	1	295
01	3745 X	3745	-0-	-0- B	-0-	230	1	3495	2	N	18	18	1	3 8 292
*02	2314 X	2314	-0-	-0- B	-0-	188	1	2108	2	N	16	12	1	296

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PEAL, J B		WELL #:		1	RRCID -> 210368		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8195	- 8218	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6720 X	-0-	-0-	-6720 B	-0-				N	-0-			41
10	6944 X	-0-	-0-	-6944 B	-0-				N	4	4 8		41
11	960 X	205	-0-	-755 B	-0-	120	1	85 2	N	-0-			41
12	201 X	201	-0-	-0- B	-0-	17	1	181 2	N	3	3 8		41
						3	9						
01	674 X	674	-0-	-0- B	-0-	171	1	502 2	N	1			42
						1	9						
*02	265 X	265	-0-	-0- B	-0-	131	1	133 2	N	1			43
						1	9						

PEAL RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 219648		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7776	- 8122	
09	3510 X	2761	-0-	-749 B	-0-	324	1	2420 2	N	15	11 1		48
						17	9						
10	3627 X	3020	-0-	-607 B	-0-	362	1	2624 2	N	31	21 1		58
						34	9						
11	3510 X	2830	-0-	-680 B	-0-	279	1	2539 2	N	11			69
						12	9						
12	3007 X	2573	-0-	-434 B	-0-	326	1	2224 2	N	21	12 1		78
						23	9						
01	3007 X	2366	-0-	-641 B	-0-	316	1	2025 2	N	23	10 1		91
						25	9						
02	2716 X	2550	-0-	-166 B	-0-	316	1	2206 2	N	25	12 1		104
						28	9						

PEAL RANCH		WELL #:		11	RRCID -> 221729		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8275	- 8297	
09	900 X	492	-0-	-408 B	-0-	95	1	395 2	N	2	2 1		197
						2	9						
10	930 X	399	-0-	-531 B	-0-	86	1	309 2	N	4	3 1	1 8	197
						4	9						
11	900 X	577	-0-	-323 B	-0-	48	1	529 2	N	-0-			197
12	651 X	117	-0-	-534 B	-0-	25	1	92 2	N	-0-			197
01	651 X	92	-0-	-559 B	-0-	46	1	46 2	N	-0-			197
02	532 X	174	-0-	-358 B	-0-	57	1	116 2	N	1	1 1		197
						1	9						

PEAL RANCH		WELL #:		13	RRCID -> 223235		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7690	- 8857	
09	8250 X	6453	-0-	-1797 B	-0-	348	1	6042 2	N	57	29 1		139
						63	9						
10	7750 X	6736	-0-	-1014 B	-0-	372	1	6275 2	N	81	51 1	1 8	168
						89	9						
11	7500 X	6139	-0-	-1361 B	-0-	283	1	5828 2	N	25			193
						28	9						
12	6944 X	6107	-0-	-837 B	-0-	326	1	5725 2	N	51	202 1	1 8	41
						56	9						
01	6913 X	6318	-0-	-595 B	-0-	315	1	5933 2	N	64	30 1		75
						70	9						
02	6076 X	5910	-0-	-166 B	-0-	313	1	5532 2	N	59	31 1		103
						65	9						

PEAL RANCH		WELL #:		12	RRCID -> 227246		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8302	- 8306	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PEAL RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	229034	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	7720 -	8170
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		
09	8460 X	6198	-0-	-2262 B	-0-	336 1	5810 2	N	47	27 1	117		
10	8525 X	7069	-0-	-1456 B	-0-	52 9 362 1	6643 2	N	58	54 1	121		
11	8250 X	6033	-0-	-2217 B	-0-	64 9 283 1	5708 2	N	38		159		
12	6975 X	6702	-0-	-273 B	-0-	42 9 316 1	6314 2	N	65	33 1	190	1 8	
01	6789 X	6326	-0-	-463 B	-0-	72 9 316 1	5947 2	N	57	30 1	214	3 8	
02	6384 X	5813	-0-	-571 B	-0-	63 9 316 1	5433 2	N	58	30 1	232	10 8	
						64 9							

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230687	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7991 -	8236
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		
09	9150 X	7524	-0-	-1626 B	-0-	672 1	6771 2	N	74	32 1	246		
10	9455 X	7551	-0-	-1904 B	-0-	81 9 775 1	6666 2	N	100	233 1	113		
11	9150 X	7097	-0-	-2053 B	-0-	110 9 564 1	6510 2	N	21		134		
12	7781 X	6819	-0-	-962 B	-0-	23 9 93 1	6641 2	N	77	35 1	176		
01	7781 X	6828	-0-	-953 B	-0-	85 9 632 1	6110 2	N	78	31 1	223		
02	7028 X	6633	-0-	-395 B	-0-	86 9 659 1	5927 2	N	43	33 1	233		
						47 9							

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		54895 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
ANDERSON OIL LTD.		022499											
SCOTT & HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	199341	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10393	PERF.	8812 -	9210
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		
09	1620 X	1274	-0-	-346	-0-	205 1	1044 2	N	23		286		
10	0 W	1618	-0-	1618	1618	25 9 434 1	1169 2	N	14		300		
11	0 W	1392	-0-	1392	3010	15 9 343 1	1049 2	N	-0-		300		
12	0 W	1543	-0-	1543	4553	480 1	1063 2	N	-0-		300		
01	5841 X	1288	-0-	-4553	-0-	285 1	1003 2	N	-0-		300		
*02	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	356 1	1377 2	N	48		348		
						53 9							

SCOTT & HOPPER		WELL #:		2	RRCID ->	208804	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	8864 -	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		
09	2400 X	1960	-0-	-440	-0-	322 1	1638 2	N	-0-		107		
10	0 W	2502	-0-	2502	2502	678 1	1824 2	N	-0-		107		
11	0 W	2105	-0-	2105	4607	518 1	1587 2	N	-0-		107		
12	0 W	2108	-0-	2108	6715	655 1	1453 2	N	-0-		107		
01	8300 X	1585	-0-	-6715	-0-	351 1	1234 2	N	-0-		107		
02	2268 X	1395	-0-	-873	-0-	286 1	1109 2	N	-0-		107		

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
BOPCO, L.P. 082967													
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		2730 X	2045	-0-	-685	-0-	113 1	1886 2	Y	42	46 1		10
							46 9						
10		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	114 1	1888 2	Y	53	50 1		13
							58 9						
11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	111 1	1842 2	Y	35	36 1		12
							39 9						
12		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	93 1	1574 2	Y	47	41 1		18
							52 9						
01		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	90 1	1444 2	Y	39	39 1		18
							43 9						
*02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	87 1	1255 2	Y	24	29 1		13
							26 9						

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055													

09		8070 X	4695	-0-	-3375	-0-	258 1	4312 2	Y	114	126 1		27
							125 9						
10		5208 X	3730	-0-	-1478	-0-	205 1	3403 2	Y	111	111 1		27
							122 9						
11		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	292 1	4849 2	Y	110	99 1		38
							121 9						
12		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	292 1	4956 2	Y	170	142 1		66
							187 9						
01		5208 X	4769	-0-	-439	-0-	271 1	4347 2	Y	137	140 1		63
							151 9						
02		4704 X	3152	-0-	-1552	-0-	200 1	2879 2	Y	66	93 1		36
							73 9						

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082													

09		3930 X	3815	-0-	-115	-0-	207 1	3453 2	Y	141	139 1		33
							155 9						
10		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	159 1	2629 2	Y	133	134 1		32
							146 9						
11		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	160 1	2650 2	Y	91	92 1		31
							100 9						
12		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	195 1	3307 2	Y	175	138 1		68
							193 9						
01		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	178 1	2864 2	Y	138	142 1		64
							152 9						
*02		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	186 1	2681 2	Y	93	106 1		51
							102 9						

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385													

09		3720 X	3613	-0-	-107	-0-	201 1	3360 2	Y	47	48 1		11
							52 9						
10		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	197 1	3265 2	Y	55	53 1		13
							61 9						
11		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	196 1	3245 2	Y	38	38 1		13
							42 9						
12		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	178 1	3030 2	Y	54	46 1		21
							59 9						
01		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	224 1	3593 2	Y	58	52 1		27
							64 9						
*02		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	186 1	2678 2	Y	31	41 1		17
							34 9						

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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

09	4350 X	3173	-0-	-1177	-0-	178	1	2975	2	Y	18	19	1	4
						20	9							
10	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	188	1	3111	2	Y	24	22	1	6
						26	9							
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	176	1	2924	2	Y	14	15	1	5
						15	9							
12	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	150	1	2544	2	Y	19	17	1	7
						21	9							
01	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	153	1	2453	2	Y	18	17	1	8
						20	9							
*02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	156	1	2251	2	Y	11	13	1	6
						12	9							

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	5790 X	5338	-0-	-452	-0-	296	1	4943	2	Y	90	93	1	21
						99	9							
10	5766 X	5290	-0-	-476	-0-	294	1	4877	2	Y	108	103	1	26
						119	9							
11	5580 X	4968	-0-	-612	-0-	278	1	4612	2	Y	71	73	1	24
						78	9							
12	5456 X	4703	-0-	-753	-0-	255	1	4337	2	Y	101	86	1	39
						111	9							
01	5518 X	4401	-0-	-1117	-0-	252	1	4053	2	Y	87	86	1	40
						96	9							
02	4984 X	4055	-0-	-929	-0-	259	1	3732	2	Y	58	66	1	32
						64	9							

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	134	1	2243	2	Y	249	278	1	58
						274	9							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1	-0-
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-			-0-
12	3255 X	8	-0-	-3247	-0-	6	2	2	9	Y	2	1	1	1
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
02	2464 X	881	-0-	-1583	-0-	52	1	751	2	Y	71	32	1	39
						78	9							

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		1350 N	1315	-0-	-35	-0-	68 1	1145 3	Y	93	131 0	41
							102 9					
10	DLQ	G-10	1812	-0-	1812	1812	98 1	1618 3	Y	87	64 0	64
							96 9					
11	DLQ	G-10	2540	-0-	2540	4352	140 1	2320 3	Y	73		137
							80 9					
12		2000 N	2216	-0-	216	4568	117 1	1993 3	Y	96	138 0	95
							106 9					
01		3100 N	1237	-0-	-1863	2705	68 1	1093 3	Y	69	61 0	103
							76 9					
*02		2800 N	1494	-0-	-1306	1399	92 1	1322 3	Y	73	57 0	119
							80 9					

LOPEZ, HECTOR		WELL #:		2	RRCID ->	121773	COMPL. DATE	06/26/1986	TOTAL DEPTH	12366	PERF.	10562 - 10620
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	132051	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	10120 - 10125
09	630	N	475	-0-	-155	-0-	27 1	448 3	Y	-0-		-0-
10	806	N	486	-0-	-320	-0-	28 1	458 3	Y	-0-		-0-
11	930	N	641	-0-	-289	-0-	36 1	605 3	Y	-0-		-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	46 1	789 3	Y	-0-		-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	56 1	892 3	Y	-0-		-0-
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	81 1	1161 3	Y	-0-		-0-

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	134863	COMPL. DATE	09/18/1990	TOTAL DEPTH	12777	PERF.	10320 - 10936
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	146827	COMPL. DATE	09/21/1993	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11045 - 11443
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	54895 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
CODY ENERGY LLC				//CONT.//	164455									
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	146950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	9854 - 10472	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	2160 X	1554	-0-	-606	-0-	85	1	1418	3	Y	46	57	0	20
						51	9							
10	2108 N	2014	-0-	-94	-0-	112	1	1852	3	Y	45	32	0	33
						50	9							
11	1920 N	1698	-0-	-222	-0-	95	1	1568	3	Y	32			65
						35	9							
12	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	124	1	2107	3	Y	60	65	0	60
						66	9							
01	2015 N	1856	-0-	-159	-0-	106	1	1705	3	Y	41	39	0	62
						45	9							
*02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	100	1	1445	3	Y	57	35	0	84
						63	9							

PEREZ				WELL #:	1	RRCID ->	150073	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10310 - 10340	

09	1110 N	1053	-0-	-57	-0-	58	1	975	3	Y	18	26	0	8
						20	9							
10	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	73	1	1206	3	Y	18	13	0	13
						20	9							
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	86	1	1433	3	Y	14			27
						15	9							
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	65	1	1102	3	Y	20	28	0	19
						22	9							
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	76	1	1227	3	Y	19	12	0	26
						21	9							
02	1316 N	1029	-0-	-287	-0-	66	1	943	3	Y	18	14	0	30
						20	9							

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	159930	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	10799	PERF.	10320 - 10500	

09	2160 X	1890	-0-	-270	-0-	104	1	1745	3	Y	37	53	0	16
						41	9							
10	2232 X	1410	-0-	-822	-0-	78	1	1292	3	Y	36	26	0	26
						40	9							
11	1650 N	1578	-0-	-72	-0-	88	1	1458	3	Y	29			55
						32	9							
12	1953 N	1750	-0-	-203	-0-	95	1	1613	3	Y	38	55	0	38
						42	9							
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	98	1	1567	3	Y	37	24	0	51
						41	9							
*02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	106	1	1527	3	Y	37	28	0	60
						41	9							

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	169606	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	11966	PERF.	10816 - 10858	

09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	173	1	2895	3	Y	36	45	0	16
						40	9							
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	198	1	3282	3	Y	28	23	0	21
						31	9							
11	3300 X	2027	-0-	-1273	-0-	114	1	1894	3	Y	17			38
						19	9							
12	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	213	1	3622	3	Y	67	38	0	67
						74	9							
01	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	280	1	4504	3	Y	52	43	0	76
						57	9							
02	3164 X	2661	-0-	-503	-0-	170	1	2444	3	Y	43	42	0	77
						47	9							

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455										
LONGORIA, OCTAVIO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 170870		COMPL. DATE 07/22/1998			TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290			
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
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	76 1	1262 3	Y	32	41 0		14
10	1457 X	665	-0-	-792	-0-	35 9	603 3	Y	24	20 0		18
11	1410 X	814	-0-	-596	-0-	26 9	750 3	Y	17			35
12	1457 X	816	-0-	-641	-0-	45 1	747 3	Y	23	35 0		23
01	1426 X	690	-0-	-736	-0-	19 9	628 3	Y	21	15 0		29
02	1288 X	598	-0-	-690	-0-	44 1	531 3	Y	27	16 0		40
						25 9						
						39 1						
						23 9						
						37 1						
						30 9						

O. LONGORIA		WELL #: 4		RRCID -> 171950		COMPL. DATE 12/11/1998			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583			
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	50 1	834 3	Y	49	49 0		-0-
10	1178 X	1081	-0-	-97	-0-	54 9	983 3	Y	35	35 0		-0-
11	1590 X	998	-0-	-592	-0-	59 1	911 3	Y	29	29 0		-0-
12	1643 X	947	-0-	-696	-0-	39 9	846 3	Y	46	46 0		-0-
01	1643 X	1105	-0-	-538	-0-	55 1	1009 3	Y	30	30 0		-0-
02	980 X	573	-0-	-407	-0-	32 9	513 3	Y	22	22 0		-0-
						50 1						
						51 9						
						63 1						
						33 9						
						36 1						
						24 9						

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 177458		COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

L. LONGORIA		WELL #: 11ST		RRCID -> 178610		COMPL. DATE 07/29/2001			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890			
09	420 N	125	-0-	-295	-0-	5 1	90 3	Y	27	35 0		12
10	465 N	191	-0-	-274	-0-	30 9	168 3	Y	12	15 0		9
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	125 3	Y	5			14
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 9	164 3	Y	4	14 0		4
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	8 1	79 3	Y	1	3 0		2
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6 9	135 3	Y	9	1 0		10
						10 1						
						4 9						
						5 1						
						1 9						
						9 1						
						10 9						

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 186884		COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
D90 ENERGY, LLC				195797										
SCOTT & HOPPER				WELL #:	1	RRCID ->	070596	COMPL. DATE	03/30/1976	TOTAL DEPTH	11067	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	23 1	46 2	Y	-0-				2
10	DLQ	G-10	69	-0-	69	-0-	37 1	32 2	Y	-0-				2
11		129 N	60	-0-	-69	-0-	18 1	42 2	Y	-0-				2
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	7 1	38 2	Y	-0-				2
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	14 1	26 2	Y	-0-				2
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	12 1	28 2	Y	-0-				2

SCOTT & HOPPER				WELL #:	4	RRCID ->	213616	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9090 - 9112	
09		2040 X	1544	-0-	-496	-0-	524 1	1020 2	N	-0-				59
10		2728 X	843	-0-	-1885	-0-	455 1	388 2	N	-0-				59
11		2640 X	1403	-0-	-1237	-0-	422 1	981 2	N	-0-				59
12		2728 X	1486	-0-	-1242	-0-	237 1	1249 2	N	-0-				59
01		2480 X	2027	-0-	-453	-0-	701 1	1326 2	N	-0-				59
*02		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	1124 1	2621 2	N	28	40	1		47
							31 9							

SCOTT & HOPPER				WELL #:	5	RRCID ->	218623	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9450 - 9480	
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	11 1	20 2	N	-0-				-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	17 1	14 2	N	-0-				-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	9 1	21 2	N	-0-				-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	5 1	25 2	N	-0-				-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	9 1	16 2	N	-0-				-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	8 1	17 2	N	-0-				-0-

SCOTT & HOPPER				WELL #:	3	RRCID ->	242257	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9104 - 9126	
09		2430 X	1429	-0-	-1001	-0-	485 1	944 2	N	-0-				115
10		1953 X	1785	-0-	-168	-0-	963 1	822 2	N	-0-				115
11		1890 X	1129	-0-	-761	-0-	339 1	790 2	N	-0-				115
12		1891 X	1249	-0-	-642	-0-	199 1	1050 2	N	-0-				115
01		1798 X	1489	-0-	-309	-0-	515 1	974 2	N	-0-				115
02		1624 X	1557	-0-	-67	-0-	451 1	1053 2	N	48	120	1		43
							53 9							

KALER ENERGY CORP.				450261										
SCOTT & HOPPER 382				WELL #:	1	RRCID ->	248004	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10426 - 10452	
09		2490 X	1475	-0-	-1015	-0-	1456 2	19 9	N	17				121
10		2573 X	2006	-0-	-567	-0-	2000 2	6 9	N	5				126
11		2490 X	1204	-0-	-1286	-0-	1204 2		N	-0-				126
12		2263 X	1746	-0-	-517	-0-	1746 2		N	-0-				126
01		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2		N	-0-				126
*02		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-				126

LEGEND NATURAL GAS IV, LP				495557										
SANTA FE RANCH				WELL #:	21	RRCID ->	258772	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	14604	PERF.	10200 - 10208	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617												
SCOTT & HOPPER "T" WELL #: 1 RRCID -> 175495 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12252 PERF.10335 - 10431												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1813	2	35	9	N	182
10		0 W	1435	-0-	1435	1435	1312	2	123	9	N	102
11		0 W	395	-0-	395	1830	393	2	2	9	N	104
12		2161 X	331	-0-	-1830	-0-	331	2	-0-		N	104
01		1922 X	653	-0-	-1269	-0-	15	1	607	2	N	132
							31	9				
02		1736 X	171	-0-	-1565	-0-	158	2	13	9	N	144

SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646												
09		0 W	3742	-0-	3742	3742	1339	1	2352	3	N	212
							51	9				
10		7339 X	3597	-0-	-3742	-0-	1153	1	2429	3	N	226
							15	9				
11		4770 X	4128	-0-	-642	-0-	1378	1	2693	3	N	278
							57	9				
12		4929 X	3594	-0-	-1335	-0-	1325	1	2256	3	N	93
							13	9				
01		4526 X	4383	-0-	-143	-0-	1496	1	2715	3	N	249
							172	9				
02		3864 X	3847	-0-	-17	-0-	1351	1	2453	3	N	95
							43	9				

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510												
09		0 W	3878	-0-	3878	3878	697	1	3175	3	N	113
							6	9				
10		0 W	4364	-0-	4364	8242	609	1	3755	3	N	113
11		0 W	4035	-0-	4035	12277	724	1	3309	3	N	115
							2	9				
12		0 W	4129	-0-	4129	16406	659	1	3461	3	N	123
							9	9				
01		20154 X	3748	-0-	-16406	-0-	757	1	2981	3	N	132
							10	9				
02		3948 X	3653	-0-	-295	-0-	668	1	2985	3	N	132

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617												
SKIPPER		WELL #: 6		RRCID -> 241985		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9370 - 10524				
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
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			36
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-			36
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	1			37
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	9							37
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-			40
						22	1	87	3	N	3			
						3	9							
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	36	1	161	3	N	12			52
						13	9							

MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 245527		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10194 - 10380				
09	1470 X	766	-0-	-704	-0-	734	3	32	9	N	29			146
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			146
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	338	1	2512	3	N	91			237
						100	9							
12	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	465	1	1181	3	N	51	196	1	92
						56	9							
01	1271 X	1195	-0-	-76	-0-	1149	3	46	9	N	42			134
02	2744 X	1113	-0-	-1631	-0-	1083	3	30	9	N	27			161

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 240990		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 11705		PERF.10164 - 11556				
LOPEZ, H.		WELL #: 1												
09	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	4831	2	355	9	N	323	387	1	260
10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	4923	2	513	9	N	466	547	1	179
11	7350 X	4520	-0-	-2830	-0-	4159	2	361	9	N	328	385	1	122
12	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	8624	2	444	9	N	404	393	1	133
01	7595 X	5229	-0-	-2366	-0-	4842	2	387	9	N	352	353	1	132
*02	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	4554	2	477	9	N	434	376	1	190

LOPEZ, H.		WELL #: 2		RRCID -> 242334		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11530		PERF.10566 - 11155				
09	9750 X	9285	-0-	-465	-0-	8771	2	514	9	N	467	385	1	313
10	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	8339	2	531	9	N	483	577	1	219
11	9570 X	6305	-0-	-3265	-0-	6007	2	298	9	N	271	197	1	293
12	12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	11597	2	563	9	N	512	594	1	211
01	9889 X	8403	-0-	-1486	-0-	7910	2	493	9	N	448	360	1	299
02	8680 X	7303	-0-	-1377	-0-	6888	2	415	9	N	377	187	0	332

LOPEZ, H.		WELL #: 3		RRCID -> 247316		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10701 - 11475				
09	21419 X	21419	-0-	-0-	-0-	20639	2	780	9	N	709	586	1	340
10	19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	19203	2	749	9	N	681	740	1	281
11	15494 X	15494	-0-	-0-	-0-	14951	2	543	9	N	494	568	1	207
12	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	13935	2	356	9	N	324	384	1	147
01	20655 X	20655	-0-	-0-	-0-	19753	2	902	9	N	820	774	1	193
*02	15283 X	15283	-0-	-0-	-0-	14634	2	649	9	N	590	562	1	221

LOPEZ, H.		WELL #: 4		RRCID -> 251217		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 11409		PERF.10237 - 11324				
09	8970 X	8851	-0-	-119	-0-	8435	2	416	9	N	378	357	0	247
10	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	7720	2	376	9	N	342	189	0	208
11	8730 X	5667	-0-	-3063	-0-	5423	2	244	9	N	222	198	1	232
12	9021 X	6853	-0-	-2168	-0-	6566	2	287	9	N	261	400	1	93
01	9021 X	8528	-0-	-493	-0-	8080	2	448	9	N	407	372	1	128
02	8148 X	7152	-0-	-996	-0-	6359	2	793	9	N	721	189	0	291

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
LOPEZ, H.		WELL #: 5		RRCID -> 253094		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10831		- 11075			
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	M		CODE	CODE		
09	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	14836	2	880	9	N	800	871	1	134
10	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	15244	2	787	9	N	715	570	1	279
11	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6771	2	221	9	N	201	385	1	95
12	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10165	2	274	9	N	249	192	1	152
01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5393	2	352	9	N	320	378	1	94
02	4928	X	3347	-0-	-1581	-0-	3191	2	156	9	N	142	192	1	44

LOPEZ, H.		WELL #: 6		RRCID -> 255447		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10526		- 10985			
09	6420	X	3034	-0-	-3386	-0-	2794	2	240	9	N	218	191	1	186
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2106	2	257	9	N	234	198	0	222
11	3960	X	2019	-0-	-1941	-0-	1784	2	235	9	N	214	199	0	237
12	4092	X	1790	-0-	-2302	-0-	1621	2	169	9	N	154	191	0	200
01	4092	X	2984	-0-	-1108	-0-	2636	2	348	9	N	316	393	0	123
02	2828	X	1969	-0-	-859	-0-	1690	2	279	9	N	254	190	0	187

LOPEZ, H.		WELL #: 7		RRCID -> 256388		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10888		- 11188			
09	2752	N	1640	-0-	-1112	-0-	1579	2	61	9	N	55	191	0	168
10	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	1612	2	81	9	N	74			242
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	3			245
12	2728	X	60	-0-	-2668	-0-	43	2	17	9	N	15	188	1	72
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			72
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-			72

LOPEZ, H.		WELL #: 8		RRCID -> 257989		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 11260		PERF.10511		- 11135			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223

LOPEZ, H.		WELL #: 9		RRCID -> 265953		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 11803		PERF.11336		- 11356			
09	83910	X	49565	-0-	-34345	-0-	46754	2	2811	9	Y	2555	2555	1	220
10	46582	X	46582	-0-	-0-	-0-	45045	2	1537	9	Y	1397	1542	1	75
11	66570	X	31777	-0-	-34793	-0-	30377	2	1400	9	Y	1273	1287	1	61
12	57629	X	51289	-0-	-6340	-0-	49378	2	1911	9	Y	1737	1742	1	56
01	53754	X	35628	-0-	-18126	-0-	34218	2	1410	9	Y	1282	1294	1	44
02	46256	X	29270	-0-	-16986	-0-	28631	2	639	9	Y	581	604	1	21

LOPEZ, H.		WELL #: 10		RRCID -> 265954		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11890		PERF.10630		- 11267			
09	0	X	-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-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 11		RRCID -> 270281		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 11427		PERF.10538		- 11334			
09	164800	X	164800	-0-	-0-	-0-	156350	2	8450	9	Y	7682	7681	1	661
10	216402	X	216402	-0-	-0-	-0-	208557	2	7845	9	Y	7132	7412	1	381
11	226146	X	226146	-0-	-0-	-0-	218395	2	7751	9	Y	7046	7091	1	336
12	249304	X	249304	-0-	-0-	-0-	238729	2	10575	9	Y	9614	9638	1	312
01	178816	X	178816	-0-	-0-	-0-	171016	2	7800	9	Y	7091	7160	1	243
*02	153936	X	153936	-0-	-0-	-0-	147323	2	6613	9	Y	6012	6037	1	218

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
LOPEZ, H.		WELL #:		12	RRCID ->	270285	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	11070 - 11600
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		
09	166050 X	113311	-0-	-52739	-0-	113311 2	-0-			-0-		-0-
10	171585 X	111039	-0-	-60546	-0-	108032 2	3007 9	Y	2734	2588 1		146
11	166050 X	104509	-0-	-61541	-0-	101323 2	3186 9	Y	2896	2904 1		138
12	133827 X	115398	-0-	-18429	-0-	111052 2	4346 9	Y	3951	3961 1		128
01	133827 X	83442	-0-	-50385	-0-	80383 2	3059 9	Y	2781	2814 1		95
02	105756 X	62919	-0-	-42837	-0-	61479 2	1440 9	Y	1309	1357 1		47

LOPEZ, H.		WELL #:		13	RRCID ->	271189	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10690 - 11840
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1489	1418 1		71
12	142872 X	142872	-0-	-0-	-0-	137034 2	5838 9	Y	5307	5206 1		172
01	179719 X	179719	-0-	-0-	-0-	173316 2	6403 9	Y	5821	5788 1		205
*02	147477 X	147477	-0-	-0-	-0-	141888 2	5589 9	Y	5081	5102 1		184

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
09	5070 #	4554	-0-	-516	-0-	252 1	4216 2	Y	78	81 1		18
						86 9						
10	4553 R	4553	-0-	-0-	-0-	253 1	4195 2	Y	95	90 1		23
						105 9						
11	4372 R	4372	-0-	-0-	-0-	245 1	4057 2	Y	64	65 1		22
						70 9						
12	4181 R	4181	-0-	-0-	-0-	227 1	3853 2	Y	92	78 1		36
						101 9						
01	4062 R	4062	-0-	-0-	-0-	233 1	3739 2	Y	82	80 1		38
						90 9						
*02	3750 R	3750	-0-	-0-	-0-	240 1	3452 2	Y	53	62 1		29
						58 9						

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S)		54895 681		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
BOPCO, L.P.		082967										
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	105558	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4830 - 4216
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-
02	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
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	27 1	446 2	Y	9	9 1		2
						10 9						
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21 1	348 2	Y	8	8 1		2
						9 9						
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	31 1	521 2	Y	9	8 1		3
						10 9						
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	39 1	655 2	Y	18	14 1		7
						20 9						
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	21 1	337 2	Y	7	11 1		3
						8 9						
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	23 1	336 2	Y	6	6 1		3
						7 9						

LOS GATOS SALVAJES (FRIO)		54954 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY						
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012												
KENEDY, JOHN G., JR.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		15554 - 16450		
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			
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177			
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177			
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	143 1	34 6	-0-			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED													06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013	

LOS INDIOS (D)		54955 058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789											
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5858 - 5876	
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		
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-		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

HILL, J. H. ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5884 - 5896	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	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-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5275 - 5896	
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-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

LOS INDIOS (E)		54955 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789											
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A	
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		
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-		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

LOS INDIOS (F)		54955 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789											
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5959 - 5964	
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	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-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

LOS INDIOS (F-2)		54955 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 43 F		RRCID -> 140466		COMPL. DATE 08/28/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034	
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LOS INDIOS (G)		54955 290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789							
GOLDSTON, W. L.		WELL #: A 16		RRCID -> 077451		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 2704 - 2715	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 F		RRCID -> 135600		COMPL. DATE 05/28/1990		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321	
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 21 D		RRCID -> 140499		COMPL. DATE 08/30/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 6352	
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LOS INDIOS (J)		54955 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 21 F		RRCID -> 140498		COMPL. DATE 08/30/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6474 - 6514	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F		RRCID -> 137951		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762	
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842			
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	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			
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-	
02	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			
09	3270 #	2186	-0-	-1084	-0-	2186	2	N	-0-	88	
10	3379 #	2128	-0-	-1251	-0-	2128	2	N	-0-	88	
11	3240 #	1265	-0-	-1975	-0-	1265	2	N	-0-	88	
12	3348 #	1185	-0-	-2163	-0-	1185	2	N	-0-	88	
01	3348 #	535	-0-	-2813	-0-	535	2	N	-0-	88	
02	2044 #	881	-0-	-1163	-0-	822	2	59 9 N	54	142	

LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810			
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	83 2 N	-0-	-0-	
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	30	1	136 2 N	-0-	-0-	
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	30	1	152 2 N	-0-	-0-	
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	118 2 N	-0-	-0-	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150 2 N	-0-	-0-	
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	18	1	98 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			
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-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LOS INDIOS (O)		54955 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 28 D		RRCID -> 133151		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOS INDIOS (0)		//CONT.//		54955 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789											
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		45 D		RRCID -> 138357		COMPL. DATE		N/A					
								TOTAL DEPTH		7300 PERF. 7070 - 7080					
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			
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	T. A.	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-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		T 2 D		RRCID -> 140502		COMPL. DATE		10/30/1991		TOTAL DEPTH		7504 PERF. 7058 - 7078	
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-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

LOS INDIOS (UF-50)				54955 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789											
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		32 D		RRCID -> 140473		COMPL. DATE		08/29/1991		TOTAL DEPTH		6550 PERF. 4206 - 4210	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	T. A.	-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-			
02	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	
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-			
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	T. A.	-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-			
02	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	
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-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS (UF-50)		//CONT.//		54955 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		44	RRCID ->	178229	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	4221 - 4228
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (UF-90)				54955 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		43 D	RRCID ->	144279	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4317 - 4363
O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	<td></td> <td>N</td> <td>NO RPT</td> <td></td> <td></td> <td>-0-</td>		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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (UF-140)				54955 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		20 D	RRCID ->	140467	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	4322 - 4330
O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)				54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	121394	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	14625	PERF.	12745 - 12831
O	14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	501	1	14184	2	N	16	52
10	14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	18	9	511	1	N	34	86
11	13800 X	13732	-0-	-68	-0-	37	9	484	1	N	39	125
12	14260 X	13538	-0-	-722	-0-	43	9	488	1	N	24	30
01	14260 X	13478	-0-	-782	-0-	26	9	487	1	N	40	70
02	12880 X	11848	-0-	-1032	-0-	44	9	436	1	N	19	89
						21	9					

SCHALEBEN				WELL #:	1	RRCID ->	129129	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	16169	PERF.	13296 - 13459
09	2250 N	2190	-0-	-60	-0-	75	1	2115	2	N	-0-	-0-	
10	2418 N	2040	-0-	-378	-0-	73	1	1967	2	N	-0-	-0-	
11	2370 N	2306	-0-	-64	-0-	81	1	2225	2	N	-0-	-0-	
12	2356 N	2207	-0-	-149	-0-	80	1	2127	2	N	-0-	-0-	
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	76	1	2023	2	N	-0-	-0-	
02	2156 N	2063	-0-	-93	-0-	76	1	1987	2	N	-0-	-0-	

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789										
HILL, J.H. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	131020	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13414	PERF.	12840 - 13035		
M	O	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
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-		177	1	647	2	Y	-0-		-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-		141	1	630	2	Y	-0-		-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-		137	1	700	2	Y	-0-		-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-		140	1	671	2	Y	-0-		-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-		134	1	670	2	Y	-0-		-0-
*02	743 N	743	-0-	-0-	-0-		115	1	628	2	Y	-0-		-0-

GOLDSTON, W.L.				WELL #:	23	RRCID ->	133150	COMPL. DATE	08/12/1989	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12588 - 12672	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	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	
09	270 N	192	-0-	-78	-0-		41	1	151	2	N	-0-		-0-
10	341 N	231	-0-	-110	-0-		42	1	189	2	N	-0-		-0-
11	300 N	231	-0-	-69	-0-		38	1	193	2	N	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-		43	1	206	2	N	-0-		-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-		32	1	158	2	N	-0-		-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-		33	1	180	2	N	-0-		-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL				WELL #:	46	RRCID ->	152172	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	15677	PERF.	14292 - 14388	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

SOUTHWEST OIL & LAND INC.				WELL #:	1	RRCID ->	153302	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12179 - 12278	
09	4980 X	4848	-0-	-132	-0-		1041	1	3804	2	Y	3		10
							3	9						
10	5177 X	4733	-0-	-444	-0-		863	1	3862	2	Y	7		17
							8	9						
11	5010 X	4941	-0-	-69	-0-		810	1	4122	2	Y	8		25
							9	9						
12	5177 X	5046	-0-	-131	-0-		868	1	4172	2	Y	5	24 1	6
							6	9						
01	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-		850	1	4244	2	Y	8		14
							9	9						
*02	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-		728	1	3990	2	Y	4		18
							4	9						

SOUTHWEST OIL & LAND INC.				WELL #:	2	RRCID ->	157339	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11897 - 12000	
09	210 N	205	-0-	-5	-0-		44	1	161	2	Y	-0-		-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-		139	1	621	2	Y	-0-		-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-		52	1	265	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	148	-0-	-69	-0-		25	1	123	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	127	-0-	-183	-0-		21	1	106	2	Y	-0-		-0-
02	280 N	74	-0-	-206	-0-		11	1	63	2	Y	-0-		-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	144	1	528	2	N	-0-	-0-
10	744 N	523	-0-	-221	-0-	96	1	427	2	N	-0-	-0-
11	690 N	502	-0-	-188	-0-	82	1	420	2	N	-0-	-0-
12	713 N	580	-0-	-133	-0-	100	1	480	2	N	-0-	-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	94	1	468	2	N	-0-	-0-
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	78	1	430	2	N	-0-	-0-

GOLDSTON		WELL #:		52	RRCID ->	167845	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	12704 - 12820
09	1650 N	1447	-0-	-203	-0-	310	1	1133	2	N	4	13
10	1581 N	1453	-0-	-128	-0-	264	1	1181	2	N	7	20
11	1740 N	1496	-0-	-244	-0-	244	1	1241	2	N	10	30
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	326	1	1566	2	N	6	28 1 8
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	343	1	1712	2	N	10	18
*02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	249	1	1367	2	N	4	22

SWOLI		WELL #:		4	RRCID ->	171373	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	12887	PERF.	9684 - 9696
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	189	1	690	2	Y	-0-	-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	147	1	659	2	Y	-0-	-0-
11	870 N	729	-0-	-141	-0-	120	1	609	2	Y	-0-	-0-
12	930 N	776	-0-	-154	-0-	134	1	642	2	Y	-0-	-0-
01	806 N	763	-0-	-43	-0-	127	1	636	2	Y	-0-	-0-
02	672 N	591	-0-	-81	-0-	91	1	500	2	Y	-0-	-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	223395	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10336 - 10342
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	72	1	263	2	Y	3	10
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	64	1	286	2	Y	7	17
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	49	1	251	2	Y	8	25
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	62	1	299	2	Y	5	24 1 6
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	57	1	286	2	Y	8	14
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	50	1	273	2	Y	4	18

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	011578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	N/A
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.				630591							
SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	199168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785 - 13492
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
09	2130 N	1351	-0-	-779	-0-	1351	2	N	-0-		150
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	45	183 1	12
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2	N	-0-		12
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-		12
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-		12
*02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	118		130

SCHALEBEN		WELL #:		7	RRCID ->	208792	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 4144 - 4162
09	1620 X	1586	-0-	-34	-0-	1586	2	N	-0-		167
10	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2	N	-0-		167
11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-		167
12	1674 X	1437	-0-	-237	-0-	1437	2	N	-0-		167
01	1674 X	1432	-0-	-242	-0-	1432	2	N	-0-		167
02	1512 X	1487	-0-	-25	-0-	1487	2	N	-0-		167

LOS INDIOS (3850 STRAY)				54955 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3493 - 3496
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		T 3D	RRCID ->	270100	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 3860 - 3865
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2013 - PLUGGED 09-11-2013											

LOS INDIOS (5100)				54955 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789							
GOLDSTON, W.L.		WELL #:		7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 5089 - 5095
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-
02	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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51)		//CONT.//		54962 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789						
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		32 F	RRCID -> 133970	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5112 - 5132
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
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		24 F	RRCID -> 137282	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5026 - 5030
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LOS INDIOS, W. (MF- 70)				54962 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789						
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		31 F	RRCID -> 165465	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5336 - 5350
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-
02	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789						
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		24 D	RRCID -> 137283	COMPL. DATE	12/22/1990	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5330 - 5334
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) //CONT.// 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 3D RRCID -> 269061 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5260 - 5268

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
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2013

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 5760

09	10	11	12	01	02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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

09	10	11	12	01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

09	10	11	12	01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	31
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	31
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	31
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	31
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

09	10	11	12	01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90)		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	2F	RRCID ->	114769	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	4391 - 4404	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
GOLDSTON, W. L. ET AL		261666										
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:	T 1	RRCID ->	144273	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4462 - 4474	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		566789		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
GOLDSTON, W.L. ET AL		261666										
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:	47 F	RRCID ->	162728	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4511 - 4535	
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-
02	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	
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
GOLDSTON, W. L. ET AL		261666										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	29D	RRCID ->	188370	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	4394 - 4408	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS INDIOS, W. (UF-182)		54962 942		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	T 2 F	RRCID ->	168949	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	4740 - 4742	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY)												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC												
HAYNES ESTATE												
WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-	100
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-	100
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-	100
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-	100
01	713 N	215	-0-	-498	-0-	215	2			Y	-0-	100
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	100

LOS MOGOTES (LOBO 1)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
FGG RANCHES												
WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065												
09	4530 X	3870	-0-	-660	-0-	687	1	3183	2	N	-0-	-0-
10	4681 X	3575	-0-	-1106	-0-	649	1	2926	2	N	-0-	-0-
11	5430 X	3746	-0-	-1684	-0-	729	1	3017	2	N	-0-	-0-
12	5611 X	3717	-0-	-1894	-0-	770	1	2947	2	N	-0-	-0-
01	5611 X	4139	-0-	-1472	-0-	763	1	3376	2	N	-0-	-0-
02	3612 X	3586	-0-	-26	-0-	700	1	2886	2	N	-0-	-0-

FGG RANCHES												
WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102												
09	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	1300	1	6028	2	N	-0-	-0-
10	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	1274	1	5740	2	N	-0-	-0-
11	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	1194	1	4938	2	N	-0-	-0-
12	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	1269	1	4856	2	N	-0-	-0-
01	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	1290	1	5705	2	N	-0-	-0-
*02	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	1132	1	4665	2	N	-0-	-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL												
WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090												
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	229	1	2080	2	Y	-0-	-0-
10	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	242	1	2447	2	Y	-0-	-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	225	1	1672	2	Y	-0-	-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	210	1	1812	2	Y	-0-	-0-
01	2015 N	1534	-0-	-481	-0-	178	1	1356	2	Y	-0-	-0-
02	1764 N	1405	-0-	-359	-0-	161	1	1244	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												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.// 54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 67		RRCID -> 187147		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8369 - 13070	
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	BALANCE
09	690 X	631	-0-	-59	-0-	42	1	589	2	N	-0-
10	732 X	732	-0-	-0-	-0-	49	1	683	2	N	-0-
11	660 X	443	-0-	-217	-0-	29	1	414	2	N	-0-
12	736 X	736	-0-	-0-	-0-	47	1	689	2	N	-0-
01	772 X	772	-0-	-0-	-0-	51	1	721	2	N	-0-
02	672 X	623	-0-	-49	-0-	40	1	583	2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 45		RRCID -> 188052		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 13027		PERF. 8189 - 10864	
09	2580 X	2393	-0-	-187	-0-	160	1	2233	2	N	-0-
10	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	181	1	2499	2	N	-0-
11	2490 X	2451	-0-	-39	-0-	160	1	2291	2	N	-0-
12	2573 X	2489	-0-	-84	-0-	158	1	2331	2	N	-0-
01	2666 X	2624	-0-	-42	-0-	174	1	2450	2	N	-0-
02	2408 X	2090	-0-	-318	-0-	133	1	1957	2	N	-0-

NEEL, BESS		WELL #: 5		RRCID -> 188053		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8113 - 11992	
09	4350 X	666	-0-	-3684	-0-	45	1	621	2	N	-0-
10	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-
12	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-
01	1581 X	1220	-0-	-361	-0-	81	1	1139	2	N	-0-
*02	960 X	960	-0-	-0-	-0-	61	1	899	2	N	-0-

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 192326		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12360		PERF. 7582 - 12136	
09	3750 X	3513	-0-	-237	-0-	236	1	3277	2	N	-0-
10	3875 X	3502	-0-	-373	-0-	237	1	3265	2	N	-0-
11	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	243	1	3459	2	N	-0-
12	3627 X	3538	-0-	-89	-0-	225	1	3313	2	N	-0-
01	3627 X	3574	-0-	-53	-0-	238	1	3336	2	N	-0-
*02	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	252	1	3690	2	N	-0-

NEEL, BESS		WELL #: 6		RRCID -> 204958		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10748 - 11072	
09	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-
10	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 228765		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10434 - 11178	
09	4800 X	4179	-0-	-621	-0-	281	1	3898	2	N	-0-
10	4557 X	3866	-0-	-691	-0-	262	1	3604	2	N	-0-
11	4410 X	4122	-0-	-288	-0-	270	1	3852	2	N	-0-
12	4557 X	4236	-0-	-321	-0-	270	1	3966	2	N	-0-
01	4557 X	4406	-0-	-151	-0-	294	1	4112	2	N	-0-
02	3892 X	3056	-0-	-836	-0-	196	1	2860	2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 177		RRCID -> 228788		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10340 - 10603	
09	2670 X	2137	-0-	-533	-0-	143	1	1994	2	N	-0-
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	231	1	3199	2	N	-0-
11	2460 X	2349	-0-	-111	-0-	153	1	2196	2	N	-0-
12	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	176	1	2593	2	N	-0-
01	3441 X	2636	-0-	-805	-0-	175	1	2461	2	N	-0-
02	3108 X	2509	-0-	-599	-0-	160	1	2349	2	N	-0-

LOS MOGOTES (LOBO 6)		54976 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		630591									
HAYNES, LEONARD		WELL #: 31		RRCID -> 167995		COMPL. DATE 12/29/1997			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11004 - 11016		
M	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	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
		076861									
		WELL #: 1		RRCID -> 196221		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930		
09	1470 X	1069	-0-	-401	-0-	72 1	997 2	N	-0-	-0-	
10	1519 X	1272	-0-	-247	-0-	86 1	1186 2	N	-0-	-0-	
11	1260 X	1122	-0-	-138	-0-	74 1	1048 2	N	-0-	-0-	
12	1302 X	1017	-0-	-285	-0-	65 1	952 2	N	-0-	-0-	
01	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	85 1	1192 2	N	-0-	-0-	
02	1148 X	952	-0-	-196	-0-	61 1	891 2	N	-0-	-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		
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	40 1	206 2	N	-0-	-0-	
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	41 1	199 2	N	-0-	-0-	
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	34 1	164 2	N	-0-	-0-	
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	48 1	239 2	N	-0-	-0-	
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23 1	307 2	N	-0-	-0-	
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19 1	251 2	N	-0-	-0-	

MANN, E. E. TRUST ET AL		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
		076861									
		WELL #: 4		RRCID -> 262701		COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671		
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	46 1	421 2	N	-0-	-0-	
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	50 1	503 2	N	-0-	-0-	
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	39 1	289 2	N	-0-	-0-	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	40 1	346 2	N	-0-	-0-	
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	38 1	292 2	N	-0-	-0-	
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	33 1	252 2	N	-0-	-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MARSHALL, S. G.		076861									
		WELL #: 11		RRCID -> 137350		COMPL. DATE 02/09/1991			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539		
09	360 N	57	-0-	-303	-0-	2 1	55 2	N	-0-	-0-	
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	20 1	451 2	N	-0-	-0-	
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22 1	438 2	N	-0-	-0-	
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26 1	465 2	N	-0-	-0-	
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23 1	434 2	N	-0-	-0-	
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	23 1	398 2	N	-0-	-0-	

MANN		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
		076861									
		WELL #: 1		RRCID -> 157333		COMPL. DATE 03/01/1996			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544		
09	960 N	231	-0-	-729	-0-	10 1	221 2	N	-0-	-0-	
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	36 1	807 2	N	-0-	-0-	
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	24 1	466 2	N	-0-	-0-	
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26 1	466 2	N	-0-	-0-	
01	837 N	377	-0-	-460	-0-	19 1	358 2	N	-0-	-0-	
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	33 1	589 2	N	-0-	-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
MARSHALL, S. G.		WELL #: 20		RRCID -> 171108		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
DELOZEIS "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 235509		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434							
09	T. A.	63	-0-	63	1559	3 1	59 2	Y	1	1					2
10	1693 X	134	-0-	-1559	-0-	4 1	129 2	Y	1	1					2
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-						2
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 2	66 2	Y	-0-						2
01	124 N	12	-0-	-112	-0-	5 1	11 2	Y	-0-						2
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1 1	178 2	Y	-0-			2 1			-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC		487622		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BENAVIDES TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 228757		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A							
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HAYNES, LEONARD		WELL #: 9		RRCID -> 117516		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568							
09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	205 1	2856 2	Y	-0-						-0-
10	3410 X	3106	-0-	-304	-0-	209 1	2897 2	Y	-0-						-0-
11	3090 X	2803	-0-	-287	-0-	183 1	2620 2	Y	-0-						-0-
12	3193 X	2857	-0-	-336	-0-	181 1	2676 2	Y	-0-						-0-
01	3193 X	2955	-0-	-238	-0-	196 1	2759 2	Y	-0-						-0-
02	2856 X	2121	-0-	-735	-0-	135 1	1986 2	Y	-0-						-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 10		RRCID -> 118406		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090							
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-						-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-						-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-						-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		Y	-0-						-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		Y	-0-						-0-
02	196 N	63	-0-	-133	-0-	63 2		Y	-0-						-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 12		RRCID -> 124485		COMPL. DATE 06/27/1987		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10014 - 10136							
09	3150 X	2821	-0-	-329	-0-	2821 2		Y	-0-						-0-
10	2604 X	2549	-0-	-55	-0-	2549 2		Y	-0-						-0-
11	2520 X	1984	-0-	-536	-0-	1984 2		Y	-0-						-0-
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2		Y	-0-						-0-
01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2		Y	-0-						-0-
02	1848 N	1654	-0-	-194	-0-	1654 2		Y	-0-						-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, LEONARD		WELL #:		14	RRCID ->	127932	COMPL. DATE	04/09/1988	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7404 - 7624		
M	O	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
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	121 1	1690 2	Y	-0-				1
10	2418 X	1604	-0-	-814	-0-	108 1	1496 2	Y	-0-				1
11	2340 X	1803	-0-	-537	-0-	118 1	1685 2	Y	-0-				1
12	2418 X	2060	-0-	-358	-0-	131 1	1929 2	Y	-0-				1
01	2201 X	1125	-0-	-1076	-0-	75 1	1050 2	Y	-0-				1
02	1680 X	970	-0-	-710	-0-	62 1	908 2	Y	-0-				1

HAYNES, LEONARD		WELL #:		15	RRCID ->	130482	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7362 - 7678		
09	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	580 1	8090 2	Y	-0-				2
10	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	654 1	9050 2	Y	-0-				2
11	8610 X	8553	-0-	-57	-0-	559 1	7994 2	Y	-0-				2
12	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	601 1	8864 2	Y	-0-				2
01	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	630 1	8858 2	Y	-0-				2
02	8372 X	6484	-0-	-1888	-0-	413 1	6071 2	Y	-0-				2

HAYNES, LEONARD		WELL #:		16	RRCID ->	133456	COMPL. DATE	11/24/1989	TOTAL DEPTH	8137	PERF. 7370 - 7600		
09	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	165 1	2302 2	Y	-0-				-0-
10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	156 1	2165 2	Y	-0-				-0-
11	2310 N	2056	-0-	-254	-0-	134 1	1922 2	Y	-0-				-0-
12	2449 N	2013	-0-	-436	-0-	128 1	1885 2	Y	-0-				-0-
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	161 1	2258 2	Y	-0-				-0-
02	1932 N	1844	-0-	-88	-0-	117 1	1727 2	Y	-0-				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		17	RRCID ->	136855	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7491 - 7521		
09	4230 X	4210	-0-	-20	-0-	282 1	3928 2	Y	-0-				-0-
10	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	271 1	3756 2	Y	-0-				-0-
11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	244 1	3499 2	Y	-0-				-0-
12	3782 X	3778	-0-	-4	-0-	240 1	3538 2	Y	-0-				-0-
01	3782 X	3756	-0-	-26	-0-	249 1	3507 2	Y	-0-				-0-
02	3416 X	2532	-0-	-884	-0-	161 1	2371 2	Y	-0-				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		19	RRCID ->	136857	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7400 - 7544		
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1	183 2	Y	-0-				-0-
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	14 1	196 2	Y	-0-				-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	14 1	200 2	Y	-0-				-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15 1	226 2	Y	-0-				-0-
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	12 1	162 2	Y	-0-				-0-
02	196 N	55	-0-	-141	-0-	4 1	51 2	Y	-0-				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		21	RRCID ->	137351	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9852 - 9958		
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	20 1	611 2	Y	-0-				-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	13 1	390 2	Y	-0-				-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	12 1	369 2	Y	-0-				-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	18 1	596 2	Y	-0-				-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	14 1	419 2	Y	-0-				-0-
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	10 1	317 2	Y	-0-				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		20	RRCID ->	137352	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	12495	PERF.10002 - 10220		
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-				-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-				-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-				-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-				-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-				-0-
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	310 2		Y	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
NEEL, BESS M.		WELL #: 1		RRCID -> 137881		COMPL. DATE 01/22/1991			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	53	1 737	2 N	-0-		36
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	74	1 1022	2 N	-0-		36
11	810 N	801	-0-	-9	-0-	53	1 748	2 N	-0-		36
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	63	1 919	2 N	-0-		36
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	72	1 1013	2 N	-0-		36
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	50	1 728	2 N	-0-		36

NEEL, BESS M.		WELL #: 2		RRCID -> 138577		COMPL. DATE 06/10/1991			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542		
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1 225	2 N	5		24
						6	9				
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1 287	2 N	-0-		24
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	19	1 277	2 N	-0-		24
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1 271	2 N	-0-		24
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21	1 298	2 N	-0-		24
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	17	1 247	2 N	-0-		24

HAYNES, L.		WELL #: 22 A		RRCID -> 138969		COMPL. DATE 05/31/1991			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276		
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-		-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-		-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-		-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	Y	-0-		-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2	Y	-0-		-0-
02	308 N	234	-0-	-74	-0-	234	2	Y	-0-		-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 139723		COMPL. DATE 08/22/1991			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848		
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30	1 410	2 N	-0-		-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	31	1 430	2 N	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1 433	2 N	-0-		-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	27	1 404	2 N	-0-		-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23	1 317	2 N	-0-		-0-
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23	1 332	2 N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 26		RRCID -> 143002		COMPL. DATE 10/13/1992			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494		
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 24		RRCID -> 143690		COMPL. DATE 12/02/1992			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
NEEL, BESS M.		WELL #:		3	RRCID ->	147497	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7513 - 7607	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		2342 N	2342	-0-	-0-	157 1	2185 2		N	-0-		-0-
10		2521 N	2521	-0-	-0-	171 1	2350 2		N	-0-		-0-
11		2460 N	2127	-0-	-333	139 1	1988 2		N	-0-		-0-
12		2418 N	2245	-0-	-173	143 1	2102 2		N	-0-		-0-
01		2511 N	2152	-0-	-359	143 1	2009 2		N	-0-		-0-
*02		2116 N	2116	-0-	-0-	135 1	1981 2		N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		25	RRCID ->	148855	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8145 - 8208	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	164338	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	14206	PERF. 9491 - 9552	
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		28	RRCID ->	165490	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7430 - 7656	
09	1052	N	1052	-0-	-0-	70 1	982 2		N	-0-		-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	70 1	969 2		N	-0-		-0-
11	960	N	924	-0-	-36	60 1	864 2		N	-0-		-0-
12	1085	N	947	-0-	-138	60 1	887 2		N	-0-		-0-
01	1054	N	871	-0-	-183	58 1	813 2		N	-0-		-0-
02	868	N	754	-0-	-114	48 1	706 2		N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		35	RRCID ->	167075	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11014	PERF. 9278 - 9235	
09	239	N	239	-0-	-0-	239 2			N	-0-		-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240				N	-0-		-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	979 2			N	-0-		-0-
12	248	N	103	-0-	-145	103 2			N	-0-		-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	202 2			N	-0-		-0-
02	924	N	305	-0-	-619	305 2			N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		36	RRCID ->	167548	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9333 - 9404	
09	3230	X	3230	-0-	-0-	3230 2			N	-0-		-0-
10	2839	X	2839	-0-	-0-	2839 2			N	-0-		-0-
11	2742	X	2742	-0-	-0-	2742 2			N	-0-		-0-
12	2890	X	2890	-0-	-0-	2890 2			N	-0-		-0-
01	3067	X	3067	-0-	-0-	3067 2			N	-0-		-0-
02	2520	X	2322	-0-	-198	2322 2			N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		37	RRCID ->	168738	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9260 - 9518	
09	517	N	517	-0-	-0-	517 2			N	-0-		-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	573 2			N	-0-		-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	609 2			N	-0-		-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	712 2			N	-0-		-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	587 2			N	-0-		-0-
02	560	N	441	-0-	-119	441 2			N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	168739	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9062 - 9080
M	O	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	BALANCE	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

HAYNES, LEONARD		WELL #:		29	RRCID ->	169302	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	8100 - 8216
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	18	1	249	2	N	-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	2	N	-0-
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	16	1	219	2	N	-0-
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	11	1	156	2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		27	RRCID ->	175388	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8122 - 8192
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	51	1	710	2	Y	-0-
10	620	N	554	-0-	-66	-0-	37	1	517	2	Y	-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	581	2	Y	-0-
12	620	N	521	-0-	-99	-0-	33	1	488	2	Y	-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	34	1	479	2	Y	-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	34	1	499	2	Y	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		38	RRCID ->	175453	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9270 - 10212
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-
01	1116	N	786	-0-	-330	-0-	786	2			N	-0-
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		39	RRCID ->	176006	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7378 - 7710
09	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	679	1	9472	2	N	-0-
10	11377	X	10212	-0-	-1165	-0-	688	1	9524	2	N	-0-
11	11010	X	9610	-0-	-1400	-0-	628	1	8982	2	N	-0-
12	11377	X	9580	-0-	-1797	-0-	608	1	8972	2	N	-0-
01	10912	X	9959	-0-	-953	-0-	661	1	9298	2	N	-0-
02	9464	X	8125	-0-	-1339	-0-	517	1	7608	2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		40	RRCID ->	176297	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7263 - 7684
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	N	-0-
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	13	1	187	2	N	-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	16	1	228	2	N	-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 42		RRCID -> 176473		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178			
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 43		RRCID -> 178540		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099			
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-		14
10	868 N	733	-0-	-135	-0-	733	2	N	-0-		14
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	2	N	-0-		14
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-		14
01	744 N	659	-0-	-85	-0-	659	2	N	-0-		14
02	672 N	599	-0-	-73	-0-	599	2	N	-0-		14

HAYNES, LEONARD		WELL #: 30		RRCID -> 178571		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061			
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	2	N	-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	N	-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	N	-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	N	-0-
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	27	1	377	2	N	-0-
02	392 N	317	-0-	-75	-0-	20	1	297	2	N	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 48		RRCID -> 179299		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150			
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-	33
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-	33
11	390 N	307	-0-	-83	-0-	307	2		N	-0-	33
12	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2		N	-0-	33
01	496 N	332	-0-	-164	-0-	332	2		N	-0-	33
02	280 N	173	-0-	-107	-0-	173	2		N	-0-	33

HAYNES, LEONARD		WELL #: 49		RRCID -> 179855		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 50		RRCID -> 180408		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074			
09	3450 X	1337	-0-	-2113	-0-	1337	2		N	-0-	-0-
10	7750 X	1167	-0-	-6583	-0-	1167	2		N	-0-	-0-
11	2280 X	1626	-0-	-654	-0-	1626	2		N	-0-	-0-
12	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2		N	-0-	-0-
01	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2		N	-0-	-0-
*02	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2		N	-0-	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 32		RRCID -> 180534		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555			
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	35	1	489	2	N	-0-
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	33	1	454	2	N	-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	N	-0-
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	30	1	445	2	N	-0-
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	30	1	425	2	N	-0-
02	448 N	389	-0-	-59	-0-	25	1	364	2	N	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, L.		WELL #:		51	RRCID ->	181615	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10888	PERF.	8994 - 10529
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		46	RRCID ->	183479	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7217 - 7236
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	N	-0-	8
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	-0-	8
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	23	1	322	2	N	-0-	8
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	26	1	388	2	N	-0-	8
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	27	1	381	2	N	-0-	8
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	N	-0-	8

HAYNES, L.		WELL #:		44	RRCID ->	184066	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	8164 - 9339
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		52	RRCID ->	184352	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10023 - 10074
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-		-0-
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-		-0-
11	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	1672	2		N	-0-		-0-
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-		-0-
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-		-0-
*02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		31	RRCID ->	185290	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	8118 - 11016
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	145	1	2019	2	N	-0-	1
10	2077 N	1686	-0-	-391	-0-	114	1	1572	2	N	-0-	1
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	124	1	1779	2	N	-0-	1
12	2232 N	1640	-0-	-592	-0-	104	1	1536	2	N	-0-	1
01	1674 N	1020	-0-	-654	-0-	68	1	952	2	N	-0-	1
02	1764 N	1460	-0-	-304	-0-	93	1	1367	2	N	-0-	1

HAYNES, LEONARD		WELL #:		53	RRCID ->	185373	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9296 - 9311
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-		-0-
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2		N	-0-		-0-
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2		N	-0-		-0-
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2		N	-0-		-0-
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	377	2		N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		61	RRCID ->	186017	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7454 - 7792
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	89	1	1239	2	N	-0-	1
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	112	1	1553	2	N	-0-	1
11	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	85	1	1220	2	N	-0-	1
12	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	86	1	1268	2	N	-0-	1
01	1674 N	1396	-0-	-278	-0-	93	1	1303	2	N	-0-	1
02	1232 N	1098	-0-	-134	-0-	70	1	1028	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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	123 1	3808 2	N	-0-
10	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	71 1	2163 2	N	-0-
11	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	83 1	2589 2	N	-0-
12	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	110 1	3569 2	N	-0-
01	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	100 1	3078 2	N	-0-
*02	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	79 1	2528 2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 57		RRCID -> 186658		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966	
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-
10	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	1297 2		N	-0-
11	1500 N	1134	-0-	-366	-0-	1134 2		N	-0-
12	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	1186 2		N	-0-
01	1302 N	1047	-0-	-255	-0-	1047 2		N	-0-
02	1064 N	997	-0-	-67	-0-	997 2		N	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 60		RRCID -> 186747		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042	
09	2280 X	1572	-0-	-708	-0-	105 1	1467 2	N	-0-
10	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	195 1	2696 2	N	-0-
11	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	174 1	2494 2	N	-0-
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	144 1	2121 2	N	-0-
01	2883 N	1805	-0-	-1078	-0-	120 1	1685 2	N	-0-
02	2492 N	1034	-0-	-1458	-0-	66 1	968 2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 186757		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474	
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
02	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	
09	3570 X	2655	-0-	-915	-0-	178 1	2477 2	N	-0-
10	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	150 1	2062 2	N	-0-
11	2040 X	177	-0-	-1863	-0-	12 1	165 2	N	-0-
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	190 1	2794 2	N	-0-
01	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	342 1	4795 2	N	-0-
*02	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	279 1	4084 2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 64		RRCID -> 186880		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268	
09	3270 X	3214	-0-	-56	-0-	3205 2	9 9	N	8
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3802 2	6 9	N	5
11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3194 2	7 9	N	6
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3305 2	8 9	N	7
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3616 2	12 9	N	11
*02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3123 2	11 9	N	10

HAYNES, LEONARD		WELL #: 54		RRCID -> 186985		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292	
09	1590 X	1517	-0-	-73	-0-	1517 2		N	-0-
10	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		N	-0-
11	1590 X	820	-0-	-770	-0-	820 2		N	-0-
12	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		N	-0-
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-
*02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
HAYNES, LEONARD		WELL #:		56	RRCID ->	187852	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10279 - 10421		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		63	RRCID ->	188004	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8316 - 8833		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	188050	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7470 - 7750		
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	327	1	4540	2	N	-0-		-0-
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	375	1	5171	2	N	-0-		-0-
11	5190	X	5145	-0-	-45	-0-	337	1	4808	2	N	-0-		-0-
12	5363	X	5324	-0-	-39	-0-	339	1	4985	2	N	-0-		-0-
01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	381	1	5328	2	N	-0-		-0-
02	4844	X	4398	-0-	-446	-0-	282	1	4116	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		69	RRCID ->	188143	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7432 - 8121		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		70	RRCID ->	188904	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6460 - 8105		
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	N	-0-		-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	29	1	400	2	N	-0-		-0-
11	420	N	333	-0-	-87	-0-	22	1	311	2	N	-0-		-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	N	-0-		-0-
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	25	1	348	2	N	-0-		-0-
*02	308	N	287	-0-	-21	-0-	18	1	269	2	N	-0-		-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	189326	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	12867	PERF.	8012 - 12585		
09	5460	X	4544	-0-	-916	-0-	305	1	4239	2	N	-0-		-0-
10	5642	X	4081	-0-	-1561	-0-	276	1	3805	2	N	-0-		-0-
11	4590	X	3490	-0-	-1100	-0-	229	1	3261	2	N	-0-		-0-
12	4743	X	4255	-0-	-488	-0-	271	1	3984	2	N	-0-		-0-
01	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	334	1	4683	2	N	-0-		-0-
02	4228	X	3596	-0-	-632	-0-	230	1	3366	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		71	RRCID ->	189348	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8890 - 8904		
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	N	-0-		38
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	N	-0-		38
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	14	1	199	2	N	-0-		38
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	14	1	204	2	N	-0-		38
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	17	1	234	2	N	-0-		38
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-		38

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, L.		WELL #:		67	RRCID ->	189374	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8369 - 8393	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	189384	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	8180 - 8283	
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-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		45	RRCID ->	189416	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	13027	PERF.	8189 - 8199	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		72	RRCID ->	189427	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9988 - 9991	
09	7770	X	7361	-0-	-409	-0-	492	1	6867	2	N	2	96
								2					
10	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	531	1	7354	2	N	-0-	96
11	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	491	1	7028	2	N	-0-	96
12	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	482	1	7108	2	N	5	101
								6					
01	7781	X	7624	-0-	-157	-0-	506	1	7118	2	N	-0-	101
02	7028	X	6705	-0-	-323	-0-	427	1	6278	2	N	-0-	101

NEEL, BESS		WELL #:		5	RRCID ->	189670	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8113 - 8137	
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		68	RRCID ->	189721	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	14708	PERF.	10396 - 10412	
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-	-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-	-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-	-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-	-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-	-0-
*02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, L.		WELL #:		65	RRCID ->	189866	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8574 - 9208
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		58	RRCID ->	189965	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9120 - 9588
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	56	1	773	2	N	-0-	-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	62	1	850	2	N	-0-	-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	57	1	807	2	N	-0-	-0-
12	868 N	836	-0-	-32	-0-	53	1	783	2	N	-0-	-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	61	1	851	2	N	-0-	-0-
02	812 N	777	-0-	-35	-0-	50	1	727	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		59	RRCID ->	190228	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9622 - 9642
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	85	1	1187	2	N	-0-	-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	91	1	1248	2	N	-0-	-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	83	1	1186	2	N	-0-	-0-
12	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	75	1	1105	2	N	-0-	-0-
01	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	81	1	1140	2	N	-0-	-0-
02	1176 N	1140	-0-	-36	-0-	73	1	1067	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		73	RRCID ->	190381	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	9193	PERF.	7492 - 8126
09	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	2	N	-0-	29
10	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	84	1	1164	2	N	-0-	29
11	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	71	1	1023	2	N	-0-	29
12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	70	1	1029	2	N	-0-	29
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	72	1	1010	2	N	-0-	29
*02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	697	2	N	-0-	29

HAYNES, L.		WELL #:		74	RRCID ->	190383	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9817 - 9828
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	48	1	1485	2	N	-0-	-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	49	1	1501	2	N	-0-	-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	46	1	1427	2	N	-0-	-0-
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	47	1	1536	2	N	-0-	-0-
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	48	1	1488	2	N	-0-	-0-
*02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	41	1	1330	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		77	RRCID ->	190702	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7510 - 7517
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		80	RRCID ->	191691	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	8835 - 9358
09	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	391	1	5431	2	N	-0-	46
10	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	359	1	4950	2	N	-0-	46
11	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	373	1	5310	2	N	-0-	46
12	5084 X	4133	-0-	-951	-0-	263	1	3870	2	N	-0-	46
01	5084 X	4530	-0-	-554	-0-	302	1	4228	2	N	-0-	46
02	4592 X	4422	-0-	-170	-0-	283	1	4139	2	N	-0-	46

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
HAYNES, L.		WELL #: 81		RRCID -> 191864		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 82		RRCID -> 192312		COMPL. DATE 01/21/2003			TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530						
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	510	2	N	-0-				-0-
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	39	1	545	2	N	-0-				-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	N	-0-				-0-
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	33	1	481	2	N	-0-				-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	2	N	-0-				-0-
02	588 N	494	-0-	-94	-0-	31	1	463	2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 78		RRCID -> 192316		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695						
09	4200 X	3508	-0-	-692	-0-	236	1	3272	2	N	-0-				24
10	4030 X	3493	-0-	-537	-0-	236	1	3257	2	N	-0-				24
11	3660 X	3611	-0-	-49	-0-	237	1	3374	2	N	-0-				24
12	3782 X	3314	-0-	-468	-0-	211	1	3103	2	N	-0-				24
01	3782 X	3475	-0-	-307	-0-	232	1	3243	2	N	-0-				24
02	3360 X	2842	-0-	-518	-0-	182	1	2660	2	N	-0-				24

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192463		COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490						
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	92	1	1280	2	N	-0-				-0-
10	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	94	1	1293	2	N	-0-				-0-
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	94	1	1343	2	N	-0-				-0-
12	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	81	1	1184	2	N	-0-				-0-
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	95	1	1325	2	N	-0-				-0-
02	1344 N	1136	-0-	-208	-0-	73	1	1063	2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 83		RRCID -> 193933		COMPL. DATE 04/11/2003			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332						
09	3000 N	2093	-0-	-907	276	2093	2			N	-0-				-0-
10	3100 N	3267	-0-	167	443	3267	2			N	-0-				-0-
11	5491 X	5048	-0-	-443	-0-	5048	2			N	-0-				-0-
12	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-				-0-
01	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-				-0-
*02	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 47		RRCID -> 193939		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 193953		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210						
09	4050 X	3406	-0-	-644	-0-	229	1	3177	2	N	-0-				-0-
10	4185 X	3813	-0-	-372	-0-	258	1	3555	2	N	-0-				-0-
11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	247	1	3520	2	N	-0-				-0-
12	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	229	1	3366	2	N	-0-				-0-
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	256	1	3581	2	N	-0-				-0-
02	3528 X	3186	-0-	-342	-0-	204	1	2982	2	N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
HAYNES, L.		WELL #: 76		RRCID -> 194408		COMPL. DATE 05/06/2003			TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215						
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
09	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	190	1	2638	2	N	-0-				12
10	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	193	1	2659	2	N	-0-				12
11	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	173	1	2459	2	N	-0-				12
12	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	170	1	2498	2	N	-0-				12
01	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	186	1	2602	2	N	-0-				12
*02	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	153	1	2233	2	N	-0-				12

HAYNES, L.		WELL #: 86		RRCID -> 194503		COMPL. DATE 04/26/2003			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10060 - 10118						
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				12
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-				12
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-				12
12	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-				12
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				12
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				12

HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 195097		COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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						
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-				-0-
10	248 N	164	-0-	-84	-0-	11	1	153	2	N	-0-				-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-				-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	N	-0-				-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-				-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	8	1	111	2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 84		RRCID -> 195207		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10325 - 10504						
09	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-				21
10	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-				21
11	5880 X	5824	-0-	-56	-0-	5824	2			N	-0-				21
12	6076 X	5144	-0-	-932	-0-	5144	2			N	-0-				21
01	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-				21
02	5488 X	5174	-0-	-314	-0-	5174	2			N	-0-				21

HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 196185		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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						
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	89	1	1236	2	N	-0-				15
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	109	1	1503	2	N	-0-				15
11	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	91	1	1294	2	N	-0-				15
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	88	1	1296	2	N	-0-				15
01	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	96	1	1337	2	N	-0-				15
02	1288 N	1200	-0-	-88	-0-	77	1	1123	2	N	-0-				15

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, L.		WELL #:		92	RRCID ->	196863	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8935 - 8970	
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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	2	N	-0-	-0-	8
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	33	1	453	2	N	-0-	-0-	8
11	510 N	428	-0-	-82	-0-	28	1	400	2	N	-0-	-0-	8
12	496 N	425	-0-	-71	-0-	27	1	398	2	N	-0-	-0-	8
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	30	1	420	2	N	-0-	-0-	8
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	N	-0-	-0-	8

HAYNES, L.		WELL #:		95	RRCID ->	196864	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7325 - 9814	
09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	300	1	4160	2	N	-0-	-0-	19
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	225	1	3106	2	N	-0-	-0-	19
11	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	343	1	4885	2	N	-0-	-0-	19
12	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	334	1	4917	2	N	-0-	-0-	19
01	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	477	1	6681	2	N	-0-	-0-	19
*02	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	239	1	3496	2	N	-0-	-0-	19

HAYNES, L.		WELL #:		91	RRCID ->	197014	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8766 - 9328	
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	N	-0-	-0-	9
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	2	N	-0-	-0-	9
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	N	-0-	-0-	9
12	496 N	301	-0-	-195	-0-	19	1	282	2	N	-0-	-0-	9
01	558 N	422	-0-	-136	-0-	28	1	394	2	N	-0-	-0-	9
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	2	N	-0-	-0-	9

HAYNES, L.		WELL #:		96	RRCID ->	197664	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10130 - 10206	
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-	-0-	-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	923	-0-	-97	-0-	923	2			N	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	902	-0-	-214	-0-	902	2			N	-0-	-0-	-0-
02	868 N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		97	RRCID ->	197704	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9710 - 10073	
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-	-0-	-0-
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2			N	-0-	-0-	-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-	-0-	-0-
01	1767 N	1083	-0-	-684	-0-	1083	2			N	-0-	-0-	-0-
02	1036 N	931	-0-	-105	-0-	931	2			N	-0-	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		93	RRCID ->	198142	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	5914 - 10039	
09	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-	-0-	-0-
10	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-	-0-	-0-
11	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-	-0-	-0-
12	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-	-0-	-0-
01	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-	-0-	-0-
*02	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		94	RRCID ->	198145	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10064 - 10144	
09	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7562	2	2	9	N	2		103
10	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-		103
11	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-	1	102
12	7812 X	6595	-0-	-1217	-0-	6595	2			N	-0-		102
01	7812 X	6403	-0-	-1409	-0-	6400	2	3	9	N	3		105
02	7196 X	5513	-0-	-1683	-0-	5513	2			N	-0-		105

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	76	1	1055	2	N	-0-		-0-
10	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	70	1	964	2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1007	-0-	-193	-0-	66	1	941	2	N	-0-		-0-
12	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	69	1	1024	2	N	-0-		-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	70	1	984	2	N	-0-		-0-
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	61	1	898	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		98	RRCID ->	198549	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10092 - 10334	
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-		-0-
10	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-		-0-
12	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-		-0-
01	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-		-0-
*02	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		88	RRCID ->	198553	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10283 - 10604	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-		-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-		-0-
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		100	RRCID ->	198894	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10227 - 10430	
09	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	2			N	-0-		42
10	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	10495	2	1	9	N	1		43
11	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-		43
12	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	2			N	-0-		43
01	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9634	2	3	9	N	3		46
*02	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-		46

HAYNES, L.		WELL #:		103	RRCID ->	199084	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9553 - 9638	
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	59	1	827	2	N	-0-		-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	65	1	897	2	N	-0-		-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	57	1	814	2	N	-0-		-0-
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	59	1	875	2	N	-0-		-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	66	1	925	2	N	-0-		-0-
02	812 N	788	-0-	-24	-0-	50	1	738	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		101	RRCID ->	199141	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9015 - 9458	
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	84	1	1178	2	N	-0-		19
10	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	187	1	2584	2	N	-0-		19
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	115	1	1640	2	N	-0-		19
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	143	1	2105	2	N	-0-		19
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	144	1	2032	2	N	-0-		19
*02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	113	1	1665	2	N	-0-		19

HAYNES, L.		WELL #:		104	RRCID ->	199235	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	9954	PERF.	9090 - 9110	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, L.		WELL #:		102	RRCID ->	199547	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10090 - 10162
M	O	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
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441 2	N	-0-			-0-
10	403 N	339	-0-	-64	-0-		339 2	N	-0-			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
01	341 N	227	-0-	-114	-0-		227 2	N	-0-			-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		105	RRCID ->	199925	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8235 - 8255
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-		33 1	465 2	N	-0-		-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-		46 1	663 2	N	-0-		-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-		32 1	456 2	N	-0-		-0-
02	672 N	279	-0-	-393	-0-		18 1	261 2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		106	RRCID ->	199930	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9352 - 9376
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		107	RRCID ->	199934	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9055 - 9075
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-		11 1	147 2	N	-0-		14
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-		11 1	157 2	N	-0-		14
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-		11 1	150 2	N	-0-		14
12	155 N	126	-0-	-29	-0-		8 1	118 2	N	-0-		14
01	155 N	135	-0-	-20	-0-		9 1	126 2	N	-0-		14
02	140 N	100	-0-	-40	-0-		6 1	94 2	N	-0-		14

VERGARA		WELL #:		1	RRCID ->	199946	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7924 - 8722
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-		20 1	283 2	N	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
11	420 N	237	-0-	-183	-0-		16 1	221 2	N	-0-		-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-		19 1	275 2	N	-0-		-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-		19 1	273 2	N	-0-		-0-
02	224 N	175	-0-	-49	-0-		11 1	164 2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		110	RRCID ->	200473	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	9206 - 9220
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		108	RRCID ->	200530	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9685 - 10118
09	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-		302 1	4199 2	N	-0-		-0-
10	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-		309 1	4261 2	N	-0-		-0-
11	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-		256 1	3643 2	N	-0-		-0-
12	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-		285 1	4197 2	N	-0-		-0-
01	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-		271 1	3790 2	N	-0-		-0-
*02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-		237 1	3471 2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
HAYNES, L.		WELL #: 112		RRCID -> 200887		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9498 - 9636				
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	
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	143	1	1979	2	N	-0-			-0-
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	197	1	2708	2	N	-0-			-0-
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	143	1	2044	2	N	-0-			-0-
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	162	1	2386	2	N	-0-			-0-
01	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	169	1	2367	2	N	-0-			-0-
*02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	135	1	1968	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 118		RRCID -> 200995		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9053 - 9620				
09	4680 X	4357	-0-	-323	-0-	293	1	4064	2	N	-0-			10
10	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	332	1	4578	2	N	-0-			10
11	4440 X	4219	-0-	-221	-0-	277	1	3942	2	N	-0-			10
12	4588 X	4430	-0-	-158	-0-	282	1	4148	2	N	-0-			10
01	4867 X	4255	-0-	-612	-0-	284	1	3971	2	N	-0-			10
02	4396 X	4218	-0-	-178	-0-	270	1	3948	2	N	-0-			10

HAYNES, L.		WELL #: 113		RRCID -> 201029		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9363 - 9830				
09	4740 X	4359	-0-	-381	-0-	293	1	4066	2	N	-0-			-0-
10	4495 X	3753	-0-	-742	-0-	254	1	3499	2	N	-0-			-0-
11	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	304	1	4336	2	N	-0-			-0-
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	317	1	4655	2	N	-0-			-0-
01	4774 X	4385	-0-	-389	-0-	292	1	4093	2	N	-0-			-0-
*02	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	289	1	4222	2	N	-0-			-0-

VERGARA		WELL #: 2		RRCID -> 201327		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 8585 - 8820				
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	N	-0-			7
10	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	180	1	2486	2	N	-0-			7
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	47	1	667	2	N	-0-			7
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	34	1	506	2	N	-0-			7
01	2480 N	606	-0-	-1874	-0-	40	1	566	2	N	-0-			7
*02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	46	1	676	2	N	-0-			7

BENAVIDES TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 201375		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8776		PERF. 8162 - 8260				
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	494	2	N	-0-			-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	593	2	N	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	38	1	547	2	N	-0-			-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	N	-0-			-0-
01	651 N	425	-0-	-226	-0-	28	1	397	2	N	-0-			-0-
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 109		RRCID -> 202133		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9330 - 9363				
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

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
09	4980 X	4075	-0-	-905	-0-	273	1	3796	2	N	5	12
						6	9					
10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	296	1	4081	2	N	-0-	12
11	4260 X	4014	-0-	-246	-0-	263	1	3751	2	N	-0-	12
12	4402 X	4199	-0-	-203	-0-	267	1	3932	2	N	-0-	12
01	4402 X	3890	-0-	-512	-0-	259	1	3631	2	N	-0-	12
02	3948 X	3463	-0-	-485	-0-	222	1	3241	2	N	-0-	12

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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

09	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-	-0-
10	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-	-0-
11	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-	-0-
12	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-	-0-
01	5704 X	3689	-0-	-2015	-0-	3689	2			N	-0-	-0-
02	5152 X	4160	-0-	-992	-0-	4160	2			N	-0-	-0-

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

09	4920 X	4571	-0-	-349	-0-	143	1	4428	2	N	-0-	-0-
10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	119	1	3626	2	N	-0-	-0-
11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	116	1	3599	2	N	-0-	-0-
12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	100	1	3263	2	N	-0-	-0-
01	2914 X	2720	-0-	-194	-0-	86	1	2634	2	N	-0-	-0-
*02	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	144	1	4633	2	N	-0-	-0-

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	959	2	N	-0-	28
10	1178 N	834	-0-	-344	-0-	56	1	778	2	N	-0-	-0-
11	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	187	1	2668	2	N	-0-	28
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	136	1	1993	2	N	-0-	28
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	116	1	1630	2	N	-0-	28
02	2492 N	1453	-0-	-1039	-0-	93	1	1360	2	N	-0-	28

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

09	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-	-0-
10	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-	-0-
11	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-	-0-
12	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-	-0-
01	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-	-0-
*02	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
HAYNES, L.		WELL #:		119	RRCID ->	204239	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7532 - 7730
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #:		117	RRCID ->	204951	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9470 - 9481
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		129	RRCID ->	204955	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9309 - 10218
09	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2		N	-0-	-0-
10	4960 X	3543	-0-	-1417	-0-	3543	2		N	-0-	-0-
11	4800 X	4566	-0-	-234	-0-	4566	2		N	-0-	-0-
12	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2		N	-0-	-0-
01	4960 X	3271	-0-	-1689	-0-	3271	2		N	-0-	-0-
*02	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2		N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		126	RRCID ->	204957	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF. 10226 - 10460
09	2760 X	857	-0-	-1903	-0-	857	2		N	-0-	-0-
10	2852 X	955	-0-	-1897	-0-	955	2		N	-0-	-0-
11	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2		N	-0-	-0-
12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		N	-0-	-0-
01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2		N	-0-	-0-
*02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2		N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		129	RRCID ->	205306	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9309 - 9400
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		133	RRCID ->	205682	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9152 - 9633
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	N	-0-
10	372 N	315	-0-	-57	-0-	21	1	294	2	N	-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	N	-0-
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	20	1	295	2	N	-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	N	-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	25	1	365	2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		131	RRCID ->	205683	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10448	PERF. 10018 - 10166
09	4500 X	1656	-0-	-2844	-0-	1656	2		N	-0-	-0-
10	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2		N	-0-	-0-
11	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2		N	-0-	-0-
12	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-	-0-
01	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2		N	-0-	-0-
*02	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2		N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

M	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

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

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-			-0-
10	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2				N	-0-			-0-
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2				N	-0-			-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2				N	-0-			-0-
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2				N	-0-			-0-
*02	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2				N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	128	1	1791	2		N	-0-			-0-
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	115	1	1590	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3435	-0-	435	-0-	435	224	1	3211	2	N	-0-			-0-
12	2866 N	2431	-0-	-435	-0-	154	1	2277	2		N	-0-			-0-
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	144	1	2022	2		N	-0-			-0-
*02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	170	1	2493	2		N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

09	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	497	1	6898	2		N	9			77
						10	9								
10	7502 X	7214	-0-	-288	-0-	488	1	6726	2		N	-0-			77
11	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	497	1	7081	2		N	-0-	4	1	73
12	7502 X	6846	-0-	-656	-0-	436	1	6410	2		N	-0-			73
01	7502 X	7082	-0-	-420	-0-	472	1	6610	2		N	-0-			73
02	6776 X	6560	-0-	-216	-0-	420	1	6140	2		N	-0-			73

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, L.		WELL #:		127	RRCID ->	208117	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9522 - 9568
M	O	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
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-	-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	N	-0-	-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	2	N	-0-	-0-
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	2	N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		122	RRCID ->	208119	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	10097 - 10182
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-	-0-
10	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-	-0-
11	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-	-0-
12	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-	-0-
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-	-0-
*02	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		128	RRCID ->	208219	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9040 - 9412
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	47	1	660	2	N	-0-	30
10	744 N	652	-0-	-92	-0-	44	1	608	2	N	-0-	30
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	44	1	631	2	N	-0-	30
12	744 N	642	-0-	-102	-0-	41	1	601	2	N	-0-	30
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	44	1	614	2	N	-0-	30
*02	644 N	624	-0-	-20	-0-	40	1	584	2	N	-0-	30

HAYNES, L.		WELL #:		136	RRCID ->	208256	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	10052	PERF.	9042 - 9850
09	3630 X	3355	-0-	-275	-0-	225	1	3130	2	N	-0-	26
10	3038 X	2853	-0-	-185	-0-	193	1	2660	2	N	-0-	26
11	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	272	1	3875	2	N	-0-	26
12	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	308	1	4525	2	N	-0-	26
01	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	332	1	4655	2	N	-0-	26
*02	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	239	1	3496	2	N	-0-	26

HAYNES, L.		WELL #:		130	RRCID ->	208257	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9257 - 9773
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-	-0-
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	N	-0-	-0-
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	2	N	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	N	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-	-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		134	RRCID ->	208258	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9185 - 9782
09	2820 X	2787	-0-	-33	-0-	187	1	2600	2	N	-0-	15
10	2480 N	2133	-0-	-347	-0-	144	1	1989	2	N	-0-	15
11	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	181	1	2580	2	N	-0-	15
12	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	190	1	2792	2	N	-0-	15
01	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	178	1	2486	2	N	-0-	15
02	2576 N	2443	-0-	-133	-0-	156	1	2287	2	N	-0-	15

HAYNES, L.		WELL #:		144	RRCID ->	208261	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11066	PERF.	9660 - 10625
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-	42
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-	42
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-	42
12	837 N	530	-0-	-307	-0-	530	2			N	-0-	42
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-	42
*02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-	42

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HAYNES, L.		WELL #: 140		RRCID -> 208262		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9645 - 10178						
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
09	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	181	1	5592	2	N	-0-				-0-	
10	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	272	1	8253	2	N	-0-				-0-	
11	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	188	1	5849	2	N	-0-				-0-	
12	5890 X	4737	-0-	-1153	-0-	141	1	4596	2	N	-0-				-0-	
01	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	320	1	9829	2	N	-0-				-0-	
*02	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	272	1	8719	2	N	-0-				-0-	

HAYNES, L.		WELL #: 137		RRCID -> 208613		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9084 - 9154						
09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-				-0-	
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-				-0-	
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-				-0-	
12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-				-0-	
01	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-				-0-	
*02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-				-0-	

HAYNES, L.		WELL #: 142		RRCID -> 208859		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10030 - 10133						
09	5460 X	4404	-0-	-1056	-0-	138	1	4266	2	N	-0-				-0-	
10	5890 X	4900	-0-	-990	-0-	156	1	4744	2	N	-0-				-0-	
11	5700 X	5384	-0-	-316	-0-	168	1	5216	2	N	-0-				-0-	
12	5890 X	2439	-0-	-3451	-0-	73	1	2366	2	N	-0-				-0-	
01	4898 X	2101	-0-	-2797	-0-	66	1	2035	2	N	-0-				-0-	
*02	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	228	1	7324	2	N	-0-				-0-	

BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209451		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8430 - 8680						
09	5070 X	4423	-0-	-647	-0-	297	1	4126	2	N	-0-				-0-	
10	4898 X	2577	-0-	-2321	-0-	174	1	2403	2	N	-0-				-0-	
11	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	326	1	4648	2	N	-0-				-0-	
12	4898 X	3929	-0-	-969	-0-	250	1	3679	2	N	-0-				-0-	
01	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	320	1	4481	2	N	-0-				-0-	
02	4648 X	3301	-0-	-1347	-0-	211	1	3090	2	N	-0-				-0-	

HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 214105		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 8058 - 8070						
09	5160 X	3857	-0-	-1303	-0-	256	1	3576	2	N	23				161	
						25	9									
10	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	261	1	3614	2	N	11				172	
						12	9									
11	3390 X	2938	-0-	-452	-0-	191	1	2730	2	N	15	20	1		167	
						17	9									
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	237	1	3498	2	N	37	174	1		30	
						41	9									
01	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	444	1	6239	2	N	39				69	
						43	9									
*02	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	353	1	5188	2	N	59				128	
						65	9									

HAYNES, L.		WELL #: 148		RRCID -> 215027		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10813 - 10817						
09	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	138	1	4260	2	N	-0-				8	
10	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	140	1	4268	2	N	-0-				8	
11	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	146	1	4542	2	N	-0-				8	
12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	139	1	4518	2	N	-0-				8	
01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	142	1	4349	2	N	-0-				8	
*02	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	128	1	4096	2	N	-0-				8	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215155	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF. 8151 - 8168
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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-	-0-	
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-	-0-	
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-	-0-	
12	868 N	525	-0-	-343	-0-	525 2		N	-0-	-0-	
01	651 N	387	-0-	-264	-0-	387 2		N	-0-	-0-	
02	784 N	257	-0-	-527	-0-	257 2		N	-0-	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		151	RRCID ->	219524	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9032 - 9572
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	46 1	640 2	N	-0-	15	
10	713 N	686	-0-	-27	-0-	46 1	640 2	N	-0-	15	
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	50 1	713 2	N	-0-	15	
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	45 1	662 2	N	-0-	15	
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	48 1	669 2	N	-0-	15	
02	700 N	687	-0-	-13	-0-	44 1	643 2	N	-0-	15	

HAYNES, L.		WELL #:		141	RRCID ->	220522	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 10390 - 10395
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-	-0-	
10	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124 2		N	-0-	-0-	
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-	-0-	
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-	-0-	
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-	-0-	
02	1176 N	967	-0-	-209	-0-	967 2		N	-0-	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		139	RRCID ->	220741	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 8658 - 10010
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-	36	
10	1395 N	955	-0-	-440	-0-	947 2	8 9	N	7	43	
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1188 2	8 9	N	7	50	
12	1240 N	994	-0-	-246	-0-	994 2		N	-0-	50	
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1110 2	4 9	N	4	54	
*02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-	54	

HAYNES, L.		WELL #:		153	RRCID ->	221124	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9505 - 9586
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	35 1	482 2	N	-0-	14	
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	37 1	505 2	N	-0-	14	
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	36 1	511 2	N	-0-	14	
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	33 1	480 2	N	-0-	14	
01	527 N	439	-0-	-88	-0-	29 1	410 2	N	-0-	14	
02	504 N	404	-0-	-100	-0-	26 1	378 2	N	-0-	14	

HAYNES, L.		WELL #:		155	RRCID ->	221270	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9515 - 9608
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16 1	221 2	N	-0-	70	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20 1	272 2	N	-0-	70	
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21 1	294 2	N	-0-	70	
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	266 2	N	-0-	70	
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20 1	281 2	N	-0-	70	
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	17 1	249 2	N	-0-	70	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, L.		WELL #:		150	RRCID ->	221349	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	10850	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)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	2	N	-0-		16
10	682 N	568	-0-	-114	-0-	38	1	530	2	N	-0-		16
11	600 N	586	-0-	-14	-0-	38	1	548	2	N	-0-		16
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	38	1	566	2	N	-0-		16
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	32	1	444	2	N	-0-		16
*02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	616	2	N	-0-		16

HAYNES, L.		WELL #:		154	RRCID ->	222231	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8737 - 9260	
09	2700 X	2615	-0-	-85	-0-	175	1	2440	2	N	-0-		11
10	2604 X	2404	-0-	-200	-0-	162	1	2242	2	N	-0-		11
11	2700 X	1926	-0-	-774	-0-	126	1	1800	2	N	-0-		11
12	2790 X	2274	-0-	-516	-0-	144	1	2130	2	N	-0-		11
01	2790 X	1577	-0-	-1213	-0-	105	1	1472	2	N	-0-		11
*02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	177	1	2609	2	N	-0-		11

HAYNES, L.		WELL #:		158	RRCID ->	223008	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7422 - 7720	
09	2670 X	2301	-0-	-369	-0-	154	1	2147	2	N	-0-		-0-
10	2883 N	2596	-0-	-287	-0-	175	1	2421	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	3591	-0-	591	591	235	1	3356	2	N	-0-		-0-
12	3100 N	2542	-0-	-558	33	161	1	2381	2	N	-0-		-0-
01	2604 N	2411	-0-	-193	-0-	160	1	2251	2	N	-0-		-0-
02	2772 X	2283	-0-	-489	-0-	145	1	2138	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		143	RRCID ->	223354	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	7512 - 7920	
09	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	290	1	4048	2	N	-0-		-0-
10	4185 X	4121	-0-	-64	-0-	278	1	3843	2	N	-0-		-0-
11	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	288	1	4117	2	N	-0-		-0-
12	4464 X	4276	-0-	-188	-0-	271	1	4005	2	N	-0-		-0-
01	4464 X	4262	-0-	-202	-0-	283	1	3979	2	N	-0-		-0-
02	4032 X	3857	-0-	-175	-0-	246	1	3611	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		121	RRCID ->	223907	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8066 - 8078	
09	4140 X	3860	-0-	-280	-0-	258	1	3602	2	N	-0-		56
10	4278 X	3798	-0-	-480	-0-	256	1	3542	2	N	-0-		56
11	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	254	1	3632	2	N	-0-		56
12	3999 X	3890	-0-	-109	-0-	247	1	3643	2	N	-0-		56
01	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	273	1	3833	2	N	-0-		56
*02	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	233	1	3421	2	N	-0-		56

HAYNES, L.		WELL #:		85	RRCID ->	223909	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8199 - 8472	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	992 N	36	-0-	-956	-0-	2	1	34	2	N	-0-		72
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	2 1		70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, L.		WELL #:		168	RRCID ->	223938	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9246 - 9348	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2940 X	2193	-0-	-747	-0-	147 1	2046 2		N	-0-			113
10	2852 X	2542	-0-	-310	-0-	172 1	2370 2		N	-0-			113
11	2940 X	2601	-0-	-339	-0-	171 1	2430 2		N	-0-			113
12	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	196 1	2885 2		N	-0-			113
01	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	201 1	2815 2		N	-0-			113
*02	2800 N	2807	-0-	7	7	180 1	2627 2		N	-0-			113

HAYNES, L.		WELL #:		167	RRCID ->	224155	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9754	PERF.	8880 - 8930
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11 1	150 2		N	-0-		12
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	10 1	141 2		N	-0-		12
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	143 2		N	-0-		12
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11 1	164 2		N	-0-		12
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12 1	169 2		N	-0-		12
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	7 1	106 2		N	-0-		12

HAYNES, L.		WELL #:		171	RRCID ->	224271	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9741 - 9843
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	44 1	1365 2		N	-0-		-0-
10	961 N	793	-0-	-168	-0-	25 1	768 2		N	-0-		-0-
11	870 N	746	-0-	-124	-0-	23 1	723 2		N	-0-		-0-
12	1457 N	738	-0-	-719	-0-	22 1	716 2		N	-0-		-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	37 1	1127 2		N	-0-		-0-
*02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	22 1	718 2		N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		173	RRCID ->	225774	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	9422 - 9496
09	3630 X	3189	-0-	-441	-0-	213 1	2976 2		N	-0-		19
10	3441 X	3329	-0-	-112	-0-	224 1	3105 2		N	-0-		19
11	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	271 1	3872 2		N	-0-		19
12	3410 X	3198	-0-	-212	-0-	203 1	2995 2		N	-0-		19
01	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	287 1	4038 2		N	-0-		19
02	3864 X	2013	-0-	-1851	-0-	128 1	1885 2		N	-0-		19

HAYNES, L.		WELL #:		170	RRCID ->	226084	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10267 - 10348
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-		-0-
10	930 N	282	-0-	-648	-0-	282 2			N	-0-		-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2			N	-0-		-0-
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2			N	-0-		-0-
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2			N	-0-		-0-
*02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		159	RRCID ->	226390	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	9526	PERF.	8150 - 8160
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	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
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	91 1	1270 2	N	-0-				50
10	1457 N	1302	-0-	-155	-0-	88 1	1214 2	N	-0-				50
11	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	86 1	1219 2	N	-0-				50
12	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	87 1	1278 2	N	-0-				50
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	88 1	1232 2	N	-0-				50
*02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	83 1	1214 2	N	-0-				50

HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228891		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 7942 - 8499			
09	3880 X	3396	-0-	-484	-0-	227 1	3169 2	N	-0-				38
10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	226 1	3130 2	N	-0-				38
11	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	236 1	3377 2	N	-0-	18	1		20
12	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	252 1	3717 2	N	-0-				20
01	3503 X	3435	-0-	-68	-0-	228 1	3207 2	N	-0-				20
02	3304 X	3017	-0-	-287	-0-	192 1	2825 2	N	-0-				20

HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228892		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 7942 - 7962			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 149		RRCID -> 229605		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10804		PERF. 10432 - 10488			
09	2550 X	2350	-0-	-200	-0-	2350 2		N	-0-				66
10	2418 X	2285	-0-	-133	-0-	2285 2		N	-0-				66
11	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3765 2	4 9	N	4				70
12	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3062 2	7 9	N	6				76
01	2480 X	2445	-0-	-35	-0-	2445 2		N	-0-				76
*02	3444 X	2372	-0-	-1072	-0-	2372 2		N	-0-				76

HAYNES, L.		WELL #: 162		RRCID -> 229852		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9339 - 9466			
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	44 1	613 2	N	-0-				50
10	651 N	587	-0-	-64	-0-	40 1	547 2	N	-0-				50
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	42 1	603 2	N	-0-				50
12	682 N	556	-0-	-126	-0-	35 1	521 2	N	-0-				50
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	38 1	529 2	N	-0-				50
02	616 N	562	-0-	-54	-0-	36 1	526 2	N	-0-				50

HAYNES, L.		WELL #: 161		RRCID -> 229854		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 163		RRCID -> 230235		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 10099 - 10225			
09	12120 X	10627	-0-	-1493	-0-	10627 2		N	-0-				-0-
10	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109 2		N	-0-				-0-
11	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10090 2		N	-0-				-0-
12	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	9468 2		N	-0-				-0-
01	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	9263 2		N	-0-				-0-
*02	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015 2		N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
HAYNES, L.		WELL #: 77		RRCID -> 230873		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9787 - 9864					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	81 1	1129 2	N	N	-0-				13
10	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	86 1	1196 2	N	N	-0-				13
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	91 1	1302 2	N	N	-0-				13
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	90 1	1334 2	N	N	-0-				13
01	1271	N	276	-0-	-995	-0-	18 1	258 2	N	N	-0-				13
02	1288	N	750	-0-	-538	-0-	48 1	702 2	N	N	-0-				13

HAYNES, L.		WELL #: 145		RRCID -> 231853		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10368 - 10467					
09	38386	X	9368	-0-	-29018	-0-	9368 2		N	N	-0-				-0-
10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712 2		N	N	-0-				-0-
11	10620	X	7810	-0-	-2810	-0-	7810 2		N	N	-0-				-0-
12	10974	X	7151	-0-	-3823	-0-	7151 2		N	N	-0-				-0-
01	10974	X	6291	-0-	-4683	-0-	6291 2		N	N	-0-				-0-
02	8736	X	5625	-0-	-3111	-0-	5625 2		N	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 178		RRCID -> 233626		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 9568 - 10044					
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	233 1	3231 2	N	N	-0-				46
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	223 1	3070 2	N	N	-0-				46
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	269 1	3839 2	N	N	-0-	1 1			45
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	274 1	4030 2	N	N	-0-				45
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	303 1	4242 2	N	N	6				51
*02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	281 1	4108 2	N	N	7				58
							7 9								
							8 9								

HAYNES, L.		WELL #: 179		RRCID -> 234330		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9575 - 10044					
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	155 1	2156 2	N	N	-0-				9
10	2356	N	2020	-0-	-336	-0-	137 1	1883 2	N	N	-0-				9
11	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	147 1	2100 2	N	N	-0-				9
12	2356	N	2091	-0-	-265	-0-	133 1	1958 2	N	N	-0-				9
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	140 1	1956 2	N	N	-0-				9
02	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	130 1	1898 2	N	N	-0-				9

HAYNES, L.		WELL #: 184		RRCID -> 235681		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9510 - 9940					
09	7020	X	5832	-0-	-1188	-0-	392 1	5440 2	N	N	-0-				-0-
10	6572	X	5309	-0-	-1263	-0-	359 1	4950 2	N	N	-0-				-0-
11	6480	X	5292	-0-	-1188	-0-	347 1	4945 2	N	N	-0-				-0-
12	6696	X	5948	-0-	-748	-0-	379 1	5569 2	N	N	-0-				-0-
01	6696	X	5864	-0-	-832	-0-	391 1	5473 2	N	N	-0-				-0-
02	5432	X	5404	-0-	-28	-0-	346 1	5058 2	N	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 182		RRCID -> 235686		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9524 - 9570					
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	59 1	816 2	N	N	-0-				13
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	62 1	857 2	N	N	-0-				13
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	62 1	888 2	N	N	-0-				13
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	61 1	904 2	N	N	-0-				13
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	64 1	899 2	N	N	-0-				13
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	57 1	840 2	N	N	-0-				13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	490	2	N	-0-					16
10		589 N	539	-0-	-50	-0-	-0-	36	1	503	2	N	-0-					16
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	506	2	N	-0-					16
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	N	-0-					16
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	528	2	N	-0-					16
*02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	480	2	N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

09		3540 X	3219	-0-	-321	-0-	-0-	216	1	3003	2	N	-0-					35
10		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	3939	2	N	-0-					35
11		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	4416	2	N	-0-					35
12		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	4073	2	N	-0-					35
01		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	3954	2	N	-0-					35
02		4424 X	2775	-0-	-1649	-0-	-0-	178	1	2597	2	N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

09		4170 X	3927	-0-	-243	-0-	-0-	262	1	3659	2	N	5					130
								6	9									
10		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	4023	2	N	-0-					130
11		4170 X	4118	-0-	-52	-0-	-0-	269	1	3849	2	N	-0-					130
12		4309 X	4064	-0-	-245	-0-	-0-	258	1	3806	2	N	-0-					130
01		4309 X	3776	-0-	-533	-0-	-0-	251	1	3525	2	N	-0-					130
02		3892 X	3283	-0-	-609	-0-	-0-	209	1	3074	2	N	-0-					130

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

09		5250 X	4519	-0-	-731	-0-	-0-	4511	2	8	9	N	7					113
10		4030 X	3507	-0-	-523	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					113
11		3900 X	3801	-0-	-99	-0-	-0-	3801	2			N	-0-	4	1			109
12		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	-0-	4124	2	6	9	N	5					114
01		4030 X	3550	-0-	-480	-0-	-0-	3537	2	13	9	N	12					126
02		3640 X	3622	-0-	-18	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					126

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

09		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	4395	2	N	-0-					29
10		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	4131	2	N	-0-					29
11		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	4090	2	N	-0-					29
12		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	4187	2	N	-0-					29
01		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	4095	2	N	-0-					29
*02		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	3877	2	N	-0-					29

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1194	2	N	-0-					35
10		1581 N	1104	-0-	-477	-0-	-0-	74	1	1030	2	N	-0-					35
11		1410 N	1325	-0-	-85	-0-	-0-	87	1	1238	2	N	-0-					35
12		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1531	2	N	-0-					35
01		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1522	2	N	-0-					35
*02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1334	2	N	-0-					35

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
HAYNES, L.		WELL #: 195		RRCID -> 242856		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8922 - 9383					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	204	1	2831	2	N	-0-				-0-
10	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	189	1	2609	2	N	-0-				-0-
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	195	1	2772	2	N	-0-				-0-
12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	212	1	3112	2	N	-0-				-0-
01	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	194	1	2721	2	N	-0-				-0-
*02	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	165	1	2412	2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 190		RRCID -> 243263		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8117 - 9420					
09	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	180	1	2508	2	N	-0-				-0-
10	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	173	1	2401	2	N	-0-				-0-
11	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	152	1	2179	2	N	-0-				-0-
12	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	172	1	2532	2	N	-0-				-0-
01	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	168	1	2361	2	N	-0-				-0-
02	2156 N	2106	-0-	-50	-0-	134	1	1972	2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 197		RRCID -> 243690		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9698 - 9831					
09	2700 X	2689	-0-	-11	-0-	181	1	2508	2	N	-0-				-0-
10	2325 X	2041	-0-	-284	-0-	138	1	1903	2	N	-0-				-0-
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	143	1	2044	2	N	-0-				-0-
12	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	195	1	2861	2	N	-0-				-0-
01	2046 N	1907	-0-	-139	-0-	127	1	1780	2	N	-0-				-0-
02	2044 N	1622	-0-	-422	-0-	104	1	1518	2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 198		RRCID -> 243915		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 196		RRCID -> 244847		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9726 - 9848					
09	5280 X	4973	-0-	-307	-0-	334	1	4639	2	N	-0-				-0-
10	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	328	1	4519	2	N	-0-				-0-
11	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	317	1	4517	2	N	-0-				-0-
12	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	297	1	4367	2	N	-0-				-0-
01	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	305	1	4274	2	N	-0-				-0-
02	4116 X	4041	-0-	-75	-0-	259	1	3782	2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 180		RRCID -> 244994		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9704		PERF. 9275 - 9355					
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	N	-0-				35
10	372 N	252	-0-	-120	-0-	17	1	235	2	N	-0-				35
11	300 N	215	-0-	-85	-0-	14	1	201	2	N	-0-				35
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	15	1	224	2	N	-0-				35
01	248 N	134	-0-	-114	-0-	9	1	125	2	N	-0-				35
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	N	-0-				35

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HAYNES, L.		WELL #: 194		RRCID -> 245500		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8816 - 9265		
M	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
09	7140 X	6274	-0-	-866	-0-	417 1	5812 2	N	41			182
						45 9						
10	7099 X	6295	-0-	-804	-0-	424 1	5871 2	N	-0-			182
11	6870 X	6061	-0-	-809	-0-	396 1	5665 2	N	-0-	2 1		180
12	7099 X	6710	-0-	-389	-0-	426 1	6284 2	N	-0-			180
01	7099 X	6022	-0-	-1077	-0-	400 1	5622 2	N	-0-			180
02	5852 X	5227	-0-	-625	-0-	333 1	4894 2	N	-0-			180

HAYNES, L.		WELL #: 191		RRCID -> 245660		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7992 - 9469		
09	5840 X	5477	-0-	-363	-0-	363 1	5033 2	N	74	172 1		116
						81 9						
10	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	323 1	4453 2	N	37			153
						41 9						
11	5520 X	5369	-0-	-151	-0-	349 1	4974 2	N	42	102 1		93
						46 9						
12	5704 X	5132	-0-	-572	-0-	325 1	4772 2	N	32			125
						35 9						
01	5673 X	5283	-0-	-390	-0-	348 1	4876 2	N	54			179
						59 9						
02	5124 X	4981	-0-	-143	-0-	317 1	4633 2	N	28			207
						31 9						

HAYNES, L.		WELL #: 192		RRCID -> 245663		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 9160 - 9390		
09	4140 X	4116	-0-	-24	-0-	275 1	3841 2	N	-0-			-0-
10	4030 X	3881	-0-	-149	-0-	262 1	3619 2	N	-0-			-0-
11	3900 X	3700	-0-	-200	-0-	242 1	3458 2	N	-0-			-0-
12	4030 X	3881	-0-	-149	-0-	246 1	3635 2	N	-0-			-0-
01	4030 X	3874	-0-	-156	-0-	257 1	3617 2	N	-0-			-0-
02	3640 X	3030	-0-	-610	-0-	193 1	2837 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 193		RRCID -> 245664		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9587 - 9708		
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	92 1	1277 2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	87 1	1205 2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1314	-0-	-216	-0-	86 1	1228 2	N	-0-			-0-
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	100 1	1475 2	N	-0-			-0-
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	103 1	1444 2	N	-0-			-0-
02	1232 N	1045	-0-	-187	-0-	67 1	978 2	N	-0-			-0-

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247870		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8208 - 8217		
09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	220 1	3055 2	N	-0-			-0-
10	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	174 1	2398 2	N	-0-			-0-
11	2340 X	2092	-0-	-248	-0-	137 1	1955 2	N	-0-			-0-
12	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	221 1	3242 2	N	-0-			-0-
01	2418 X	2313	-0-	-105	-0-	154 1	2159 2	N	-0-			-0-
*02	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	176 1	2574 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 185		RRCID -> 248778		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10062		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
NEEL, BESS		WELL #: 4		RRCID -> 249427		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170		
M	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	
09	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	247 1	3431 2	N	7		112
						8 9					
10	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	230 1	3167 2	N	-0-		112
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	188 1	2676 2	N	-0-		112
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	254 1	3733 2	N	-0-		112
01	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	284 1	3979 2	N	4		116
						4 9					
*02	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	224 1	3270 2	N	-0-		116

HAYNES, L.		WELL #: 181		RRCID -> 249917		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 201		RRCID -> 249996		COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590		
09	8310 X	7775	-0-	-535	-0-	520 1	7251 2	N	4		70
						4 9					
10	7998 X	7069	-0-	-929	-0-	476 1	6593 2	N	-0-		70
11	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	550 1	7874 2	N	-0-		70
12	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	517 1	7628 2	N	-0-		70
01	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	592 1	8324 2	N	-0-		70
02	7868 X	7580	-0-	-288	-0-	483 1	7097 2	N	-0-		70

HAYNES, L.		WELL #: 157		RRCID -> 251665		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047		
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-		-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		N	-0-		-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 164		RRCID -> 251702		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061		
09	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	9608 2		N	-0-		31
10	9362 X	8526	-0-	-836	-0-	8525 2	1 9	N	1		32
11	8880 X	8831	-0-	-49	-0-	8828 2	3 9	N	3	19 1	16
12	9920 X	9252	-0-	-668	-0-	9248 2	4 9	N	4		20
01	9920 X	8647	-0-	-1273	-0-	8643 2	4 9	N	4		24
02	8960 X	7837	-0-	-1123	-0-	7837 2		N	-0-		24

HAYNES, L.		WELL #: 183		RRCID -> 251704		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242		
09	T. A.	271	-0-	271	271	271 2		N	-0-		-0-
10	T. A.	673	-0-	673	944	673 2		N	-0-		-0-
11	T. A.	539	-0-	539	1483	539 2		N	-0-		-0-
12	2028 X	545	-0-	-1483	-0-	545 2		N	-0-		-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		-0-
*02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, L.		WELL #:		172	RRCID ->	251706	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9828 - 9874	
M	O	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
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	166	1	2315	2	N	-0-	-0-
10	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	132	1	1833	2	N	-0-	-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	146	1	2093	2	N	-0-	-0-
12	2542	N	2183	-0-	-359	-0-	139	1	2044	2	N	-0-	-0-
01	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	118	1	1663	2	N	-0-	-0-
*02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	148	1	2169	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		166	RRCID ->	251792	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10278 - 10410	
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-	32
10	5363	X	5070	-0-	-293	-0-	5070	2			N	-0-	32
11	5190	X	4974	-0-	-216	-0-	4974	2			N	-0-	32
12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-	32
01	5363	X	4578	-0-	-785	-0-	4578	2			N	-0-	32
02	4844	X	4584	-0-	-260	-0-	4584	2			N	-0-	32

HAYNES, L.		WELL #:		174	RRCID ->	251952	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9704 - 9726	
09	1410	X	1075	-0-	-335	-0-	72	1	1003	2	N	-0-	-0-
10	1457	X	1312	-0-	-145	-0-	88	1	1224	2	N	-0-	-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	100	1	1434	2	N	-0-	-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	2	N	-0-	-0-
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	93	1	1310	2	N	-0-	-0-
02	1428	N	1205	-0-	-223	-0-	77	1	1128	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		169	RRCID ->	252176	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8650 - 9286	
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	2	N	-0-	8
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	491	2	N	-0-	8
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	33	1	476	2	N	-0-	8
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	2	N	-0-	8
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	31	1	435	2	N	-0-	8
*02	476	N	397	-0-	-79	-0-	25	1	372	2	N	-0-	8

HAYNES, L.		WELL #:		176	RRCID ->	252507	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9339 - 10328	
09	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-	-0-
10	6448	X	6343	-0-	-105	-0-	6343	2			N	-0-	-0-
11	6240	X	4103	-0-	-2137	-0-	4103	2			N	-0-	-0-
12	6448	X	6044	-0-	-404	-0-	6044	2			N	-0-	-0-
01	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-	-0-
*02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		116	RRCID ->	254446	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7450 - 10582	
09	3000	N	4164	-0-	1164	-0-	280	1	3884	2	N	-0-	-0-
10	10053	X	4817	-0-	-5236	-0-	326	1	4491	2	N	-0-	-0-
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	237	1	3378	2	N	-0-	-0-
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	228	1	3350	2	N	-0-	-0-
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	279	1	3910	2	N	-0-	-0-
*02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	213	1	3115	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		202	RRCID ->	255428	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8053 - 8575	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	N	-0-	-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	2	N	-0-	-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	N	-0-	-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	21	1	307	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, L.		WELL #:		203	RRCID ->	255614	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	8185 - 9069	
M	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
09	8500 X	7936	-0-	-564	-0-	530 1	7387 2	N		17			29
10	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	19 9	500 1	N		14			43
11	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	15 9	507 1	N		19			62
12	7998 X	7281	-0-	-717	-0-	21 9	461 1	N		22			84
01	7998 X	7264	-0-	-734	-0-	24 9	480 1	N		30			114
02	7224 X	6372	-0-	-852	-0-	33 9	405 1	N		13			127
						14 9							

LOS MOGOTES, N (LOBO)				54978 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1A	RRCID ->	074836	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10238 - 10568	
09	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	194 1	994 2	N		-0-			-0-
10	1240 #	930	-0-	-310	-0-	157 1	773 2	N		-0-			-0-
11	1200 #	1148	-0-	-52	-0-	197 1	951 2	N		-0-			-0-
12	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	210 1	1053 2	N		-0-			-0-
01	1469 R	1469	-0-	-0-	-0-	103 1	1366 2	N		-0-			-0-
02	1120 #	1104	-0-	-16	-0-	79 1	1025 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	
09	6090 X	4568	-0-	-1522	-0-	286 1	4282 2	Y		-0-			-0-
10	DLQ G-10	3052	-0-	3052	3052	819 1	2233 2	Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	4363	-0-	4363	7415	1613 1	2750 2	Y		-0-			-0-
12	DLQ G-10	2890	-0-	2890	10305	607 1	2283 2	Y		-0-			-0-
01	13187 X	2882	-0-	-10305	-0-	740 1	2142 2	Y		-0-			-0-
02	3724 X	-0-	-0-	-3724	-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	
09	2400 N	2343	-0-	-57	-0-	146 1	2197 2	Y		-0-			15
10	DLQ G-10	3156	-0-	3156	3156	847 1	2309 2	Y		-0-			15
11	DLQ G-10	2872	-0-	2872	6028	1062 1	1810 2	Y		-0-			15
12	DLQ G-10	1490	-0-	1490	7518	313 1	1177 2	Y		-0-			15
01	8769 X	1251	-0-	-7518	-0-	321 1	930 2	Y		-0-			15
02	1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-			Y		-0-			15

VERGARA		WELL #:		5	RRCID ->	097857	COMPL. DATE	01/02/1982	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5161 - 5170
09	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957															
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		420 N	403	-0-	-17	-0-	56	1	347	2	N	-0-			289
10		434 N	68	-0-	-366	-0-	6	1	62	2	N	-0-			289
11		180 N	58	-0-	-122	-0-	27	1	31	2	N	-0-			289
12		403 N	178	-0-	-225	-0-	78	1	100	2	N	-0-			289
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	N	-0-			289
*02		56 N	35	-0-	-21	-0-	4	1	31	2	N	-0-			289

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228															
09		390 N	355	-0-	-35	-0-	49	1	306	2	N	-0-			-0-
10		403 N	51	-0-	-352	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
11		120 N	60	-0-	-60	-0-	28	1	32	2	N	-0-			-0-
12		372 N	177	-0-	-195	-0-	77	1	100	2	N	-0-			-0-
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	69	1	530	2	N	-0-			-0-
*02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	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															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530															
09		1830 X	1665	-0-	-165	-0-	111	1	1554	2	N	-0-			36
10		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	128	1	1776	2	N	-0-			36
11		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	119	1	1706	2	N	-0-			36
12		1829 X	1795	-0-	-34	-0-	114	1	1681	2	N	-0-			36
01		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	126	1	1770	2	N	-0-			36
02		1708 X	1567	-0-	-141	-0-	100	1	1467	2	N	-0-			36

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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															
09		10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	726	1	10126	2	N	-0-			-0-
10		11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	746	1	10324	2	N	-0-			-0-
11		10680 X	10505	-0-	-175	-0-	686	1	9819	2	N	-0-			-0-
12		11036 X	10508	-0-	-528	-0-	667	1	9841	2	N	-0-			-0-
01		11036 X	10192	-0-	-844	-0-	677	1	9515	2	N	-0-			-0-
02		9968 X	9429	-0-	-539	-0-	600	1	8829	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

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

09	810 N	675	-0-	-135	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
11	660 N	563	-0-	-97	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
01	930 N	697	-0-	-233	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012
 VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

09	210 N	175	-0-	-35	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					59
10	DLQ G-10	177	-0-	177	-0-	47	1	130	2	Y	-0-					59
11	DLQ G-10	178	-0-	178	-0-	355	66	112	2	Y	-0-					59
12	DLQ G-10	74	-0-	74	-0-	429	16	58	2	Y	-0-					59
01	606 N	177	-0-	-429	-0-	45	1	132	2	Y	-0-					59
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

LOS TORRITOS, N. ANDERSON OIL LTD. FORTHUBER GAS UNIT												
55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
022499												
WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300												
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
09		3240 X	3034	-0-	-206	-0-	450 1	2584 2	N	-0-		27
10	DLQ	G-10	2981	-0-	2981	2981	465 1	2516 2	N	-0-		27
11	DLQ	G-10	2933	-0-	2933	5914	450 1	2483 2	N	-0-		27
12	DLQ	G-10	3017	-0-	3017	8931	465 1	2552 2	N	-0-		27
01		11501 X	2570	-0-	-8931	-0-	410 1	2160 2	N	-0-		27
*02		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	420 1	1962 2	N	187	184 1	30
							206 9					

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC COATES "B"												
076425												
WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222												
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION FORTHUBER												
216748												
WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286												
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT												
531085												
WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO												
WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286												
09		4500 X	4177	-0-	-323	-0-	4122 2	55 9	Y	50		197
10	DLQ	G-10	3772	-0-	3772	3772	3728 2	44 9	Y	40		237
11	DLQ	G-10	2540	-0-	2540	6312	2523 2	17 9	Y	15		252
12	DLQ	G-10	3984	-0-	3984	10296	3962 2	22 9	Y	20		272
01		14607 X	4311	-0-	-10296	-0-	4294 2	17 9	Y	15	177 1	110
02		3892 X	3645	-0-	-247	-0-	3628 2	17 9	Y	15		125

STEPHENS PRODUCTION COMPANY TANNER												
818425												
WELL #: 2 RRCID -> 192877 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9500 - 9910												
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2013 - P & A 03-05-13												

OIL AND GAS DIVISION

LOS TORRITOS, N. (FRIO N)		55008 086		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
RAWHIDE		WELL #: 1		RRCID -> 268804		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 13615		PERF.10054 - 10064	
M	O	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	BALANCE
09	30600 #	16187	-0-	-14413	-0-	15028 2	1159 9	N	1054	914 1	257
10	28706 #	13870	-0-	-14836	-0-	13198 2	672 9	N	611	725 1	143
11	27210 #	8121	-0-	-19089	-0-	7713 2	408 9	N	371	367 1	147
12	20956 #	3623	-0-	-17333	-0-	3401 2	222 9	N	202	184 1	165
01	25347 R	25347	-0-	-0-	-0-	19231 2	6116 9	N	5560	5434 1	291
*02	30892 R	30892	-0-	-0-	-0-	23214 2	7678 9	N	6980	6466 1	805

LOS TORRITOS, N. (MARKS)		55008 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #: 8		RRCID -> 208234		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8091 - 8121	
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	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460)		55008 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
SLAVIK, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 195319		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 7649 - 7674	
M	O	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	BALANCE
09	1230 N	550	-0-	-680	-0-	300 1	249 2	N	1		50
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	1 9		N	-0-		50
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		50
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

LOS TORRITOS, NORTH (8150)		55008 858		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941									
LITTLE BULLIES		WELL #: 1		RRCID -> 162697		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8158 - 8224	
M	O	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	BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS TORRITOS, NORTH (8200)		55008 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941									
SLAVIK		WELL #: 7		RRCID -> 097234		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 8331		PERF. 8153 - 8239	
M	O	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	BALANCE
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-
02	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
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

LOS TORRITOS,N.E.(6800)		55010 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329							
SCHUSTER		WELL #:	1	RRCID ->	131688	COMPL. DATE	12/31/1994	TOTAL DEPTH	10980 PERF. 7033 - 7041
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941							
LITTLE BULLIE		WELL #:	1	RRCID ->	104032	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	9020 PERF. 6794 - 6805
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOS VAQUEROS (14600)		55015 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197							
C. M. GUERRA		WELL #:	1	RRCID ->	222813	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	16487 PERF.14596 - 15030
09	583 R	583	-0-	-0-	-0-	127 1	456 2	N	-0- 12
10	558 #	413	-0-	-145	-0-	114 1	299 2	N	-0- 12
11	510 #	112	-0-	-398	-0-	112 2		N	-0- 12
12	589 #	118	-0-	-471	-0-	118 2		N	-0- 12
01	589 #	69	-0-	-520	-0-	69 2		N	-0- 12
02	532 #	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT 12

LOU ELLA (3150)		55078 615		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
I.T. PROPERTIES		421725							
COX, B. W.		WELL #:	1	RRCID ->	117300	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	5247 PERF. 3148 - 3150
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LUBY (3450)		55389 238		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
SHAFFER, K.L.		WELL #:	9	RRCID ->	192908	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	6110 PERF. 3432 - 3436
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (3900)		55389 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
SHAFFER, K. L. NCT-1		WELL #:	26 H	RRCID ->	049629	COMPL. DATE	12/24/1969	TOTAL DEPTH	7660 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	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-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LUBY, J. P.		WELL #:	21	RRCID ->	060197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5510 PERF. 3660 - 3735			
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LUBY (4250)		55389 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783										
SPESSARD, W.M.		WELL #:	40	RRCID ->	147541	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 4262 - 4273			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LUBY (5250)		55389 403		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J. P.		WELL #:	67	RRCID ->	187851	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 5252 - 5258			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	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			
09	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2	Y	-0-	327	
10	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2	Y	-0-	327	
11	870	X	181	-0-	-689	-0-	181	2	Y	-0-	327	
12	868	X	720	-0-	-148	-0-	720	2	Y	-0-	327	
01	837	X	409	-0-	-428	-0-	409	2	Y	-0-	327	
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-			Y	NO RPT	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LUBY (6050) //CONT.// 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

M	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
09	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	980	2	117	9	Y	106	91	1			25
10	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1025	2	72	9	Y	65	70	1			20
11	1320 X	660	-0-	-660	-0-	605	2	55	9	Y	50	60	1			10
12	1364 X	1145	-0-	-219	-0-	1090	2	55	9	Y	50	55	1			5
01	1364 X	1035	-0-	-329	-0-	960	2	75	9	Y	68	60	1			13
02	1036 X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					13

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

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					246
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7350) 55389 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 40 RRCID -> 209864 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7374 - 7377

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-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-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

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
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

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

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

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

LUBY (8970) 55389 897 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD, W. M. WELL #: 41 L RRCID -> 011688 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LUBY (9400)		55389 927		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284												
LUBY, J. P.		WELL #: 55		RRCID -> 159449		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10713		PERF. 9789 - 9809				
M	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
09	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
10	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
11	180 #	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-			-0-
12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
01	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAFFER K. L. NCT-1		WELL #: 31		RRCID -> 189678		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 11055		PERF. 9330 - 9340				
09	1047 R	310	-0-	-737	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
10	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
11	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
12	310 #	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
01	310 #	209	-0-	-101	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT			-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				
09	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1757	2	6	9	Y	5	5	1	10
10	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1694	2	2	9	Y	2	2	1	10
11	2940 X	928	-0-	-2012	-0-	925	2	3	9	Y	3	3	1	10
12	2511 X	1709	-0-	-802	-0-	1698	2	11	9	Y	10	10	1	10
01	2232 X	1427	-0-	-805	-0-	1424	2	3	9	Y	3	3	1	10
02	1652 X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT			10

SHAFFER K. L. NCT-1		WELL #: 38		RRCID -> 185468		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9656 - 9670				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUBY (9950)		55389 941		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783												
FLAME		WELL #: 3		RRCID -> 262465		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10352 - 10388				
09	6450 X	6195	-0-	-255	-0-	6137	2	58	9	N	53	173	1	73
10	6665 X	5194	-0-	-1471	-0-	5144	2	50	9	N	45			118
11	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7072	2	72	9	N	65			183
12	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6094	2	74	9	N	67			250
01	6417 X	5786	-0-	-631	-0-	5705	2	81	9	N	74	181	1	143
02	6664 X	5272	-0-	-1392	-0-	5199	2	73	9	N	66	164	1	45

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284												
LUBY, J. P.		WELL #: 66		RRCID -> 170314		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 9973 - 9996				
09	2899 X	2638	-0-	-261	-0-	2635	2	3	9	Y	3	3	1	21
10	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2540	2	4	9	Y	4	4	1	21
11	3630 X	1390	-0-	-2240	-0-	1388	2	2	9	Y	2	2	2	21
12	3751 X	2547	-0-	-1204	-0-	2547	2			Y	-0-			21
01	3348 X	1092	-0-	-2256	-0-	1090	2	2	9	Y	2	2	1	21
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT			21

LUBY (10200)		55389 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783										
FLAME		WELL #: 1		RRCID -> 197017		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 11477		PERF.10280 - 10336		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4200 N	4185	-0-	-15 B	-0-	4143 2	42 9	N	38			113
10	3876 N	3876	-0-	-0- B	-0-	3839 2	37 9	N	34			147
11	4230 N	4063	-0-	-167 B	-0-	4024 2	39 9	N	35			182
12	4188 N	4188	-0-	-0- B	-0-	4160 2	28 9	N	25	160 1		47
01	4029 N	4029	-0-	-0-	-0-	3999 2	30 9	N	27			74
02	3920 #	3768	-0-	-152	-0-	3726 2	42 9	N	38			112

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352						CNTY: NUECES				
MCCANN, G. H.		WELL #: 32 L		RRCID -> 049579		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	43 7		-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-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUBY (10200 E.)		55389 951		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783										
FLAME		WELL #: 4		RRCID -> 211323		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10695		PERF.10300 - 10334		
09	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			42
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			42
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			42
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			42
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			42
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18 2		N	-0-			42

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 243694		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10334 - 10375		
09	1620 #	1278	-0-	-342	-0-	1277 2	1 9	N	1			55
10	1674 #	1310	-0-	-364	-0-	1302 2	8 9	N	7			62
11	1620 #	1267	-0-	-353	-0-	1266 2	1 9	N	1			63
12	1395 #	1263	-0-	-132	-0-	1251 2	12 9	N	11			74
01	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			74
02	1204 #	1090	-0-	-114	-0-	1088 2	2 9	N	2			76

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, NORTH (5400) 55392 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SHAFFER "C" WELL #: RRCID -> 203563 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5447 - 5450

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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2011																

LUBY, SW. (6100) 55397 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD WELL #: 55 RRCID -> 195755 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6039 - 6042

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
DRISCOLL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 180194 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11184 - 11263

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
09	450 X	176	-0-	-274	-0-	176	2			N	-0-					212
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					212
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					212
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					212
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					212
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					212

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 097387 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 183940 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1534 - 1536

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	0 A		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2013 - P/A 12/13/2013

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M O		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	

LUNDELL (HOCKLEY 1950)		KILLAM OIL CO., LTD.		KILLAM FREER RANCH STATE 50		55755 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL							
		//CONT.//		//CONT.//		460054												
		WELL #:		2		RRCID ->	166741	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1904 -	1909				

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

LUNDELL (MIRANDO NO. 1)		KILLAM OIL CO., LTD.		DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2		55755 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL							
						460054												
		WELL #:		10 U		RRCID ->	020622	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT						-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT						-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT						-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT						-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT						-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT						-0-	

WHITE, PAUL E. "B"				WELL #:		129	RRCID ->	119762	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2401 -	2418			

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

LUNDELL (QUEEN CITY #2)		KILLAM OIL CO., LTD.		WHITE, P. E., -B-		55755 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL							
						460054												
		WELL #:		90 F		RRCID ->	037632	COMPL. DATE	11/30/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					

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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

LUNDELL (WILCOX)		DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		LUNDELL STATE 140		55755 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL							
						216378												
		WELL #:		1		RRCID ->	202842	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7499 -	7570				

09	29 N	29	-0-	-0-	-0-		18	1	11	2	N	-0-					14	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					14	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-		9	1	100	2	N	-0-					14	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					14	
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-		18	1	12	2	N	-0-					14	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-					14	

KILLAM OIL CO., LTD.		WHITE, P. E., -B-		WELL #:		90 D	RRCID ->	011704	COMPL. DATE	09/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
						460054												

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

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

LUNDELL (WILCOX, E)		55755 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 142		RRCID -> 136724		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7385 - 8548
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (WX. 10,100)		55755 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 1		RRCID -> 155019		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10009 - 10047
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		WELL #: 2		RRCID -> 139212		COMPL. DATE 06/29/1991		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 1008 - 1014
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM "257"		55755 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 20		RRCID -> 163819		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 1765		PERF. 1050 - 1054
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		WELL #: 1		RRCID -> 094245		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 1150 - 1158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (1400)		55755 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 3		RRCID -> 183941		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1394 - 1398
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		Y	-0-			-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		Y	-0-			-0-
11	960 N	933	-0-	-27	-0-	933	2		Y	-0-			-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		Y	-0-			-0-
01	992 N	494	-0-	-498	-0-	494	2		Y	-0-			-0-
02	0 W	853	-0-	853	853	853	2		Y	-0-			-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8404 - 9112

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
09	750 N	549	-0-	-201	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
10	651 N	425	-0-	-226	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
11	510 N	406	-0-	-104	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
12	558 N	376	-0-	-182	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
01	434 N	146	-0-	-288	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
02	0 W	577	-0-	577	577	577	2		Y	-0-			-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
01	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
02	0 W	17	-0-	17	17	17	2		Y	-0-			-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		Y	-0-			-0-
10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2		Y	-0-			-0-
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		Y	-0-			-0-
12	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	1980	-0-	-1678	-0-	1980	2		Y	-0-			-0-
*02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		Y	-0-			-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8204 - 8300

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
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-
02	PRTL PLG	-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 #: 7		RRCID -> 131208		COMPL. DATE 05/21/1989		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL, C.M. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 133971		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792		
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	Y	-0-	-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	288	-0-	-192	-0-	288	2	Y	-0-	-0-
12	961 N	220	-0-	-741	-0-	220	2	Y	-0-	-0-
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	Y	-0-	-0-
02	0 W	1803	-0-	1803	1803	1803	2	Y	-0-	-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 167338		COMPL. DATE 04/01/1983		TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 15		RRCID -> 168328		COMPL. DATE 10/25/1987		TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OLIVARES, A.		WELL #: 24		RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800							
09	6960	X	816	-0-	-6144	-0-	816	2		Y	-0-				-0-
10	7192	X	4371	-0-	-2821	-0-	4371	2		Y	-0-				-0-
11	6960	X	2370	-0-	-4590	-0-	2370	2		Y	-0-				-0-
12	3193	X	2378	-0-	-815	-0-	2378	2		Y	-0-				-0-
01	4371	X	2056	-0-	-2315	-0-	2056	2		Y	-0-				-0-
02	0	W	3128	-0-	3128	3128	3128	2		Y	-0-				-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622							
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		Y	-0-				-0-
10	3038	X	2594	-0-	-444	-0-	2594	2		Y	-0-				-0-
11	2940	X	2520	-0-	-420	-0-	2520	2		Y	-0-				-0-
12	3038	X	1957	-0-	-1081	-0-	1957	2		Y	-0-				-0-
01	2883	X	768	-0-	-2115	-0-	768	2		Y	-0-				-0-
02	0	W	2076	-0-	2076	2076	2076	2		Y	-0-				-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 19		RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342							
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4069	2	30	9	Y	27	15	1	15
10	4185	X	4025	-0-	-160	-0-	3995	2	30	9	Y	27	31	1	11
11	4050	X	3889	-0-	-161	-0-	3859	2	30	9	Y	27	33	1	5
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4316	2	45	9	Y	41	29	1	17
01	4247	X	2144	-0-	-2103	-0-	2123	2	21	9	Y	19	30	1	6
02	0	W	2596	-0-	2596	2596	2572	2	24	9	Y	22	20	1	8

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
HALL, C. M. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 195179		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736			
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 7		RRCID -> 205752		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288			
09	2760 X	1635	-0-	-1125	-0-	1635	2	Y	-0-		32
10	2263 X	1935	-0-	-328	-0-	1918	2	Y	15		47
11	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2712	2	Y	15		62
12	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7438	2	Y	27		89
01	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5105	2	Y	16		105
02	0 W	4030	-0-	4030	4030	4013	2	Y	15		120

HALL, J.F. STATE -A-		WELL #: 20		RRCID -> 220492		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8880			
09	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	10686	2	Y	29	13	16
10	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	13176	2	Y	35	37	14
11	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5902	2	Y	19	29	4
12	11067 X	478	-0-	-10589	-0-	475	2	Y	3	6	1
01	13206 X	82	-0-	-13124	-0-	82	2	Y	-0-	1	-0-
02	0 W	249	-0-	249	249	249	2	Y	-0-		-0-

HALL J. F. STATE -A-		WELL #: 21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392			
09	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4857	2	Y	32	17	18
10	5208 X	4278	-0-	-930	-0-	4248	2	Y	27	34	11
11	5040 X	3923	-0-	-1117	-0-	3893	2	Y	27	33	5
12	5208 X	4095	-0-	-1113	-0-	4053	2	Y	38	28	15
01	5053 X	2256	-0-	-2797	-0-	2199	2	Y	52	49	18
02	0 W	3512	-0-	3512	3512	3427	2	Y	77	66	29

HALL, C. M. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 230500		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)			//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054									
HALL, C.M. -A-			WELL #:		14	RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7490 - 8805		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		13800 X	11699	-0-	-2101	-0-		11699	2	Y	-0-			-0-
10		11718 X	8354	-0-	-3364	-0-		8354	2	Y	-0-			-0-
11		8460 X	8460	-0-	-0-	-0-		8460	2	Y	-0-			-0-
12		12090 X	8542	-0-	-3548	-0-		8542	2	Y	-0-			-0-
01		12090 X	3062	-0-	-9028	-0-		3062	2	Y	-0-			-0-
*02		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-		6736	2	Y	-0-			-0-

HALL, C. M. -A-			WELL #:		16	RRCID -> 266025		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 8888		PERF. 7895 - 8568		
09		11130 X	7430	-0-	-3700	-0-		7411	2	Y	17	10	1	9
10		11501 X	7896	-0-	-3605	-0-		7877	2	Y	17	19	1	7
11		11130 X	6067	-0-	-5063	-0-		6053	2	Y	13	17	1	3
12		9455 X	6283	-0-	-3172	-0-		6260	2	Y	21	16	1	8
01		7905 X	3120	-0-	-4785	-0-		3107	2	Y	12	16	1	4
*02		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-		4937	2	Y	18	15	1	7

HALL, C. M. -C-			WELL #:		9	RRCID -> 266027		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6834 - 8844		
09		9690 X	6008	-0-	-3682	-0-		5869	2	Y	126	73	1	70
10		9331 X	5812	-0-	-3519	-0-		5679	2	Y	121	142	1	49
11		8850 X	6299	-0-	-2551	-0-		6139	2	Y	145	166	1	28
12		7719 X	5097	-0-	-2622	-0-		4930	2	Y	152	119	1	61
01		7719 X	2778	-0-	-4941	-0-		2713	2	Y	59	100	1	20
*02		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-		5504	2	Y	112	90	1	42

HALL, C. M. -A-			WELL #:		15	RRCID -> 266028		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 6994 - 8218		
09		22680 X	6131	-0-	-16549	-0-		6123	2	Y	7	4	1	4
10		12028 X	8622	-0-	-3406	-0-		8611	2	Y	10	10	1	4
11		10224 X	10224	-0-	-0-	-0-		10210	2	Y	13	14	1	3
12		9641 X	6171	-0-	-3470	-0-		6160	2	Y	10	9	1	4
01		10874 X	10874	-0-	-0-	-0-		10718	2	Y	142	98	1	48
*02		12235 X	12235	-0-	-0-	-0-		12070	2	Y	150	141	1	57

HALL, C. M. -A-			WELL #:		17	RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 8012 - 8760		
09		11070 X	4508	-0-	-6562	-0-		4495	2	Y	12	7	1	7
10		13826 X	3915	-0-	-9911	-0-		3904	2	Y	10	13	1	4
11		13380 X	3719	-0-	-9661	-0-		3707	2	Y	11	13	1	2
12		13826 X	3826	-0-	-10000	-0-		3811	2	Y	14	10	1	6
01		8432 X	3610	-0-	-4822	-0-		3581	2	Y	26	23	1	9
*02		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-		4969	2	Y	33	29	1	13

HALL, C. M. -A-			WELL #:		18	RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 7398 - 8870		
09		4620 X	2895	-0-	-1725	-0-		2850	2	Y	41	25	1	23
10		4774 X	3371	-0-	-1403	-0-		3318	2	Y	48	51	1	20
11		4620 X	2904	-0-	-1716	-0-		2853	2	Y	46	57	1	9
12		4278 X	2344	-0-	-1934	-0-		2291	2	Y	48	38	1	19
01		4278 X	358	-0-	-3920	-0-		350	2	Y	7	24	1	2
*02		1611 X	1611	-0-	-0-	-0-		1582	2	Y	26	18	1	10

SPEER, GEO. H. STATE -D-			WELL #:		10	RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8104 - 8710		
09		38880 X	23568	-0-	-15312	-0-		23316	2	Y	229	126	1	128
10		38378 X	22836	-0-	-15542	-0-		22594	2	Y	220	259	1	89
11		31170 X	20588	-0-	-10582	-0-		20345	2	Y	221	267	1	43
12		28892 X	20280	-0-	-8612	-0-		19975	2	Y	277	208	1	112
01		25327 X	11886	-0-	-13441	-0-		11637	2	Y	226	261	1	77
*02		15168 X	15168	-0-	-0-	-0-		14872	2	Y	269	244	1	102

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:		9	RRCID ->	269344	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8067 - 8706	
M	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 AMT CODE	EOM BALANCE
09	148740 X	10272	-0-	-138468	-0-	10101	2	171	9	Y	155	79 1	86
10	18879 X	8560	-0-	-10319	-0-	8420	2	140	9	Y	127	161 1	52
11	13740 X	5448	-0-	-8292	-0-	5347	2	101	9	Y	92	126 1	18
12	10602 X	6388	-0-	-4214	-0-	6236	2	152	9	Y	138	100 1	56
01	10602 X	3485	-0-	-7117	-0-	3401	2	84	9	Y	76	106 1	26
*02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3866	2	87	9	Y	79	75 1	30

SPEER, GEO. H.		WELL #:		24	RRCID ->	269988	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8808 - 8986	
09	129870 X	46955	-0-	-82915	-0-	46621	2	334	9	N	304	179 1	222
10	134199 X	45522	-0-	-88677	-0-	45166	2	356	9	N	324	344 1	202
11	114960 X	42701	-0-	-72259	-0-	42303	2	398	9	N	362	364 1	200
12	78244 X	40773	-0-	-37471	-0-	40375	2	398	9	N	362	373 1	189
01	58621 X	23115	-0-	-35506	-0-	22938	2	177	9	N	161	191 1	159
02	43820 X	35498	-0-	-8322	-0-	35226	2	272	9	N	247	176 1	230

HALL, C. M. -A-		WELL #:		20	RRCID ->	270494	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A
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-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #:		21	RRCID ->	271626	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0	14233	-0-	14233	14233	14233	2		N	-0-		-0-	
*01	32288 X	18055	-0-	-14233	-0-	18055	2		N	-0-		-0-	
*02	22123 X	22123	-0-	-0-	-0-	22062	2	61	9	N	55	34 1	21

OLIVARES, A.		WELL #:		25	RRCID ->	271689	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0	18056	-0-	18056	18056	17729	2	327	9	N	297		297
*11	30965 X	12909	-0-	-18056	-0-	12756	2	153	9	N	139		436
*12	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	9230	2	91	9	N	83	192 1	327
*01	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4669	2	7	9	N	6	194 1	139
*02	13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	13652	2	51	9	N	46		185

OXY USA INC.		630591		EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225179	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	7410 - 8010
09	17910 X	16484	-0-	-1426	-0-	714	1	15703	2	Y	61	143 1	86			
						67	9									
10	18042 X	16970	-0-	-1072	-0-	776	1	16124	2	Y	64		150			
						70	9									
11	17130 X	13449	-0-	-3681	-0-	724	1	12684	2	Y	37	147 1	40			
						41	9									
12	18331 X	18331	-0-	-0-	-0-	706	1	17524	2	Y	92		132			
						101	9									
01	17112 X	10753	-0-	-6359	-0-	490	1	10212	2	Y	46	140 1	38			
						51	9									
02	0 W	11765	-0-	11765	11765	335	1	11384	2	Y	42		80			
						46	9									

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 #:		3	RRCID ->	233521	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	7699 - 7709		
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	

09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	144	1	3158	2	Y	12	29	1	17
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	13	9	3308	2	Y	13			30
11	2520 X	2059	-0-	-461	-0-	159	1	1941	2	Y	6	30	1	6
12	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	14	9	3303	2	Y	18			24
01	2604 X	2077	-0-	-527	-0-	111	1	1973	2	Y	8	25	1	7
02	0 W	2193	-0-	2193	2193	7	9	2122	2	Y	8			15
						62	1							
						9	9							

EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248515	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	7543 - 7818		
09	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	106	1	2328	2	Y	9	19	1	12
10	2294 N	2258	-0-	-36	-0-	10	9	2145	2	Y	9			21
11	2100 N	703	-0-	-1397	-0-	103	1	664	2	Y	1	20	1	2
12	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	38	1	2368	2	Y	13			15
01	2263 N	1474	-0-	-789	-0-	1	9	1400	2	Y	6	16	1	5
02	T. A.	2329	-0-	2329	2329	67	1	2253	2	Y	9			14
						7	9							
						10	9							

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		
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-			-0-
11	450 N	333	-0-	-117	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
12	434 N	298	-0-	-136	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
01	558 N	417	-0-	-141	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299	2			Y	-0-			-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	210478	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6916 - 7234		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M.G.R. (WILCOX)		56198 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957												
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078644	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M. M. A. (WILCOX 8100)		56260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
ROTTERSMAN		WELL #: 6		RRCID -> 169640		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8348 - 8362								
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
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	7			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013																

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FAUSTO		WELL #: 1		RRCID -> 104647		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8147 - 8618								
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SANTOS		WELL #: 2-C		RRCID -> 150056		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226								
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SANTOS		WELL #: 3 C		RRCID -> 151486		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252								
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SCHWARZ, E. H.		WELL #: 21		RRCID -> 173283		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780								
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MU 861-L (MIDDLE FRIO S-3 FB-B)		56342 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
FIELDWOOD ENERGY LLC		267773														
STIRRUP / STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188674		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 17123 PERF. 15420 - 15468								
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. STATE TRACT 898-S														
56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES 732075														
WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085														
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
09		74490 #	74095	-0-	-395	-0-	127 1	72145 3	Y	1657	1922 1			40
							1823 9							
10		78106 R	78106	-0-	-0-	-0-	176 1	75994 3	Y	1760	1631 1			169
							1936 9							
11		74520 #	62058	-0-	-12462	-0-	134 1	60090 3	Y	1667	1647 1			189
							1834 9							
12		77004 #	74120	-0-	-2884	-0-	152 1	71863 3	Y	1914	1981 1			122
							2105 9							
01		78120 #	74498	-0-	-3622	-0-	154 1	72153 3	Y	1992	2041 1			73
							2191 9							
02		70560 #	62836	-0-	-7724	-0-	153 1	60751 3	Y	1756	1762 1			67
							1932 9							

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) ROYKO OIL COMPANY YORBA OIL COMPANY GAS UNIT														
56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS 732198														
WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YORBA OIL COMPANY														
WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MADERO, WEST (L) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH MADERO														
56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG 253162														
WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A														
09		7500 N	5914	-0-	-1586 B	10075	369 1	5433 3	N	-0-				-0-
							112 4							
10		7750 N	5412	-0-	-2338 B	7737	368 1	4995 3	N	-0-				-0-
							49 4							
11		9251 X	1514	-0-	-7737	-0-	108 1	1237 3	N	-0-				-0-
							169 4							
12		6293 X	1663	-0-	-4630	-0-	105 1	914 3	N	-0-				-0-
							644 4							
01		6293 X	4007	-0-	-2286	-0-	312 1	3668 3	N	-0-				-0-
							27 4							
02		5684 X	NO RPT	-0-	-5684	-0-			N	NO RPT				-0-

MADERO, WEST (L)		//CONT.//		56562 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH MADERO		WELL #:		28	RRCID ->	249192	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10792	-	10818
M	O	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	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
10	46	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-								-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		31	RRCID ->	254023	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	10846	-	10876
09	7810 N	31613	-0-	23803	B	23803	1971	1	29041	3	N	-0-		-0-
							601	4						
10	0 N	54208	-0-	54208	B	78011	3685	1	50030	3	N	-0-		-0-
							493	4						
11	112557 X	34546	-0-	-78011		-0-	2466	1	28231	3	N	-0-		-0-
							3849	4						
12	7239 X	7239	-0-	-0-		-0-	456	1	3979	3	N	-0-		-0-
							2804	4						
01	64271 X	64271	-0-	-0-		-0-	5001	1	58832	3	N	-0-		-0-
							438	4						
02	48972 X	NO RPT	-0-	-48972		-0-					N	NO RPT		-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		32	RRCID ->	263297	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11140	-	11220
09	4467 N	688	-0-	-3779	B	-0-	43	1	632	3	N	-0-		-0-
							13	4						
10	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	47	1	642	3	N	-0-		-0-
							6	4						
11	780 N	585	-0-	-195		-0-	42	1	478	3	N	-0-		-0-
							65	4						
12	744 N	218	-0-	-526		-0-	14	1	120	3	N	-0-		-0-
							84	4						
01	1355 N	1355	-0-	-0-		-0-	105	1	1241	3	N	-0-		-0-
							9	4						
02	560 N	NO RPT	-0-	-560		-0-					N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA CITY (COOK 5800)				56739 083	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS				
TURNKEY E&P CORPORATION				874265										
GENESIS		WELL #:		1	RRCID ->	245506	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5158	-	5180
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA CITY (4860)				56739 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS				
HUNTER PETROLEUM INC.				418955										
FARMER, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	228994	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	5267	PERF.	4798	-	4804
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA CITY (5600)		56739 747		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
TURNKEY E&P CORPORATION		874265								
GENESIS		WELL #: 1		RRCID -> 232287		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5668 - 5680		
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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNOLIA CITY (5770)		56739 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
A.O.E. OPERATORS, INC.		000555								
DE GARCIA, PAULA V.		WELL #: 7		RRCID -> 117049		COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5778 - 5781		
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-
02	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.		747193								
ADAMS-HOUGHTON		WELL #: 3		RRCID -> 159083		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)		56741 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
GALINDO BROTHERS, INC.		293072								
ADAMS HOUGHTON		WELL #: 2		RRCID -> 161057		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ADAMS-HOUGHTON		WELL #: 1		RRCID -> 165257		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MAGNOLIA CITY, N. (4700)		56741 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
R.C.I. ENERGY		685838								
ADAMS, NINA EST.		WELL #: 8		RRCID -> 147731		COMPL. DATE 10/12/1993		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764		
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-
02	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)	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
09	4770 #	3930	-0-	-840	-0-	346 1	3540 2	N	40	193 1	96
10	4929 #	4556	-0-	-373	-0-	44 9	4134 2	N	56	34 1	118
11	4770 #	3533	-0-	-1237	-0-	62 9	3387 2	N	24		142
12	4619 #	4138	-0-	-481	-0-	120 1	3766 2	N	53	20 1	175
01	4619 #	4302	-0-	-317	-0-	26 9	3930 2	N	52	20 1	7 8 200
02	4116 #	3636	-0-	-480	-0-	314 1	3279 2	N	63	192 1	16 8 55
						58 9					
						69 9					

PEAL RANCH		56991 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
WELL #: 4		RRCID -> 204225		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 12648		PERF.11618 - 11653			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MALO SUENO(1385 STRAY)		56991 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
WELL #: 7		RRCID -> 058654		COMPL. DATE 04/26/1974		TOTAL DEPTH 1608		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MALO SUENO (3700)		56991 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
WELL #: 4		RRCID -> 058636		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 2522 - 2650			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050)		57072 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
WELL #: 1		RRCID -> 173370		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 9366		PERF. 7046 - 7068			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) //CONT.// 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

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

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2610 X	1981	-0-	-629	-0-	576	1	1405	2	Y	-0-					-0-
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	548	1	1439	2	Y	-0-					-0-
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	592	1	1765	2	Y	-0-					-0-
12	2046 N	1621	-0-	-425	-0-	614	1	1007	2	Y	-0-					-0-
01	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	516	1	1345	2	Y	-0-					-0-
02	2212 N	1323	-0-	-889	-0-	447	1	876	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

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

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 3 RRCID -> 109792 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7799 - 7809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 4 RRCID -> 193280 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7975 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	330 N	221	-0-	-109	-0-	64	1	157	2	Y	-0-					3
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	78	1	206	2	Y	-0-					3
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	102	1	306	2	Y	-0-					3
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	110	1	181	2	Y	-0-					3
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	102	1	265	2	Y	-0-					3
02	392 N	249	-0-	-143	-0-	84	1	165	2	Y	-0-					3

MARGO (C- 2200)		57408 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
NEWGULF PETROLEUM, LLC		606618														
MARGO		WELL #: 3 C		RRCID -> 198890		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 3214		PERF. 2178 - 2183						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		120 N	-0-	-0-	-120 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-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

MARGO		WELL #: 5AC		RRCID -> 198901		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2244 - 2254						
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

MARGO		WELL #: 6AC		RRCID -> 199169		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2230 - 2240						
09		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2			N	-0-					-0-
10		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2			N	-0-					-0-
11		750 N	573	-0-	-177 B	-0-	573 2			N	-0-					-0-
12		651 N	529	-0-	-122 B	-0-	529 2			N	-0-					-0-
01		682 N	461	-0-	-221 B	-0-	461 2			N	-0-					-0-
02		532 N	360	-0-	-172 B	-0-	360 2			N	-0-					-0-

MARGO		WELL #: 2AC		RRCID -> 200449		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 2234 - 2244						
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-
02		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						
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-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400)		57416 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
TEAL ENERGY USA, INC.		840852														
KATHLEEN MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 176016		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6398 - 6459						
09		3330 #	2939	-0-	-391	-0-	2743 2	196 9		N	178	178 1				-0-
10		3596 #	2955	-0-	-641	-0-	2955 2			N	-0-					-0-
11		3600 #	3227	-0-	-373	-0-	3227 2			N	-0-					-0-
12		3897 R	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2			N	-0-					-0-
01		3918 R	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2			N	-0-					-0-
*02		3253 R	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) //CONT.// 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 TEAL ENERGY USA, INC. //CONT.// 840852
 STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

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

MARINA (11200) 57471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 STATE TRACT 61 TEMPORARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185577 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 15025 PERF. 11206 - 11216

09	10	11	12	*01	02								
09	600	N	298	-0-	-302	620	64	1	234	2	Y	-0-	-0-
10	945	N	325	-0-	-620	-0-	85	1	240	2	Y	-0-	-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	97	1	203	2	Y	-0-	-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	109	1	200	2	Y	-0-	-0-
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	Y	-0-	-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	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

09	10	11	12	01	02								
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

09	10	11	12	01	02								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

09	10	11	12	01	02								
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

09	10	11	12	01	02								
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 14DF		RRCID -> 159271	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 9380	PERF. 6774	-		8938					
09	1860 N	803	-0-	-1057 B	-0-	788	2	15	9	N	14	15	1		4
10	1488 N	636	-0-	-852 B	-0-	614	2	22	9	N	20	7	0	12	1
11	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1005	2	63	9	N	57	13	0	39	1
12	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2394	2	355	9	N	323	128	0	199	1
01	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2163	2	558	9	N	507	227	0	251	1
*02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	1708	2	394	9	N	358	150	0	220	1

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 24DF		RRCID -> 160100	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6121	-		8828					
09	4747	2636	-0-	-2111 B	8076	2585	2	51	9	N	46	49	1		13
10	T. A.	2594	-0-	2594 B	10670	2508	2	86	9	N	78	27	0	45	1
11	2150	4152	-0-	2002 B	12672	3904	2	248	9	N	225	52	0	153	1
12	2981	5182	-0-	2201 B	14873	4513	2	669	9	N	608	241	0	395	1
01	4796	5573	-0-	777 B	15650	4430	2	1143	9	N	1039	464	0	514	1
*02	19704 X	4054	-0-	-15650	-0-	3295	2	759	9	N	690	289	0	428	1

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 6		RRCID -> 160415	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8868	-		8876					
09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	233	2	4	9	N	4	4	1		1
10	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	863	2	30	9	N	27	9	0	12	1
11	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	963	2	62	9	N	56	13	0	40	1
12	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	909	2	133	9	N	121	48	0	81	1
01	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	821	2	211	9	N	192	86	0	95	1
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	297	2	68	9	N	62	26	0	45	1

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 12		RRCID -> 160698	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8924	-		8932					
09	INC G-10	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 3DF		RRCID -> 169891	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 7660	-		7677					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 7200)		57789 962		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
XOG OPERATING LLC		945921													
SUSAN		WELL #: 2		RRCID -> 259358		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ANITA		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							
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
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	525	-0-	525	525	342	3	183	9	N	166	35	8		412

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							
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

HOFFMAN, HAROLD		57789 975		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
		763159													
		WELL #: 4		RRCID -> 180527		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221							
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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
MARTIN, JOHN		763159													
		WELL #: 2		RRCID -> 134329		COMPL. DATE 03/08/1990		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166							
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER) 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

09	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	6886	2	5624	5	N	-0-			-0-
10	14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	7449	2	6886	5	N	-0-			-0-
11	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	7643	2	5341	5	N	-0-			-0-
12	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	7110	1	4885	2	N	-0-			-0-
*01	7471 X	5187	-0-	-2284	-0-	356	1	4831	2	N	-0-			-0-
02	6748 X	5454	-0-	-1294	-0-	878	1	4576	2	N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11	270 N	67	-0-	-203	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-			-0-
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	N	-0-			-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	57	1	294	2	N	-0-			-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

09	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-			-0-
10	372 N	155	-0-	-217	-0-	155	2			N	-0-			-0-
11	360 N	131	-0-	-229	-0-	131	2			N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
*01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	N	-0-			-0-
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	66	1	344	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0 N	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA 806 (FRIO 11100)		58222 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS							
WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237													
STATE TRACT 806-S		WELL #:		RRCID -> 201698		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244							
M	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
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4654
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2011															

MATHIS, EAST (FRIO 5390)		58271 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
ALTA MESA SERVICES, LP		015721								
MENGENERS-MAEDGEN		WELL #:		RRCID -> 270848		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5235 - 5524		
09	8550	606	-0-	-7944	-0-	606	3	N	-0-	65
10	8835	660	-0-	-8175	-0-	660	3	N	-0-	65
11	8550	407	-0-	-8143	-0-	407	3	N	-0-	65
12	8835	91	-0-	-8744	-0-	91	3	N	-0-	65
01	8835	227	-0-	-8608	-0-	227	3	N	-0-	65
*02	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-	65

MATHIS, EAST (FRIO 5600)		58271 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
BLUE WING ENERGY, INC.		076791								
WINSAUER -B-		WELL #:		RRCID -> 069872		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 6362 PERF. 4906 - 5336		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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 #:		RRCID -> 139353		COMPL. DATE 09/07/1991		TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4739 - 4744		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600)		58271 384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453										
MERSEBERGER		WELL #:		RRCID -> 128917		COMPL. DATE 11/02/1988		TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604				
09	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1176	1	195	2	N	-0-	33
10	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	196	1	1237	2	N	-0-	33
11	1380 #	1275	-0-	-105	-0-	187	1	1088	2	N	-0-	33
12	1426 #	1187	-0-	-239	-0-	173	1	1014	2	N	-0-	33
*01	1426 #	514	-0-	-912	-0-	102	1	412	2	N	-0-	33
*02	1288 #	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT	33

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
 PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
02	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
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	375	-0-	375	375	375	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	423	-0-	423	798	423	2			N	-0-					-0-
02	0 W	566	-0-	566	1364	566	2			N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
 ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1177	1	195	2	N	-0-					-0-
10	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	194	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	203	1	1176	2	N	-0-					-0-
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	217	1	1270	2	N	-0-					-0-
*01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	198	1	795	2	N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

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

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4298 R	4298	-0-	-0-	-0-	4277	2	21	9	N	19					227
10	5134 R	5134	-0-	-0-	-0-	453	1	4658	2	N	21					248
							23									
11	4980	4619	-0-	-361	-0-	4596	2	23	9	N	21					269
12	6239	6239	-0-	-0-	-0-	610	1	5603	2	N	24					293
							26									
01	5177 #	3367	-0-	-1810	-0-	331	1	3013	2	N	21					314
							23									
*02	6017	6017	-0-	-0-	-0-	535	1	5384	2	N	89					403
							98									

MAY (LOWER 7-B) 58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (MASSIVE 1)
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.
J.M. RUSSELL GAS UNIT

58556 185 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
253385
WELL #: 1 RRCID -> 203625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8632 - 8648

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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 2)
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
570411
WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

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

MAY (MASSIVE 3)
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.
J.M. RUSSELL GAS UNIT

58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
253385
WELL #: 1 RRCID -> 202143 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8854 - 8865

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411
WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

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

BECKMAN

WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

MAY (MASSIVE 4)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)

58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 9)		58556 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MAY FIELD UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 198253		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9098 - 9106					
M	O	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
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-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192690		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9222 - 9252					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAY (MIDDLE 8)		58556 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385													
J.M. RUSSELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203626		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8398 - 8404					
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAY FIELD UNIT		WELL #: 24 U		RRCID -> 159856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8210 - 8591					
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAY (MIDDLE 8-A)		58556 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385													
J.M. RUSSELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203627		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8398 - 8404					
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAY (UPPER 5)		58556 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
CHILDS GAS UNIT		WELL #: 22 M		RRCID -> 196995		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 7908 - 7926					
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	485	-0-	-115	-0-	485 2		N	-0-			37
10	620 N	567	-0-	-53	-0-	50 1	517 2	N	-0-			37
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	551 2	1 9	N	1			38
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	59 1	545 2	N	1			39
						1 9						
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	91 1	827 2	N	1			40
						1 9						
*02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	48 1	481 2	N	1			41
						1 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

M O	SWR	RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

M O	SWR	RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE) 58556 756 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203628 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8274 - 8280

M O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A)		58556 783		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG								
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411														
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192594		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9202 - 9443						
M	O	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

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-	
02	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						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

MAY (5 SAND, MIDDLE)		58556 837		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG								
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385														
J.M. RUSSELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 154693		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8304 - 8314						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411														
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192698		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8502 - 8520						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

MAY (7A SAND, UPPER SEG B)		58556 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B		WELL #: 22 M		RRCID -> 041968		COMPL. DATE 03/06/1967		TOTAL DEPTH 8393		PERF. N/A						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

MAY, SOUTH (K-57)		58560 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617													
KENEDY, JOHN G., JR. "E"		WELL #: 200		RRCID -> 227557		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900						
M	O	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
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
02	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						
09	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	1810	1	7567	2	Y	25			210
							28	9							
10	8649	X	8413	-0-	-236	-0-	1870	1	6542	2	Y	1	182	1	29
							1	9							
11	8370	X	6022	-0-	-2348	-0-	1678	1	4330	2	Y	13			42
							14	9							
12	8649	X	4999	-0-	-3650	-0-	1525	1	3457	2	Y	15			57
							17	9							
01	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-			57
02	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-			57

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 240237		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SARITA OIL & GAS		748640		SOUTH MAY GAS UNIT #7		WELL #: 1		RRCID -> 121701		COMPL. DATE 02/26/1986			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962		
09	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-			101
10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-			101
11	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			101
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			101
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			101
*02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-			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						
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	50	1	386	2	N	-0-			-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	40	1	410	2	N	-0-			-0-
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-			-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	44	1	406	2	N	-0-			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	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						
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	694	1	5406	2	N	-0-			-0-
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	553	1	5689	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	5309	-0-	-691	-0-	5309	2			N	-0-			-0-
12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	615	1	5655	2	N	-0-			-0-
01	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	942	1	8588	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	5344	-0-	-256	-0-	483	1	4861	2	N	-0-			-0-

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)		//CONT.//		58560 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516											
KAUFER "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	191863	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9618 - 9842				
M	O	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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				
09	3505 R	3505	-0-	-0-	-0-	202	1	3286	2	N	15				184
10	3441 #	3196	-0-	-245	-0-	198	1	2984	2	N	13				197
11	3090 #	2856	-0-	-234	-0-	170	1	2673	2	N	12				209
12	3627 #	2934	-0-	-693	-0-	128	1	2794	2	N	11				220
01	3627 #	3175	-0-	-452	-0-	166	1	2994	2	N	14				234
02	3276 #	2927	-0-	-349	-0-	109	1	2741	2	N	70	169	1		135

MCALLEN (CARD 7100)				58721 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.				630591											
KEIRN, PEARL		WELL #:		8	RRCID ->	193083	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 7332 - 7352				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2013 - PLUGGED 10-24-2013															

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				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCALLEN (F-1) OXY USA INC. KEIRN, PEARL		58721 400 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WELL #:		6		RRCID -> 173263		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN (KEIRN) OXY USA INC. KEIRN, PEARL		58721 610 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WELL #:		5		RRCID -> 156694		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEIRN, PEARL		WELL #:		7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN (5800) OXY USA INC. BALES GAS UNIT		58721 780 630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WELL #:		3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN (6900) OXY USA INC. FERGUSON, BELLE		58721 840 630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WELL #:		1		RRCID -> 169921		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 10221 PERF. 7042 - 7055				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, SOUTH (E-1) KEBO OIL & GAS, INC. RIO BRAVO		58725 111 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WELL #:		1		RRCID -> 247908		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7784 - 7817				
09	2730 #	519	-0-	-2211	-0-	519	2	N	-0-			27
10	10330	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2	N	-0-			27
11	540 #	486	-0-	-54	-0-	486	2	N	-0-			27
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			27
01	9736	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2	N	-0-			27
02	5012	1392	-0-	-3620	-0-	1392	2	N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN, SOUTH (E-3)
KEBO OIL & GAS, INC.
RIO BRAVO 2

58725 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
453170
WELL #: 2 RRCID -> 262499 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8064 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					107
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400)
OXY USA INC.
KEIRN, PEARL

58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
630591
WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2030	2030	-0-	-0-	-0-	98	1	1917	2	Y	10	9	1			3
10	T. A.	1552	-0-	1552	1552	68	1	1473	2	Y	7	9	1			1
11	T. A.	1831	-0-	1831	3383	86	1	1735	2	Y	9	7	1			3
12	T. A.	1036	-0-	1036	4419	54	1	972	2	Y	7	8	1			2
01	1500	1204	-0-	-296	4123	60	1	1134	2	Y	7	7	1			2
*02	2800 N	1989	-0-	-811	3312	98	1	1877	2	Y	9	8	1			3

MCALLEN, SOUTH (L-2)
KEBO OIL & GAS, INC.
AERO

58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
453170
WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	32100	13	-0-	-32087	-0-	13	2			N	-0-					105
10	33170	167	-0-	-33003	-0-	167	2			N	-0-					105
11	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					105
12	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					105
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					105
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					105

MCALLEN RANCH (GUERRA)
CHEVRON U. S. A. INC.
GUERRA, A. E.

58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
148113
WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

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

GUERRA, A. E.

WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2790 X	2614	-0-	-176	-0-	107	1	2481	3	Y	24	47	0			15
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	142	1	3353	3	Y	31	26	0			20
11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	99	1	2995	3	Y	59	16	0			63
12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	65	9	2993	3	Y	20	42	0			41
01	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	119	1	3294	3	Y	14	20	0			35
*02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	90	1	2800	3	Y	149	26	0			158

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 (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
GUERRA, A. E.		WELL #:		58	RRCID ->	167713	COMPL. DATE	04/12/1998	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13951 - 14025	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		68	RRCID ->	170485	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	14246	PERF.13100 - 14140	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		60	RRCID ->	172289	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	14320	PERF.13770 - 14224	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		75	RRCID ->	172654	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	14360	PERF.14230 - 14018	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		72	RRCID ->	175878	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	14930	PERF.14223 - 14261	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		81	RRCID ->	177092	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	14220	PERF.13315 - 13603	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

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

MCCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
GUERRA, A. E.		WELL #:		87	RRCID ->	180100	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14022	- 14530		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		77	RRCID ->	182326	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13758	- 14162		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		84	RRCID ->	183143	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13512	- 14138		
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		89	RRCID ->	186438	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13496	- 14104		
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		91	RRCID ->	192455	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13744	- 13920		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		93	RRCID ->	193812	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		103	RRCID ->	217223	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13904	- 14100		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

09	38550 X	33607	-0-	-4943	-0-	1170	1	32178	3	Y	235	248	0				81
						259	9										
10	39029 X	36531	-0-	-2498	-0-	1515	1	34765	3	Y	228	244	0				65
						251	9										
11	37770 X	32599	-0-	-5171	-0-	1119	1	31162	3	Y	289	278	0				76
						318	9										
12	39029 X	33367	-0-	-5662	-0-	1113	1	31979	3	Y	250	246	0				80
						275	9										
01	37355 X	30713	-0-	-6642	-0-	1114	1	29340	3	Y	235	243	0				72
						259	9										
02	32984 X	29080	-0-	-3904	-0-	992	1	27820	3	Y	244	216	0				100
						268	9										

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

09	3660 X	3079	-0-	-581	-0-	153	1	2926	3	Y	-0-						-0-
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-						-0-
11	2940 X	2802	-0-	-138	-0-	97	1	2646	3	Y	54	40	0				14
						59	9										
12	3193 X	2269	-0-	-924	-0-	74	1	2171	3	Y	22	29	0				7
						24	9										
01	3193 X	236	-0-	-2957	-0-	8	1	228	3	Y	-0-	7	0				-0-
*02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	111	1	3158	3	Y	-0-						-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)			//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
GUERRA, A. E.			WELL #: 107		RRCID -> 227039			COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234				
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

09		84750 X	72723	-0-	-12027	-0-	2483	1	69816	3	Y	385	373	0	132
							424	9							
10		82894 X	75262	-0-	-7632	-0-	3087	1	71691	3	Y	440	446	0	126
							484	9							
11		79950 X	67665	-0-	-12285	-0-	2282	1	64923	3	Y	418	434	0	110
							460	9							
12		82615 X	68553	-0-	-14062	-0-	2252	1	65817	3	Y	440	409	0	141
							484	9							
01		78957 X	64711	-0-	-14246	-0-	2333	1	61912	3	Y	424	435	0	130
							466	9							
02		67984 X	60621	-0-	-7363	-0-	2020	1	58296	3	Y	277	293	0	114
							305	9							

GUERRA, A. E.			WELL #: 112		RRCID -> 227946			COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230				
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.			WELL #: 105		RRCID -> 228631			COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996				
09		1320 N	1282	-0-	-38	-0-	54	1	1228	3	Y	-0-			-0-
10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	59	1	1412	3	Y	-0-			-0-
11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	43	1	1253	3	Y	-0-			-0-
12		1333 N	1150	-0-	-183	-0-	36	1	1114	3	Y	-0-			-0-
01		1457 N	1049	-0-	-408	-0-	36	1	1013	3	Y	-0-			-0-
02		1204 N	1141	-0-	-63	-0-	37	1	1104	3	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.			WELL #: 116		RRCID -> 229336			COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.			WELL #: 114		RRCID -> 229352			COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260				
09		1770 N	1466	-0-	-304	-0-	84	1	1232	3	Y	136	132	0	47
							150	9							
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	66	1	1367	3	Y	58	88	0	17
							64	9							
11		1440 N	1303	-0-	-137	-0-	45	1	1228	3	Y	27	37	0	7
							30	9							
12		1488 N	1372	-0-	-116	-0-	53	1	1252	3	Y	61	49	0	19
							67	9							
01		1488 N	1320	-0-	-168	-0-	52	1	1216	3	Y	47	52	0	14
							52	9							
*02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	42	1	1151	3	Y	24	28	0	10
							26	9							

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	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
GUERRA, A. E.		WELL #:		102	RRCID ->	232688	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14440 - 14460	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		118	RRCID ->	233699	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	14164 - 14350	
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	3	Y	-0-		-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	Y	-0-		-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	-0-		-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	3	Y	-0-		-0-
02	252 N	151	-0-	-101	-0-	4	1	147	3	Y	-0-		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		120	RRCID ->	234025	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14194 - 14214	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		110	RRCID ->	235115	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	15080	PERF.	14234 - 14254	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		119	RRCID ->	235313	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14190 - 14210	
09	10860 X	9659	-0-	-1201	-0-	406	1	9039	3	Y	118	73	0
						84	4	130	9				
10	10943 X	10433	-0-	-510	-0-	419	1	9869	3	Y	114	114	0
						20	4	125	9				
11	10080 X	9455	-0-	-625	-0-	313	1	8912	3	Y	78	98	0
						144	4	86	9				
12	10168 X	9449	-0-	-719	-0-	307	1	9078	3	Y	58	85	0
						64	9						
01	10447 X	8520	-0-	-1927	-0-	298	1	8109	3	Y	100	50	0
						3	4	110	9				
02	9436 X	4008	-0-	-5428	-0-	129	1	3865	3	Y	12	80	0
						1	4	13	9				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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
GUERRA, A. E.		WELL #: 123		RRCID ->	242004	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	14180	-	14200		
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-
02	T. A.	529	-0-	529	529		19 1	491 3	Y	17	10 0				7
							19 9								

GUERRA, A. E.		WELL #: 121		RRCID ->	243631	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	14585	PERF.	14274	-	14330		
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 124		RRCID ->	247724	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	14522	PERF.	14190	-	14210		
09	6480 X	5747	-0-	-733	-0-		256 1	5481 3	Y	9	12 0				3
							10 9								
10	6417 X	6101	-0-	-316	-0-		268 1	5730 3	Y	94	70 0				27
							103 9								
11	6210 X	5369	-0-	-841	-0-		188 1	5163 3	Y	16	39 0				4
							18 9								
12	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-		227 1	6525 3	Y	13	13 0				4
							14 9								
01	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-		271 1	7031 3	Y	13	13 0				4
							14 9								
*02	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-		249 1	7077 3	Y	5	7 0				2
							6 9								

COZAD C.M. ET AL		WELL #: 1		RRCID ->	248015	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	14615	PERF.	14212	-	14232		
09	2370 X	990	-0-	-1380	-0-		110 1	839 3	N	37					124
							41 9								
10	2449 X	860	-0-	-1589	-0-		205 1	655 3	N	-0-					124
11	2370 X	843	-0-	-1527	-0-		267 1	576 3	N	-0-					124
12	1023 X	823	-0-	-200	-0-		164 1	642 3	N	15					139
							17 9								
01	1023 X	829	-0-	-194	-0-		181 1	617 3	N	28					167
							31 9								
*02	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-		249 1	1171 3	N	12					179
							13 9								

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 1		RRCID ->	121568	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15883	PERF.	13677	-	14023		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	182	1	3660	3	Y	19	23	1			31
						21	9									
10	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	3	1	1951	3	Y	14	11	1			34
						15	9									
11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	118	1	2287	3	Y	18	20	0			32
						20	9									
12	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	169	1	3734	3	Y	27	28	0			31
						30	9									
01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	154	1	2873	3	Y	28	30	0			29
						31	9									
*02	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	113	1	2293	3	Y	19	25	0			23
						21	9									

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

09	2880 X	2283	-0-	-597	-0-	108	1	2158	3	Y	15	23	1			33
						17	9									
10	3069 X	1552	-0-	-1517	-0-	2	1	1537	3	Y	12	11	1			34
						13	9									
11	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	101	1	3825	3	Y	18	20	0			32
						20	9									
12	3069 X	2103	-0-	-966	-0-	91	1	2000	3	Y	11	20	0			23
						12	9									
01	2356 X	1629	-0-	-727	-0-	82	1	1529	3	Y	16	20	0			19
						18	9									
02	3696 X	2394	-0-	-1302	-0-	110	1	2228	3	Y	51	36	0			34
						56	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2670 X	2365	-0-	-305	-0-	113	1	2246	3	Y	5	18	1			11
						6	9									
10	2821 X	435	-0-	-2386	-0-	1	1	430	3	Y	4	7	1			8
						4	9									
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	25	13	0			20
12	3224 X	2084	-0-	-1140	-0-	90	1	1981	3	Y	12	15	0			17
						13	9									
01	2604 X	1298	-0-	-1306	-0-	65	1	1215	3	Y	16	17	0			16
						18	9									
02	2212 X	1538	-0-	-674	-0-	72	1	1449	3	Y	15	16	0			15
						17	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748													
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010													
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

09		10230 X	6174	-0-	-4056	-0-	288 1	5773 3	Y	103	156 1		235
							113 9						
10		11842 X	4033	-0-	-7809	-0-	6 1	3942 3	Y	77	72 1		240
							85 9						
11		11460 X	7241	-0-	-4219	-0-	349 1	6754 3	Y	125	141 1		224
							138 9						
12		11842 X	4922	-0-	-6920	-0-	205 1	4527 3	Y	173	189 1		208
							190 9						
01		8339 X	4274	-0-	-4065	-0-	214 1	3965 3	Y	86	151 1		143
							95 9						
*02		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	354 1	7197 3	Y	148	149 1		142
							163 9						

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262													
09		31500 X	28619	-0-	-2881	-0-	120 1	28493 3	Y	5	9 1		13
							6 9						
10		30969 X	29370	-0-	-1599	-0-	137 1	29219 3	Y	13	19 1		7
							14 9						
11		29970 X	29398	-0-	-572	-0-	121 1	29236 3	Y	37	16 1		28
							41 9						
12		30876 X	24046	-0-	-6830	-0-	122 1	23805 3	Y	108	83 1		53
							119 9						
01		30287 X	26454	-0-	-3833	-0-	118 1	26215 3	Y	110	117 1		46
							121 9						
02		27440 X	23443	-0-	-3997	-0-	105 1	23240 3	Y	89	67 1		68
							98 9						

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140													
09		37230 X	27628	-0-	-9602	-0-	119 1	27192 3	Y	288	167 1		246
							317 9						
10		33043 X	33043	-0-	-0-	-0-	142 1	32631 3	Y	245	330 1		161
							270 9						
11		27686 X	27686	-0-	-0-	-0-	119 1	27241 2	Y	296	164 0		293
							326 9						
12		24800 X	22258	-0-	-2542	-0-	120 1	22019 3	Y	108	245 1		156
							119 9						
01		25588 X	25588	-0-	-0-	-0-	118 1	25349 3	Y	110	191 1		75
							121 9						
02		22400 X	17926	-0-	-4474	-0-	100 1	17729 3	Y	88	81 1		82
							97 9						

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300													
09		20106 X	20106	-0-	-0-	-0-	944 1	18885 3	Y	252	226 1		85
							277 9						
10		18135 X	11635	-0-	-6500	-0-	18 1	11453 3	Y	149	137 1		97
							164 9						
11		18660 X	14929	-0-	-3731	-0-	722 1	13953 3	Y	231	130 1		198
							254 9						
12		21483 X	16210	-0-	-5273	-0-	690 1	15388 3	Y	120	232 1		86
							132 9						
01		20770 X	6329	-0-	-14441	-0-	319 1	5940 3	Y	64			150
							70 9						
02		18760 X	13673	-0-	-5087	-0-	632 1	12848 3	Y	175	214 1		111
							193 9						

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748															
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		17120 X	17120	-0-	-0-	-0-	807	1	16160	3	Y	139	133	1	50
							153	9							
10		14043 X	6680	-0-	-7363	-0-	10	1	6646	3	Y	22	42	1	30
							24	9							
11		17520 X	12324	-0-	-5196	-0-	601	1	11629	3	Y	85	46	1	69
							94	9							
12		20801 X	16044	-0-	-4757	-0-	689	1	15243	3	Y	102	125	1	46
							112	9							
01		18104 X	11641	-0-	-6463	-0-	590	1	10992	3	Y	54			100
							59	9							
*02		16895 X	16895	-0-	-0-	-0-	785	1	15946	3	Y	149	164	1	85
							164	9							

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456															
09		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	1	1	2
10		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			2
11		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	59	1	1832	3	Y	-0-	1	1	1
12		1178 X	993	-0-	-185	-0-	52	1	882	3	Y	54	34	1	21
							59	9							
01		1178 X	923	-0-	-255	-0-	79	1	783	3	Y	55	55	1	21
							61	9							
02		1764 X	1509	-0-	-255	-0-	70	1	1389	3	Y	45	33	1	33
							50	9							

OXY USA INC. 630591															
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164															
09		960 N	664	-0-	-296	-0-	7	1	643	2	Y	13	13	0	1
							14	9							
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	6	1	610	2	Y	13	13	0	1
							14	9							
11		870 N	357	-0-	-513	-0-	4	1	345	2	Y	7	8	0	-0-
							8	9							
12		867 N	867	-0-	-0-	-0-	9	1	836	2	Y	20	19	0	1
							22	9							
01		620 N	598	-0-	-22	-0-	8	1	576	2	Y	13	13	0	1
							14	9							
02		336 N	226	-0-	-110	-0-	3	1	219	2	Y	4	5	0	-0-
							4	9							

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			
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
09		2640 X	2604	-0-	-36	-0-	300 1	2304 3	N	-0-			19
10		3348 X	2822	-0-	-526	-0-	334 1	2379 3	N	99			118
11		3240 X	2628	-0-	-612	-0-	109 9	319 1	N	35			153
12		3348 X	2840	-0-	-508	-0-	39 9	275 1	N	41	175 1		19
01		2821 X	2522	-0-	-299	-0-	45 9	275 1	N	74			93
*02		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	81 9	276 1	N	-0-			93

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
SWOLI		WELL #: A 1		RRCID -> 200333		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 14660		PERF.14172 - 14516			
09		1680 X	1508	-0-	-172	-0-	300 1	1199 2	N	8			85
10		1674 X	1535	-0-	-139	-0-	9 9	310 1	N	27			112
11		1890 X	1461	-0-	-429	-0-	30 9	300 1	N	10			122
12		1953 X	1746	-0-	-207	-0-	11 9	310 1	N	9			131
01		1953 X	1938	-0-	-15	-0-	10 9	310 1	N	13			144
02		1400 X	1227	-0-	-173	-0-	14 9	280 1	N	18			162
							20 9						

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			
09		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6384 2	130 9	N	118			168
10		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5587 2	110 9	N	100	188 1		80
11		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6230 2	119 9	N	108			188
12		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6330 2	108 9	N	98	191 1		95
01		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5778 2	107 9	N	97			192
*02		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4285 2	62 9	N	56	188 1		60

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MCALLEN, A. A.		WELL #: 1D		RRCID -> 116295		COMPL. DATE 02/22/1992		TOTAL DEPTH 2803		PERF. 2034 - 2162			
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARGROVE, H.B.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WELL #: 1		RRCID -> 132072		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 10328		PERF. 8788 - 9214					
09		9210 X	8922	-0-	-288	-0-	91 1	8642 2	Y	169	169 0		8
10	DLQ	G-10	8408	-0-	8408	8408	3 4	186 9					
11	DLQ	G-10	8439	-0-	8439	16847	79 1	8134 2	Y	175	174 0		9
12	DLQ	G-10	8519	-0-	8519	25366	2 4	193 9					
01		33934 X	8568	-0-	-25366	-0-	84 1	8163 2	Y	173	174 0		8
*02		8316 X	8205	-0-	-111	-0-	2 4	190 9					
							86 1	8223 2	Y	190	191 0		7
							1 4	209 9					
							121 1	8248 2	Y	179	177 0		9
							2 4	197 9					
							98 1	7936 2	Y	152	155 0		6
							4 4	167 9					

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		870 N	559	-0-	-311	-0-	6 1	542 2	Y	10	11 0			-0-
							11 9							
10	DLQ	G-10	722	-0-	722	722	7 1	697 2	Y	16	15 0			1
							18 9							
11	DLQ	G-10	1051	-0-	1051	1773	11 1	1017 2	Y	21	21 0			1
							23 9							
12	DLQ	G-10	2599	-0-	2599	4372	26 1	2509 2	Y	58	57 0			2
							64 9							
01		3000 N	1583	-0-	-1417	2955	22 1	1524 2	Y	34	34 0			2
							37 9							
*02		2800 N	1141	-0-	-1659	1296	14 1	1103 2	Y	21	22 0			1
							1 4	23 9						

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698														
09		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	24 1	2269 2	Y	44	44 0			2
							1 4	48 9						
10	DLQ	G-10	2434	-0-	2434	2434	23 1	2354 2	Y	51	50 0			3
							1 4	56 9						
11	DLQ	G-10	2338	-0-	2338	4772	23 1	2262 2	Y	47	48 0			2
							1 4	52 9						
12	DLQ	G-10	2370	-0-	2370	7142	24 1	2288 2	Y	53	53 0			2
							58 9							
01		3000 N	2395	-0-	-605	6537	34 1	2305 2	Y	50	50 0			2
							1 4	55 9						
*02		2800 N	2074	-0-	-726	5811	25 1	2006 2	Y	38	39 0			1
							1 4	42 9						

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MCALLEN, A. A. "A" WELL #: 2R RRCID -> 160145 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9097 - 9362														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890														
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520													
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

09		114270 X	70838	-0-	-43432	-0-	721 1	68615 2	Y	1342	1347 0		62
							26 4	1476 9					
10	DLQ	G-10	67297	-0-	67297	67297	630 1	65106 2	Y	1406	1396 0		72
							14 4	1547 9					
11	DLQ	G-10	61184	-0-	61184	128481	613 1	59181 2	Y	1250	1267 0		55
							15 4	1375 9					
12	DLQ	G-10	60781	-0-	60781	189262	614 1	58661 2	Y	1360	1365 0		50
							10 4	1496 9					
01		244858 X	55596	-0-	-189262	-0-	786 1	53518 2	Y	1161	1155 0		56
							15 4	1277 9					
*02		66108 X	47018	-0-	-19090	-0-	561 1	45477 2	Y	872	895 0		33
							21 4	959 9					

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393													

09		2250 X	1843	-0-	-407	-0-	19 1	1784 2	Y	35	35 0		2
							1 4	39 9					
10		3007 X	1700	-0-	-1307	-0-	16 1	1645 2	Y	35	35 0		2
							39 9						
11		2910 X	1837	-0-	-1073	-0-	18 1	1777 2	Y	38	38 0		2
							42 9						
12		3007 X	2403	-0-	-604	-0-	24 1	2321 2	Y	53	53 0		2
							58 9						
01		2604 X	2181	-0-	-423	-0-	31 1	2099 2	Y	45	45 0		2
							1 4	50 9					
*02		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	24 1	1913 2	Y	37	38 0		1
							1 4	41 9					

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													

09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	190 1	940 2	Y	-0-			-0-
							152 1	847 2	Y	-0-			-0-
10		999 N	999	-0-	-0-	-0-	124 1	641 2	Y	-0-			-0-
							77 1	439 2	Y	-0-			-0-
11		900 N	765	-0-	-135	-0-	90 1	365 2	Y	-0-			-0-
							141 1	665 2	Y	-0-			-0-
12		930 N	516	-0-	-414	-0-							
01		930 N	455	-0-	-475	-0-							
*02		806 N	806	-0-	-0-	-0-							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936													

09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	251 1	1244 2	Y	-0-	59 0		31
							288 1	1603 2	Y	-0-			31
10		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	269 1	1394 2	Y	-0-	19 0		12
							173 1	991 2	Y	-0-	7 0		5
11		1680 N	1663	-0-	-17	-0-	186 1	756 2	Y	-0-			5
							221 1	1043 2	Y	-0-	3 0		2
12		1550 N	1164	-0-	-386	-0-							
01		1891 N	942	-0-	-949	-0-							
02		1540 N	1264	-0-	-276	-0-							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860													

09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	106 1	524 2	Y	-0-	20 0		10
							124 1	688 2	Y	-0-			10
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	87 1	449 2	Y	-0-	6 0		4
							41 1	235 2	Y	-0-	2 0		2
11		540 N	536	-0-	-4	-0-	44 1	177 2	Y	-0-			2
							64 1	302 2	Y	-0-	1 0		1
12		558 N	276	-0-	-282	-0-							
01		558 N	221	-0-	-337	-0-							
02		504 N	366	-0-	-138	-0-							

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 #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046													
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	61	1	302	2	Y	-0-	-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	55	1	307	2	Y	-0-	-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	75	1	388	2	Y	-0-	-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	60	1	341	2	Y	-0-	-0-
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	61	1	248	2	Y	-0-	-0-
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	82	1	387	2	Y	-0-	-0-

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 #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936												
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131												
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	Y	-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	8	1	44	2	Y	-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	Y	-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878															
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	666	1	3300	2	N	124	95	0	175
							136	9							
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	734	1	4086	2	N	49			224
							54	9							
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	643	1	3332	2	N	179	138	0	265
							197	9							
12	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	707	1	4050	2	N	93	161	0	197
							102	9							
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	510	1	2067	2	N	105			302
							116	9							
*02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	590	1	2781	2	N	72	176	0	198
							79	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309															
09	1050	N	793	-0-	-257	-0-	133	1	660	2	N	-0-			97
10	961	N	830	-0-	-131	-0-	126	1	704	2	N	-0-			97
11	900	N	524	-0-	-376	-0-	83	1	429	2	N	11			108
							12	9							
12	806	N	373	-0-	-433	-0-	55	1	314	2	N	4			112
							4	9							
01	837	N	386	-0-	-451	-0-	76	1	309	2	N	1			113
							1	9							
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	77	1	365	2	N	15			128
							17	9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO EOG RESOURCES, INC. 253162 BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	399 1	2145 2	Y	51	53 1	44	
10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	56 9	2768 2	Y	91	47 1	88	
11	3330 X	2527	-0-	-803	-0-	372 1	2084 2	Y	64	58 1	94	
12	3441 X	3002	-0-	-439	-0-	100 9	2509 2	Y	84	58 1	120	
01	3441 X	2924	-0-	-517	-0-	373 1	2471 2	Y	37	117 1	40	
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	70 9		Y	NO RPT		40	
						401 1						
						92 9						
						412 1						
						41 9						

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300 BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788												
09	510 N	335	-0-	-175	-0-	31 1	294 2	N	9	185 1	-0-	
10	868 N	426	-0-	-442	-0-	10 9	295 2	N	36		36	
11	600 N	282	-0-	-318	-0-	91 1	224 2	N	17		53	
12	341 N	173	-0-	-168	-0-	40 9						
01	434 N	142	-0-	-292	-0-	39 1	116 2	N	-0-		53	
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	19 9	52 2	N	-0-		53	
						57 1	376 2	N	8		61	
						90 1						
						180 1						
						9 9						

OXY USA INC. 630591 MCCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	2310 X	1876	-0-	-434	-0-	19 1	1816 2	Y	36	36 0	2	
10	DLQ G-10	1793	-0-	1793	1793	1 4	40 9	Y	37	37 0	2	
11	DLQ G-10	1906	-0-	1906	3699	17 1	1735 2	Y	39	39 0	2	
12	DLQ G-10	1836	-0-	1836	5535	41 9	1844 2	Y	41	41 0	2	
01	6709 X	1174	-0-	-5535	-0-	19 1	1772 2	Y	24	25 0	1	
02	1792 X	1581	-0-	-211	-0-	45 9	1131 2	Y	29	29 0	1	
						17 1						
						26 9						
						19 1	1529 2	Y	29	29 0	1	
						1 4	32 9					

MCCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392												
09	870 N	466	-0-	-404	-0-	5 1	452 2	Y	8	9 0	-0-	
10	DLQ G-10	550	-0-	550	550	9 9	532 2	Y	12	11 0	1	
11	DLQ G-10	345	-0-	345	895	5 1	335 2	Y	6	7 0	-0-	
12	DLQ G-10	343	-0-	343	1238	13 9	331 2	Y	8	8 0	-0-	
01	1273 X	35	-0-	-1238	-0-	3 1	1 9	Y	1	1 0	-0-	
02	504 X	221	-0-	-283	-0-	7 9	214 2	Y	4	4 0	-0-	
						9 9						
						34 2						
						3 1						
						4 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 #: 46		RRCID -> 064467		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775			
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	
09	2640 X	2565	-0-	-75	-0-	26 1	2484 2	Y	49	49 0	2
						1 4	54 9				
10	DLQ G-10	2623	-0-	2623	2623	25 1	2536 2	Y	55	54 0	3
						1 4	61 9				
11	DLQ G-10	2587	-0-	2587	5210	26 1	2503 2	Y	52	53 0	2
						1 4	57 9				
12	DLQ G-10	2711	-0-	2711	7921	27 1	2617 2	Y	61	61 0	2
						67 9					
01	10656 X	2735	-0-	-7921	-0-	39 1	2631 2	Y	58	57 0	3
						1 4	64 9				
*02	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	32 1	2604 2	Y	50	51 0	2
						1 4	55 9				
MCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 6		RRCID -> 068916		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 7		RRCID -> 070951		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088			
09	4980 X	4880	-0-	-100	-0-	50 1	4727 2	Y	92	93 0	4
						2 4	101 9				
10	DLQ G-10	5029	-0-	5029	5029	47 1	4865 2	Y	105	104 0	5
						1 4	116 9				
11	DLQ G-10	4839	-0-	4839	9868	48 1	4681 2	Y	99	100 0	4
						1 4	109 9				
12	DLQ G-10	4915	-0-	4915	14783	50 1	4743 2	Y	110	110 0	4
						1 4	121 9				
01	19679 X	4896	-0-	-14783	-0-	69 1	4714 2	Y	102	101 0	5
						1 4	112 9				
02	4564 X	4330	-0-	-234	-0-	52 1	4188 2	Y	80	82 0	3
						2 4	88 9				
MCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 074131		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 12		RRCID -> 084524		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930			
09	4740 X	2471	-0-	-2269	-0-	25 1	2393 2	Y	47	47 0	2
						1 4	52 9				
10	DLQ G-10	2520	-0-	2520	2520	24 1	2437 2	Y	53	52 0	3
						1 4	58 9				
11	DLQ G-10	2455	-0-	2455	4975	25 1	2374 2	Y	50	51 0	2
						1 4	55 9				
12	DLQ G-10	2388	-0-	2388	7363	24 1	2305 2	Y	54	54 0	2
						59 9					
01	9685 X	2322	-0-	-7363	-0-	33 1	2235 2	Y	48	48 0	2
						1 4	53 9				
02	2296 X	2037	-0-	-259	-0-	24 1	1970 2	Y	38	39 0	1
						1 4	42 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 #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980										TOTAL DEPTH 14353	PERF.12149	- 12512					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		2220 N	1932	-0-	-288	-0-	20	1	1870	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
10	DLQ	G-10	2235	-0-	2235	2235	21	1	2163	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
11	DLQ	G-10	2375	-0-	2375	4610	24	1	2296	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
12	DLQ	G-10	2309	-0-	2309	6919	23	1	2229	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
01		3000 N	2058	-0-	-942	5977	29	1	1981	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
*02		2800 N	1920	-0-	-880	5097	23	1	1857	2	Y	35	36	0			1
							1	4	39	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980										TOTAL DEPTH 13349	PERF.11591	- 11717					
09		2460 N	2260	-0-	-200	-0-	23	1	2189	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
10	DLQ	G-10	2172	-0-	2172	2172	20	1	2102	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
11	DLQ	G-10	2150	-0-	2150	4322	22	1	2079	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
12	DLQ	G-10	2048	-0-	2048	6370	21	1	1976	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
01		7669 X	1299	-0-	-6370	-0-	18	1	1251	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
02		2100 X	737	-0-	-1363	-0-	9	1	713	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996										TOTAL DEPTH 13692	PERF.10878	- 11060					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996										TOTAL DEPTH 13332	PERF.11523	- 11828					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 17		RRCID -> 133345		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12684 - 14014					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1830	2	Y	36	35	0		2
						1	4	40	9						
10	DLQ G-10	1791	-0-	1791	1791	17	1	1733	2	Y	37	37	0		2
						41	9								
11	DLQ G-10	1678	-0-	1678	3469	17	1	1622	2	Y	35	35	0		2
						39	9								
12	DLQ G-10	1831	-0-	1831	5300	19	1	1767	2	Y	41	41	0		2
						45	9								
01	3000 N	1586	-0-	-1414	3886	22	1	1528	2	Y	33	33	0		2
						36	9								
*02	2800 N	1087	-0-	-1713	2173	13	1	1052	2	Y	20	21	0		1
						22	9								

MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 134342		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 14160		PERF.12864 - 13973					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 43		RRCID -> 134912		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 14271		PERF.10800 - 10820					
09	1800 X	156	-0-	-1644	-0-	2	1	151	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
10	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	10	-0-	10	22	10	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	14	-0-	14	36	14	2			Y	-0-				-0-
01	1421 X	1385	-0-	-36	-0-	20	1	1333	2	Y	29	28	0		1
						32	9								
*02	2800 N	3052	-0-	252	252	36	1	2952	2	Y	57	56	0		2
						1	4	63	9						

MCALLEN, A.A. -B-		WELL #: 20		RRCID -> 134915		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12718 - 14377					
09	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	64	1	6132	2	Y	120	120	0		6
						2	4	132	9						
10	DLQ G-10	6455	-0-	6455	6455	60	1	6245	2	Y	135	134	0		7
						1	4	149	9						
11	DLQ G-10	6204	-0-	6204	12659	62	1	6000	2	Y	127	128	0		6
						2	4	140	9						
12	DLQ G-10	5984	-0-	5984	18643	60	1	5776	2	Y	134	135	0		5
						1	4	147	9						
01	24172 X	5529	-0-	-18643	-0-	78	1	5322	2	Y	116	115	0		6
						1	4	128	9						
*02	5908 X	4885	-0-	-1023	-0-	58	1	4726	2	Y	90	93	0		3
						2	4	99	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780													
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

09		3270 X	1310	-0-	-1960	-0-	13 1	1269 2	Y	25	26 0		1
							28 9						
10	DLQ	G-10	2543	-0-	2543	2543	24 1	2459 2	Y	54	52 0		3
							1 4	59 9					
11	DLQ	G-10	3984	-0-	3984	6527	40 1	3853 2	Y	82	81 0		4
							1 4	90 9					
12	DLQ	G-10	3576	-0-	3576	10103	36 1	3451 2	Y	80	81 0		3
							1 4	88 9					
01		13489 X	3386	-0-	-10103	-0-	48 1	3260 2	Y	70	70 0		3
							1 4	77 9					
02		3584 X	2840	-0-	-744	-0-	34 1	2747 2	Y	53	54 0		2
							1 4	58 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100													

09		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	55 1	5222 2	Y	103	103 0		5
							2 4	113 9					
10	DLQ	G-10	5315	-0-	5315	5315	50 1	5142 2	Y	111	110 0		6
							1 4	122 9					
11	DLQ	G-10	11249	-0-	11249	16564	113 1	10881 2	Y	229	225 0		10
							3 4	252 9					
12	DLQ	G-10	8513	-0-	8513	25077	86 1	8216 2	Y	191	194 0		7
							1 4	210 9					
01		28358 X	3281	-0-	-25077	-0-	46 1	3159 2	Y	68	72 0		3
							1 4	75 9					
02		5348 X	4964	-0-	-384	-0-	59 1	4801 2	Y	93	92 0		4
							2 4	102 9					

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820													

09		10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	105 1	10020 2	Y	196	196 0		9
							4 4	216 9					
10		10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	99 1	10210 2	Y	220	218 0		11
							2 4	242 9					
11		11460 X	10348	-0-	-1112	-0-	104 1	10009 2	Y	211	213 0		9
							3 4	232 9					
12		11842 X	10056	-0-	-1786	-0-	102 1	9704 2	Y	225	226 0		8
							2 4	248 9					
01		11842 X	10626	-0-	-1216	-0-	150 1	10228 2	Y	223	220 0		11
							3 4	245 9					
*02		10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	129 1	10451 2	Y	201	204 0		8
							5 4	221 9					

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277													

09		2310 X	1929	-0-	-381	-0-	20 1	1867 2	Y	37	37 0		2
							1 4	41 9					
10	DLQ	G-10	2364	-0-	2364	2364	22 1	2286 2	Y	50	49 0		3
							1 4	55 9					
11	DLQ	G-10	2544	-0-	2544	4908	25 1	2462 2	Y	51	52 0		2
							1 4	56 9					
12	DLQ	G-10	2547	-0-	2547	7455	26 1	2458 2	Y	57	57 0		2
							63 9						
01		9575 X	2120	-0-	-7455	-0-	30 1	2041 2	Y	44	44 0		2
							1 4	48 9					
02		2380 X	1292	-0-	-1088	-0-	15 1	1250 2	Y	24	25 0		1
							1 4	26 9					

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// OXY USA INC. MCCALLEN, A. A. "B"		58742 158 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 137555		COMPL. DATE 01/24/1991		TOTAL DEPTH 14439		PERF.11669 - 13917	
09	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	29 1	2715 2	Y	52	53 0	2
10	DLQ G-10	2825	-0-	2825	2825	1 4	57 9				
11	DLQ G-10	2744	-0-	2744	5569	26 1	2733 2	Y	59	58 0	3
12	DLQ G-10	2786	-0-	2786	8355	1 4	65 9				
01	11138 X	2783	-0-	-8355	-0-	27 1	2654 2	Y	56	57 0	2
02	2604 X	2493	-0-	-111	-0-	1 4	62 9				
						28 1	2689 2	Y	63	63 0	2
						69 9					
						39 1	2678 2	Y	59	58 0	3
						1 4	65 9				
						30 1	2411 2	Y	46	47 0	2
						1 4	51 9				
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 65		RRCID -> 138086		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 9390 - 10080	
09	12150 X	7742	-0-	-4408	-0-	79 1	7499 2	Y	146	153 0	7
10	DLQ G-10	16045	-0-	16045	16045	3 4	161 9				
11	DLQ G-10	15237	-0-	15237	31282	150 1	15523 2	Y	335	325 0	17
12	DLQ G-10	16532	-0-	16532	47814	3 4	369 9				
01	68577 X	20763	-0-	-47814	-0-	153 1	14737 2	Y	312	315 0	14
*02	20315 X	20315	-0-	-0-	-0-	4 4	343 9				
						167 1	15955 2	Y	370	370 0	14
						3 4	407 9				
						294 1	19988 2	Y	433	426 0	21
						5 4	476 9				
						243 1	19648 2	Y	377	384 0	14
						9 4	415 9				
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 50		RRCID -> 138889		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10664 - 10756	
09	1230 N	802	-0-	-428	-0-	8 1	777 2	Y	15	15 0	1
10	DLQ G-10	701	-0-	701	701	17 9					
11	DLQ G-10	574	-0-	574	1275	7 1	677 2	Y	15	15 0	1
12	DLQ G-10	784	-0-	784	2059	17 9					
01	2625 N	566	-0-	-2059	-0-	6 1	555 2	Y	12	12 0	1
02	532 N	463	-0-	-69	-0-	13 9					
						8 1	757 2	Y	17	17 0	1
						19 9					
						8 1	545 2	Y	12	12 0	1
						13 9					
						6 1	448 2	Y	8	9 0	-0-
						9 9					
MCCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 27		RRCID -> 138997		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13748 - 13766	
09	3780 X	3235	-0-	-545	-0-	33 1	3134 2	Y	61	61 0	3
10	DLQ G-10	3428	-0-	3428	3428	1 4	67 9				
11	DLQ G-10	3023	-0-	3023	6451	32 1	3316 2	Y	72	71 0	4
12	DLQ G-10	2952	-0-	2952	9403	1 4	79 9				
01	12813 X	3410	-0-	-9403	-0-	30 1	2924 2	Y	62	63 0	3
02	3108 X	2436	-0-	-672	-0-	1 4	68 9				
						30 1	2850 2	Y	65	66 0	2
						72 9					
						48 1	3283 2	Y	71	70 0	3
						1 4	78 9				
						29 1	2355 2	Y	46	47 0	2
						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. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991										TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062			
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						
09		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	20 1 1881 2 Y 38 37 0 2						
							1 4 42 9						
10	DLQ	G-10	2348	-0-	2348	2348	22 1 2272 2 Y 49 48 0 3						
							54 9						
11	DLQ	G-10	2214	-0-	2214	4562	22 1 2141 2 Y 45 46 0 2						
							1 4 50 9						
12	DLQ	G-10	2280	-0-	2280	6842	23 1 2201 2 Y 51 51 0 2						
							56 9						
01		3000 N	2420	-0-	-580	6262	34 1 2330 2 Y 50 50 0 2						
							1 4 55 9						
*02		2800 N	2150	-0-	-650	5612	26 1 2078 2 Y 41 41 0 2						
							1 4 45 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005										TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875			
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	12 1 1161 2 Y 23 23 0 1						
							25 9						
10	DLQ	G-10	1224	-0-	1224	1224	11 1 1185 2 Y 25 25 0 1						
							28 9						
11	DLQ	G-10	582	-0-	582	1806	6 1 562 2 Y 13 13 0 1						
							14 9						
12	DLQ	G-10	84188	-0-	84188	85994	851 1 81251 2 Y 1884 1815 0 70						
							14 4 2072 9						
01		3000 N	49091	-0-	46091	132085	694 1 47256 2 Y 1025 1046 0 49						
							13 4 1128 9						
*02		2800 N	25144	-0-	22344	154429	300 1 24320 2 Y 466 497 0 18						
							11 4 513 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992										TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363			
09		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	33 1 3150 2 Y 62 62 0 3						
							1 4 68 9						
10	DLQ	G-10	3145	-0-	3145	3145	29 1 3043 2 Y 65 65 0 3						
							1 4 72 9						
11	DLQ	G-10	2591	-0-	2591	5736	26 1 2506 2 Y 53 54 0 2						
							1 4 58 9						
12	DLQ	G-10	2035	-0-	2035	7771	21 1 1963 2 Y 46 46 0 2						
							51 9						
01		9270 X	1499	-0-	-7771	-0-	21 1 1444 2 Y 31 32 0 1						
							34 9						
02		1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-	Y -0- 1 0 -0-						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992										TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188			
09		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	39 1 3757 2 Y 73 74 0 3						
							1 4 80 9						
10	DLQ	G-10	3385	-0-	3385	3385	32 1 3274 2 Y 71 70 0 4						
							1 4 78 9						
11	DLQ	G-10	2078	-0-	2078	5463	21 1 2010 2 Y 42 44 0 2						
							1 4 46 9						
12	DLQ	G-10	3116	-0-	3116	8579	31 1 3007 2 Y 70 69 0 3						
							1 4 77 9						
01		10615 X	2036	-0-	-8579	-0-	29 1 1960 2 Y 42 43 0 2						
							1 4 46 9						
02		3612 X	1141	-0-	-2471	-0-	14 1 1103 2 Y 21 22 0 1						
							1 4 23 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 #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

09		1410 N	1135	-0-	-275	-0-	12	1	1100	2	Y	21	21	0	1
							23	9							
10	DLQ	G-10	1134	-0-	1134	1134	11	1	1098	2	Y	23	23	0	1
							25	9							
11	DLQ	G-10	1209	-0-	1209	2343	12	1	1169	2	Y	25	25	0	1
							28	9							
12	DLQ	G-10	753	-0-	753	3096	8	1	726	2	Y	17	17	0	1
							19	9							
01		3415 X	319	-0-	-3096	-0-	5	1	307	2	Y	6	7	0	-0-
							7	9							
*02		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	21	1	1741	2	Y	34	33	0	1
							1	4	37	9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944															
09		3000 N	3745	-0-	745	1568	38	1	3629	2	Y	70	70	0	3
							1	4	77	9					
10	DLQ	G-10	3384	-0-	3384	4952	32	1	3273	2	Y	71	70	0	4
							1	4	78	9					
11	DLQ	G-10	3145	-0-	3145	8097	31	1	3043	2	Y	64	65	0	3
							1	4	70	9					
12	DLQ	G-10	3095	-0-	3095	11192	31	1	2987	2	Y	70	70	0	3
							77	9							
01		14063 X	2871	-0-	-11192	-0-	41	1	2763	2	Y	60	60	0	3
							1	4	66	9					
*02		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	33	1	2690	2	Y	52	53	0	2
							1	4	57	9					

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348															
09		2520 X	2053	-0-	-467	-0-	21	1	1988	2	Y	39	39	0	2
							1	4	43	9					
10	DLQ	G-10	1870	-0-	1870	1870	18	1	1809	2	Y	39	39	0	2
							43	9							
11	DLQ	G-10	2196	-0-	2196	4066	22	1	2123	2	Y	45	45	0	2
							1	4	50	9					
12	DLQ	G-10	1802	-0-	1802	5868	18	1	1740	2	Y	40	41	0	1
							44	9							
01		7866 X	1998	-0-	-5868	-0-	28	1	1923	2	Y	42	41	0	2
							1	4	46	9					
02		2044 X	1249	-0-	-795	-0-	15	1	1208	2	Y	23	24	0	1
							1	4	25	9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761															
09		810 N	246	-0-	-564	-0-	2	1	238	2	Y	5	6	0	-0-
							6	9							
10	DLQ	G-10	813	-0-	813	813	8	1	786	2	Y	17	16	0	1
							19	9							
11	DLQ	G-10	120	-0-	120	933	1	1	117	2	Y	2	3	0	-0-
							2	9							
12	DLQ	G-10	110	-0-	110	1043	1	1	107	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
01		1179 N	136	-0-	-1043	-0-	2	1	131	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	8	1	681	2	Y	14	13	0	1
							15	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// OXY USA INC. MCALLEN, A. A. "B")		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
//CONT.// 630591		WELL #: 32		RRCID -> 145383		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	47 1	4458 2	Y	87	87 0	4
						2 4	96 9				
10	DLQ G-10	5175	-0-	5175	5175	48 1	5006 2	Y	109	107 0	6
						1 4	120 9				
11	DLQ G-10	7003	-0-	7003	12178	70 1	6775 2	Y	142	142 0	6
						2 4	156 9				
12	DLQ G-10	6734	-0-	6734	18912	68 1	6499 2	Y	151	151 0	6
						1 4	166 9				
01	27087 X	8175	-0-	-18912	-0-	116 1	7870 2	Y	170	168 0	8
						2 4	187 9				
*02	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	41 1	3297 2	Y	63	69 0	2
						2 4	69 9				
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 145438		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656			
09	1800 N	1446	-0-	-354	-0-	15 1	1400 2	Y	27	27 0	1
						1 4	30 9				
10	DLQ G-10	1432	-0-	1432	1432	13 1	1385 2	Y	31	30 0	2
						34 9					
11	DLQ G-10	1242	-0-	1242	2674	12 1	1202 2	Y	25	26 0	1
						28 9					
12	DLQ G-10	1191	-0-	1191	3865	12 1	1149 2	Y	27	27 0	1
						30 9					
01	4957 X	1092	-0-	-3865	-0-	15 1	1052 2	Y	23	23 0	1
						25 9					
02	1344 X	491	-0-	-853	-0-	6 1	475 2	Y	9	10 0	-0-
						10 9					
MCALLEN, A. A.		WELL #: 54		RRCID -> 145835		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904			
09	1200 N	949	-0-	-251	-0-	10 1	919 2	Y	18	18 0	1
						20 9					
10	DLQ G-10	681	-0-	681	681	6 1	660 2	Y	14	14 0	1
						15 9					
11	DLQ G-10	571	-0-	571	1252	6 1	552 2	Y	12	12 0	1
						13 9					
12	DLQ G-10	108	-0-	108	1360	1 1	105 2	Y	2	3 0	-0-
						2 9					
01	1459 N	99	-0-	-1360	-0-	1 1	96 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
*02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	8 1	637 2	Y	12	12 0	-0-
						13 9					
MCALLEN, A. A.		WELL #: 86		RRCID -> 153717		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465			
09	12210 X	11036	-0-	-1174	-0-	112 1	10690 2	Y	209	209 0	10
						4 4	230 9				
10	DLQ G-10	11188	-0-	11188	11188	105 1	10825 2	Y	233	231 0	12
						2 4	256 9				
11	DLQ G-10	10802	-0-	10802	21990	108 1	10448 2	Y	221	223 0	10
						3 4	243 9				
12	DLQ G-10	10770	-0-	10770	32760	109 1	10394 2	Y	241	242 0	9
						2 4	265 9				
01	43365 X	10605	-0-	-32760	-0-	150 1	10208 2	Y	222	220 0	11
						3 4	244 9				
*02	10304 X	9982	-0-	-322	-0-	119 1	9654 2	Y	185	189 0	7
						5 4	204 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 #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	93 1	8807 2	189 9	Y	172	172 0		8
							3 4	189 9						
10	DLQ	G-10	9269	-0-	9269	9269	87 1	8967 2	213 9	Y	194	192 0		10
							2 4	213 9						
11	DLQ	G-10	8959	-0-	8959	18228	90 1	8666 2	201 9	Y	183	185 0		8
							2 4	201 9						
12	DLQ	G-10	8989	-0-	8989	27217	91 1	8676 2	221 9	Y	201	202 0		7
							1 4	221 9						
01		36239 X	9022	-0-	-27217	-0-	128 1	8684 2	208 9	Y	189	187 0		9
							2 4	208 9						
*02		8484 X	7950	-0-	-534	-0-	95 1	7688 2	163 9	Y	148	151 0		6
							4 4	163 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216														
09		8370 X	7884	-0-	-486	-0-	80 1	7636 2	165 9	Y	150	150 0		7
							3 4	165 9						
10	DLQ	G-10	8351	-0-	8351	8351	78 1	8080 2	191 9	Y	174	172 0		9
							2 4	191 9						
11	DLQ	G-10	7796	-0-	7796	16147	78 1	7541 2	175 9	Y	159	161 0		7
							2 4	175 9						
12	DLQ	G-10	8429	-0-	8429	24576	85 1	8135 2	208 9	Y	189	189 0		7
							1 4	208 9						
01		33193 X	8617	-0-	-24576	-0-	122 1	8295 2	198 9	Y	180	178 0		9
							2 4	198 9						
*02		8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	98 1	7940 2	167 9	Y	152	155 0		6
							4 4	167 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134														
09		5490 X	5422	-0-	-68	-0-	55 1	5252 2	113 9	Y	103	103 0		5
							2 4	113 9						
10	DLQ	G-10	5596	-0-	5596	5596	52 1	5414 2	129 9	Y	117	116 0		6
							1 4	129 9						
11	DLQ	G-10	5344	-0-	5344	10940	54 1	5169 2	120 9	Y	109	110 0		5
							1 4	120 9						
12	DLQ	G-10	5331	-0-	5331	16271	54 1	5145 2	131 9	Y	119	120 0		4
							1 4	131 9						
01		21529 X	5258	-0-	-16271	-0-	74 1	5062 2	121 9	Y	110	109 0		5
							1 4	121 9						
*02		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	61 1	4968 2	106 9	Y	96	97 0		4
							2 4	106 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844														
09		10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	103 1	9764 2	210 9	Y	191	190 0		9
							4 4	210 9						
10	DLQ	G-10	9493	-0-	9493	9493	89 1	9184 2	218 9	Y	198	197 0		10
							2 4	218 9						
11	DLQ	G-10	9330	-0-	9330	18823	93 1	9026 2	209 9	Y	190	192 0		8
							2 4	209 9						
12	DLQ	G-10	9089	-0-	9089	27912	92 1	8772 2	224 9	Y	204	204 0		8
							1 4	224 9						
01		35842 X	7930	-0-	-27912	-0-	112 1	7634 2	182 9	Y	165	165 0		8
							2 4	182 9						
*02		9408 X	7085	-0-	-2323	-0-	85 1	6853 2	144 9	Y	131	134 0		5
							3 4	144 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 #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	11	1	1012	2	Y	20	20	0		1
							22	9								
10	DLQ	G-10	1045	-0-	1045	1045	10	1	1011	2	Y	22	22	0		1
							24	9								
11	DLQ	G-10	1009	-0-	1009	2054	10	1	976	2	Y	21	21	0		1
							23	9								
12	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	3076	10	1	987	2	Y	23	23	0		1
							25	9								
01		3000 N	1045	-0-	-1955	1121	15	1	1006	2	Y	22	22	0		1
							24	9								
*02		2020 N	899	-0-	-1121	-0-	11	1	869	2	Y	17	17	0		1
							19	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912																
09		12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	122	1	11631	2	Y	227	226	0		10
							4	4	250	9						
10	DLQ	G-10	12125	-0-	12125	12125	114	1	11729	2	Y	254	251	0		13
							3	4	279	9						
11	DLQ	G-10	11515	-0-	11515	23640	115	1	11138	2	Y	235	238	0		10
							3	4	259	9						
12	DLQ	G-10	11323	-0-	11323	34963	114	1	10929	2	Y	253	254	0		9
							2	4	278	9						
01		46900 X	11937	-0-	-34963	-0-	169	1	11490	2	Y	250	247	0		12
							3	4	275	9						
*02		12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	151	1	12213	2	Y	235	238	0		9
							6	4	259	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408																
09		9060 X	8284	-0-	-776	-0-	84	1	8024	2	Y	157	159	0		7
							3	4	173	9						
10	DLQ	G-10	7764	-0-	7764	7764	73	1	7511	2	Y	162	161	0		8
							2	4	178	9						
11	DLQ	G-10	6502	-0-	6502	14266	65	1	6289	2	Y	133	135	0		6
							2	4	146	9						
12	DLQ	G-10	6330	-0-	6330	20596	64	1	6110	2	Y	141	142	0		5
							1	4	155	9						
01		27150 X	6554	-0-	-20596	-0-	93	1	6308	2	Y	137	135	0		7
							2	4	151	9						
*02		7728 X	4896	-0-	-2832	-0-	58	1	4737	2	Y	90	94	0		3
							2	4	99	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656																
09		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	16	1	1513	2	Y	30	30	0		1
							1	4	33	9						
10	DLQ	G-10	1587	-0-	1587	1587	15	1	1535	2	Y	34	33	0		2
							37	9								
11	DLQ	G-10	1530	-0-	1530	3117	15	1	1481	2	Y	31	32	0		1
							34	9								
12	DLQ	G-10	1510	-0-	1510	4627	15	1	1458	2	Y	34	34	0		1
							37	9								
01		3000 N	1511	-0-	-1489	3138	21	1	1455	2	Y	32	31	0		2
							35	9								
*02		2800 N	1392	-0-	-1408	1730	17	1	1346	2	Y	25	26	0		1
							1	4	28	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 #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

09	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	111	1	10577	2	Y	208	207	0			10
						4	4	229	9							
10	DLQ G-10	10350	-0-	10350	10350	97	1	10013	2	Y	216	215	0			11
						2	4	238	9							
11	DLQ G-10	9174	-0-	9174	19524	92	1	8874	2	Y	187	190	0			8
						2	4	206	9							
12	DLQ G-10	8528	-0-	8528	28052	86	1	8231	2	Y	191	192	0			7
						1	4	210	9							
01	34293 X	6241	-0-	-28052	-0-	88	1	6008	2	Y	130	131	0			6
						2	4	143	9							
02	10192 X	5533	-0-	-4659	-0-	66	1	5351	2	Y	103	105	0			4
						3	4	113	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

09	3210 X	2485	-0-	-725	-0-	25	1	2407	2	Y	47	47	0			2
						1	4	52	9							
10	DLQ G-10	1315	-0-	1315	1315	12	1	1273	2	Y	27	28	0			1
						30	9									
11	DLQ G-10	81	-0-	81	1396	1	1	78	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
12	DLQ G-10	26	-0-	26	1422	25	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	2103 X	681	-0-	-1422	-0-	10	1	654	2	Y	15	14	0			1
						17	9									
02	2324 X	25	-0-	-2299	-0-	25	2			Y	-0-	1	0			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

09	4350 X	3811	-0-	-539	-0-	39	1	3692	2	Y	72	73	0			3
						1	4	79	9							
10	DLQ G-10	2900	-0-	2900	2900	27	1	2805	2	Y	61	61	0			3
						1	4	67	9							
11	DLQ G-10	2316	-0-	2316	5216	23	1	2240	2	Y	47	48	0			2
						1	4	52	9							
12	DLQ G-10	2275	-0-	2275	7491	23	1	2196	2	Y	51	51	0			2
						56	9									
01	9774 X	2283	-0-	-7491	-0-	32	1	2198	2	Y	47	47	0			2
						1	4	52	9							
02	3556 X	1791	-0-	-1765	-0-	21	1	1733	2	Y	33	34	0			1
						1	4	36	9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// OXY USA INC. MCCALLEN, A. A. "B"		58742 158 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 186875		COMPL. DATE 05/28/2002			TOTAL DEPTH 14510			PERF.12651 - 14230	
09	5940 X	3885	-0-	-2055	-0-	40 1	3764 2	Y	73	74	0		3
10	DLQ G-10	3627	-0-	3627	3627	1 4	80 9	Y	76	75	0		4
11	DLQ G-10	2778	-0-	2778	6405	34 1	3508 2	Y	56	58	0		2
12	DLQ G-10	2954	-0-	2954	9359	1 4	84 9	Y	66	66	0		2
01	12363 X	3004	-0-	-9359	-0-	28 1	2687 2	Y	63	62	0		3
02	3640 X	2176	-0-	-1464	-0-	1 4	62 9	Y	41	42	0		2
						30 1	2851 2	Y					
						73 9							
						42 1	2892 2	Y					
						1 4	69 9						
						26 1	2104 2	Y					
						1 4	45 9						
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 44		RRCID -> 187701		COMPL. DATE 01/30/2002			TOTAL DEPTH 13990			PERF.12964 - 13724	
09	4140 X	2354	-0-	-1786	-0-	24 1	2279 2	Y	45	45	0		2
10	DLQ G-10	2180	-0-	2180	2180	1 4	50 9	Y	45	45	0		2
11	DLQ G-10	1665	-0-	1665	3845	20 1	2110 2	Y	34	35	0		1
12	DLQ G-10	2129	-0-	2129	5974	50 9			48	47	0		2
01	8029 X	2055	-0-	-5974	-0-	17 1	1611 2	Y	43	43	0		2
02	2184 X	2043	-0-	-141	-0-	37 9			38	39	0		1
						22 1	2054 2	Y					
						53 9							
						29 1	1978 2	Y					
						1 4	47 9						
						24 1	1976 2	Y					
						1 4	42 9						
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 45		RRCID -> 188130		COMPL. DATE 03/20/2002			TOTAL DEPTH 14450			PERF.12824 - 13211	
09	6540 X	3200	-0-	-3340	-0-	33 1	3099 2	Y	61	61	0		3
10	DLQ G-10	4424	-0-	4424	4424	1 4	67 9	Y	93	91	0		5
11	DLQ G-10	7338	-0-	7338	11762	41 1	4280 2	Y	150	148	0		7
12	DLQ G-10	14268	-0-	14268	26030	1 4	102 9	Y	319	314	0		12
01	39258 X	13228	-0-	-26030	-0-	73 1	7098 2	Y	276	275	0		13
*02	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	2 4	165 9	Y	178	184	0		7
						144 1	13771 2	Y					
						2 4	351 9						
						187 1	12734 2	Y					
						3 4	304 9						
						114 1	9249 2	Y					
						4 4	196 9						
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 115		RRCID -> 193044		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 11900			PERF.11396 - 11634	
09	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	62 1	5857 2	Y	115	115	0		5
10	DLQ G-10	5240	-0-	5240	5240	2 4	127 9	Y	110	109	0		6
11	DLQ G-10	4399	-0-	4399	9639	49 1	5069 2	Y	90	92	0		4
12	DLQ G-10	3849	-0-	3849	13488	1 4	121 9	Y	86	87	0		3
01	17147 X	3659	-0-	-13488	-0-	44 1	4255 2	Y	77	76	0		4
*02	4788 X	3077	-0-	-1711	-0-	1 4	99 9	Y	57	59	0		2
						39 1	3714 2	Y					
						1 4	95 9						
						52 1	3521 2	Y					
						1 4	85 9						
						37 1	2976 2	Y					
						1 4	63 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 #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003										TOTAL DEPTH 12404	PERF.11484	- 11976		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09		4260 X	4070	-0-	-190	-0-	41 1	3943 2	85 9	Y	77	77 0		4
							1 4							
10	DLQ	G-10	4169	-0-	4169	4169	39 1	4034 2	95 9	Y	86	86 0		4
							1 4							
11	DLQ	G-10	4093	-0-	4093	8262	41 1	3959 2	92 9	Y	84	84 0		4
							1 4							
12	DLQ	G-10	4115	-0-	4115	12377	42 1	3972 2	100 9	Y	91	92 0		3
							1 4							
01		16482 X	4105	-0-	-12377	-0-	58 1	3951 2	95 9	Y	86	85 0		4
							1 4							
02		3808 X	3616	-0-	-192	-0-	43 1	3496 2	75 9	Y	68	69 0		3
							2 4							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003										TOTAL DEPTH 14770	PERF.12726	- 13254		
09		14498 X	14498	-0-	-0-	-0-	148 1	14042 2	303 9	Y	275	275 0		13
							5 4							
10	DLQ	G-10	15314	-0-	15314	15314	143 1	14817 2	351 9	Y	319	316 0		16
							3 4							
11	DLQ	G-10	13388	-0-	13388	28702	134 1	12950 2	301 9	Y	274	278 0		12
							3 4							
12	DLQ	G-10	13818	-0-	13818	42520	140 1	13336 2	340 9	Y	309	310 0		11
							2 4							
01		56829 X	14309	-0-	-42520	-0-	202 1	13774 2	329 9	Y	299	296 0		14
							4 4							
*02		13851 X	13851	-0-	-0-	-0-	165 1	13396 2	284 9	Y	258	262 0		10
							6 4							

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003										TOTAL DEPTH 13235	PERF.11016	- 11416		
09		4410 X	3842	-0-	-568	-0-	39 1	3722 2	80 9	Y	73	73 0		3
							1 4							
10	DLQ	G-10	3910	-0-	3910	3910	37 1	3782 2	90 9	Y	82	81 0		4
							1 4							
11	DLQ	G-10	3398	-0-	3398	7308	34 1	3286 2	77 9	Y	70	71 0		3
							1 4							
12	DLQ	G-10	3615	-0-	3615	10923	37 1	3488 2	89 9	Y	81	81 0		3
							1 4							
01		14403 X	3480	-0-	-10923	-0-	49 1	3351 2	79 9	Y	72	72 0		3
							1 4							
02		3584 X	3068	-0-	-516	-0-	37 1	2967 2	63 9	Y	57	58 0		2
							1 4							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004										TOTAL DEPTH 14178	PERF.13678	- 13944		
09		6000 X	4812	-0-	-1188	-0-	49 1	4661 2	100 9	Y	91	92 0		4
							2 4							
10	DLQ	G-10	5838	-0-	5838	5838	55 1	5648 2	134 9	Y	122	120 0		6
							1 4							
11	DLQ	G-10	5626	-0-	5626	11464	56 1	5442 2	127 9	Y	115	116 0		5
							1 4							
12	DLQ	G-10	5650	-0-	5650	17114	57 1	5452 2	140 9	Y	127	127 0		5
							1 4							
01		22647 X	5533	-0-	-17114	-0-	78 1	5326 2	128 9	Y	116	115 0		6
							1 4							
*02		5264 X	5058	-0-	-206	-0-	60 1	4893 2	103 9	Y	94	96 0		4
							2 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 #: 119		RRCID -> 198106		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12846		PERF.10794 - 11860	
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
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	32 1	3006 2	Y	59	59 0	3
						1 4	65 9				
10	DLQ G-10	3376	-0-	3376	3376	32 1	3265 2	Y	71	70 0	4
						1 4	78 9				
11	DLQ G-10	2635	-0-	2635	6011	26 1	2550 2	Y	53	55 0	2
						1 4	58 9				
12	DLQ G-10	2702	-0-	2702	8713	27 1	2608 2	Y	61	61 0	2
						67 9					
01	11379 X	2666	-0-	-8713	-0-	38 1	2565 2	Y	56	55 0	3
						1 4	62 9				
*02	3052 X	2406	-0-	-646	-0-	29 1	2326 2	Y	45	46 0	2
						1 4	50 9				
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 48		RRCID -> 201228		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 13940		PERF.12508 - 13048	
09	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	34 1	3198 2	Y	63	63 0	3
						1 4	69 9				
10	DLQ G-10	3675	-0-	3675	3675	34 1	3555 2	Y	77	76 0	4
						1 4	85 9				
11	DLQ G-10	3535	-0-	3535	7210	35 1	3420 2	Y	72	73 0	3
						1 4	79 9				
12	DLQ G-10	3305	-0-	3305	10515	33 1	3190 2	Y	74	74 0	3
						1 4	81 9				
01	13738 X	3223	-0-	-10515	-0-	46 1	3102 2	Y	67	67 0	3
						1 4	74 9				
02	3332 X	1253	-0-	-2079	-0-	15 1	1212 2	Y	23	25 0	1
						1 4	25 9				
MCALLEN, A. A.		WELL #: 121		RRCID -> 202274		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13670		PERF.10680 - 12150	
09	17578 X	17578	-0-	-0-	-0-	179 1	17028 2	Y	332	333 0	15
						6 4	365 9				
10	DLQ G-10	17587	-0-	17587	17587	165 1	17013 2	Y	368	364 0	19
						4 4	405 9				
11	DLQ G-10	17043	-0-	17043	34630	171 1	16485 2	Y	348	352 0	15
						4 4	383 9				
12	DLQ G-10	17050	-0-	17050	51680	172 1	16455 2	Y	382	383 0	14
						3 4	420 9				
01	69027 X	17347	-0-	-51680	-0-	245 1	16699 2	Y	362	359 0	17
						5 4	398 9				
*02	16240 X	16009	-0-	-231	-0-	191 1	15484 2	Y	297	303 0	11
						7 4	327 9				
MCALLEN, A. A.		WELL #: 122		RRCID -> 203081		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10104 - 10116	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 49		RRCID -> 204249		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 14325		PERF.13166 - 13327	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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 #: 50		RRCID -> 207562		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11156 - 11410		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 51		RRCID -> 209835		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 15920		PERF.12992 - 13064				
09	1470 X	1198	-0-	-272	-0-	12	1	1161	2	Y	23	23	0	1
						25	9							
10	DLQ G-10	1224	-0-	1224	1224	11	1	1185	2	Y	25	25	0	1
						28	9							
11	DLQ G-10	582	-0-	582	1806	6	1	562	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
12	DLQ G-10	84188	-0-	84188	85994	851	1	81251	2	Y	1884	1815	0	70
						14	4	2072	9					
01	135085 X	49091	-0-	-85994	-0-	694	1	47256	2	Y	1025	1046	0	49
						13	4	1128	9					
*02	25144 X	25144	-0-	-0-	-0-	300	1	24320	2	Y	466	497	0	18
						11	4	513	9					

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 52		RRCID -> 212274		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 13912		PERF.13190 - 13512			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 53ST		RRCID -> 214741		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11540 - 11552				
09	660 N	407	-0-	-253	-0-	4	1	394	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
10	DLQ G-10	509	-0-	509	509	5	1	492	2	Y	11	10	0	1
						12	9							
11	DLQ G-10	352	-0-	352	861	4	1	341	2	Y	6	7	0	-0-
						7	9							
12	DLQ G-10	442	-0-	442	1303	4	1	427	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
01	1791 N	488	-0-	-1303	-0-	7	1	470	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
02	336 N	201	-0-	-135	-0-	2	1	195	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 54		RRCID -> 215819		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 14125		PERF.11087 - 13457				
09	6240 X	4260	-0-	-1980	-0-	43	1	4126	2	Y	81	81	0	4
						2	4	89	9					
10	DLQ G-10	3970	-0-	3970	3970	37	1	3842	2	Y	82	82	0	4
						1	4	90	9					
11	DLQ G-10	3656	-0-	3656	7626	37	1	3535	2	Y	75	76	0	3
						1	4	83	9					
12	DLQ G-10	3605	-0-	3605	11231	36	1	3479	2	Y	81	81	0	3
						1	4	89	9					
01	14680 X	3449	-0-	-11231	-0-	49	1	3320	2	Y	72	72	0	3
						1	4	79	9					
02	3976 X	2994	-0-	-982	-0-	36	1	2895	2	Y	56	57	0	2
						1	4	62	9					

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// OXY USA INC. MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
MCCALLEN, A. A.		WELL #:	130	RRCID ->	218757	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	10761	-	11550
09	7800 X	7407	-0-	-393	-0-	75 1	7176 2	Y	139	141	0	6	
10	DLQ G-10	10699	-0-	10699	10699	3 4	153 9	Y	224	219	0	11	
11	DLQ G-10	12129	-0-	12129	22828	2 4	246 9	Y	248	248	0	11	
12	DLQ G-10	11332	-0-	11332	34160	121 1	11732 2	Y	253	255	0	9	
01	45195 X	11035	-0-	-34160	-0-	3 4	273 9	Y	231	229	0	11	
*02	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	156 1	10622 2	Y	167	172	0	6	
						3 4	254 9						
						107 1	8699 2	Y					
						4 4	184 9						
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #:	56	RRCID ->	221706	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	14497	PERF.	12551	-	13744
09	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	126 1	12026 2	Y	236	235	0	11	
10	DLQ G-10	11234	-0-	11234	11234	4 4	260 9	Y	235	234	0	12	
11	DLQ G-10	9991	-0-	9991	21225	105 1	10868 2	Y	204	207	0	9	
12	DLQ G-10	9735	-0-	9735	30960	2 4	259 9	Y	218	219	0	8	
01	40609 X	9649	-0-	-30960	-0-	100 1	9664 2	Y	202	200	0	10	
*02	11592 X	7065	-0-	-4527	-0-	3 4	224 9	Y	131	136	0	5	
						84 1	6834 2	Y					
						3 4	144 9						
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #:	55	RRCID ->	223205	COMPL. DATE	11/14/2009	TOTAL DEPTH	14682	PERF.	11624	-	11692
09	1320 X	833	-0-	-487	-0-	8 1	807 2	Y	16	16	0	1	
10	DLQ G-10	1017	-0-	1017	1017	18 9	984 2	Y	21	21	0	1	
11	DLQ G-10	947	-0-	947	1964	10 1	916 2	Y	20	20	0	1	
12	DLQ G-10	960	-0-	960	2924	23 9	926 2	Y	22	22	0	1	
01	3545 X	621	-0-	-2924	-0-	9 1	598 2	Y	13	13	0	1	
02	924 X	653	-0-	-271	-0-	22 9	633 2	Y	11	12	0	-0-	
						10 1							
						24 9							
						9 1							
						14 9							
						8 1							
						12 9							
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #:	57	RRCID ->	223500	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	14662	PERF.	11322	-	13046
09	9270 X	8657	-0-	-613	-0-	88 1	8386 2	Y	164	164	0	8	
10	DLQ G-10	8808	-0-	8808	8808	3 4	180 9	Y	183	182	0	9	
11	DLQ G-10	8424	-0-	8424	17232	83 1	8522 2	Y	173	174	0	8	
12	DLQ G-10	8203	-0-	8203	25435	2 4	201 9	Y	183	184	0	7	
01	33676 X	8241	-0-	-25435	-0-	84 1	8148 2	Y	172	171	0	8	
02	8092 X	7292	-0-	-800	-0-	2 4	190 9	Y	135	138	0	5	
						83 1	7918 2	Y					
						1 4	201 9						
						117 1	7933 2	Y					
						2 4	189 9						
						87 1	7053 2	Y					
						3 4	149 9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09		8520 X	8084	-0-	-436	-0-	82 1	7831 2	Y	153	153 0	7
							3 4	168 9				
10	DLQ	G-10	8089	-0-	8089	8089	76 1	7825 2	Y	169	167 0	9
							2 4	186 9				
11	DLQ	G-10	7759	-0-	7759	15848	78 1	7505 2	Y	158	160 0	7
							2 4	174 9				
12	DLQ	G-10	7705	-0-	7705	23553	78 1	7437 2	Y	172	173 0	6
							1 4	189 9				
01		30956 X	7403	-0-	-23553	-0-	105 1	7125 2	Y	155	154 0	7
							2 4	171 9				
02		7532 X	6568	-0-	-964	-0-	78 1	6352 2	Y	123	125 0	5
							3 4	135 9				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760												
09		11760 X	7622	-0-	-4138	-0-	78 1	7381 2	Y	145	144 0	7
							3 4	160 9				
10	DLQ	G-10	7742	-0-	7742	7742	73 1	7490 2	Y	161	160 0	8
							2 4	177 9				
11	DLQ	G-10	8894	-0-	8894	16636	89 1	8603 2	Y	182	182 0	8
							2 4	200 9				
12	DLQ	G-10	8922	-0-	8922	25558	90 1	8612 2	Y	199	200 0	7
							1 4	219 9				
01		33355 X	7797	-0-	-25558	-0-	110 1	7506 2	Y	163	162 0	8
							2 4	179 9				
*02		8288 X	6898	-0-	-1390	-0-	82 1	6672 2	Y	128	131 0	5
							3 4	141 9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659												
09		3750 X	3723	-0-	-27	-0-	38 1	3607 2	Y	70	71 0	3
							1 4	77 9				
10	DLQ	G-10	3671	-0-	3671	3671	34 1	3551 2	Y	77	76 0	4
							1 4	85 9				
11	DLQ	G-10	3549	-0-	3549	7220	36 1	3433 2	Y	72	73 0	3
							1 4	79 9				
12	DLQ	G-10	3539	-0-	3539	10759	36 1	3415 2	Y	79	79 0	3
							1 4	87 9				
01		14318 X	3559	-0-	-10759	-0-	50 1	3425 2	Y	75	74 0	4
							1 4	83 9				
*02		3472 X	3114	-0-	-358	-0-	37 1	3013 2	Y	57	59 0	2
							1 4	63 9				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656												
09		1710 X	1617	-0-	-93	-0-	16 1	1567 2	Y	30	30 0	1
							1 4	33 9				
10	DLQ	G-10	1419	-0-	1419	1419	13 1	1372 2	Y	31	30 0	2
							34 9					
11	DLQ	G-10	961	-0-	961	2380	10 1	930 2	Y	19	20 0	1
							21 9					
12	DLQ	G-10	2267	-0-	2267	4647	23 1	2188 2	Y	51	50 0	2
							56 9					
01		7049 X	2402	-0-	-4647	-0-	34 1	2312 2	Y	50	50 0	2
							1 4	55 9				
*02		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	66 1	5329 2	Y	103	101 0	4
							3 4	113 9				

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		4770 X	3579	-0-	-1191	-0-	36 1	3467 2	75 9	Y	68	68 0				3
10	DLQ	G-10	3532	-0-	3532	3532	33 1	3417 2	81 9	Y	74	73 0				4
11	DLQ	G-10	3580	-0-	3580	7112	36 1	3463 2	80 9	Y	73	74 0				3
12	DLQ	G-10	3578	-0-	3578	10690	36 1	3453 2	88 9	Y	80	80 0				3
01		14160 X	3470	-0-	-10690	-0-	49 1	3341 2	79 9	Y	72	72 0				3
02		3332 X	2877	-0-	-455	-0-	34 1	2783 2	59 9	Y	54	55 0				2

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470																
09		2940 X	2260	-0-	-680	-0-	23 1	2189 2	47 9	Y	43	43 0				2
10	DLQ	G-10	2172	-0-	2172	2172	20 1	2102 2	50 9	Y	45	45 0				2
11	DLQ	G-10	2150	-0-	2150	4322	22 1	2079 2	48 9	Y	44	44 0				2
12	DLQ	G-10	2048	-0-	2048	6370	21 1	1976 2	51 9	Y	46	46 0				2
01		7669 X	1299	-0-	-6370	-0-	18 1	1251 2	30 9	Y	27	28 0				1
02		2100 X	737	-0-	-1363	-0-	9 1	713 2	15 9	Y	14	14 0				1

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462																
09		8280 X	6485	-0-	-1795	-0-	66 1	6282 2	135 9	Y	123	123 0				6
10		8556 X	6374	-0-	-2182	-0-	60 1	6167 2	146 9	Y	133	132 0				7
11		8280 X	6132	-0-	-2148	-0-	61 1	5931 2	138 9	Y	125	127 0				5
12		8370 X	6097	-0-	-2273	-0-	62 1	5883 2	151 9	Y	137	137 0				5
01		8122 X	6002	-0-	-2120	-0-	85 1	5777 2	138 9	Y	125	124 0				6
02		6048 X	5350	-0-	-698	-0-	64 1	5174 2	110 9	Y	100	102 0				4

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190																
09		12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	127 1	12125 2	261 9	Y	237	238 0				11
10	DLQ	G-10	12862	-0-	12862	12862	120 1	12443 2	296 9	Y	269	266 0				14
11	DLQ	G-10	12254	-0-	12254	25116	123 1	11853 2	275 9	Y	250	253 0				11
12	DLQ	G-10	12822	-0-	12822	37938	130 1	12374 2	316 9	Y	287	287 0				11
01		49919 X	11981	-0-	-37938	-0-	169 1	11534 2	275 9	Y	250	249 0				12
*02		11676 X	10789	-0-	-887	-0-	129 1	10434 2	221 9	Y	201	205 0				8

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 #: 65		RRCID -> 231958		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF.13270 - 14075
09	25080 X	20237	-0-	-4843	-0-	206 1	19603 2	Y	383	384 0
						7 4	421 9			18
10	DLQ G-10	17994	-0-	17994	17994	169 1	17408 2	Y	375	374 0
						4 4	413 9			19
11	DLQ G-10	16960	-0-	16960	34954	170 1	16404 2	Y	347	351 0
						4 4	382 9			15
12	DLQ G-10	16846	-0-	16846	51800	170 1	16258 2	Y	377	378 0
						3 4	415 9			14
01	64919 X	13119	-0-	-51800	-0-	186 1	12629 2	Y	274	275 0
						3 4	301 9			13
*02	18900 X	15371	-0-	-3529	-0-	184 1	14865 2	Y	286	288 0
						7 4	315 9			11

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 66		RRCID -> 233037		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11715 - 12230
09	15750 X	6227	-0-	-9523	-0-	63 1	6032 2	Y	118	123 0
						2 4	130 9			5
10	DLQ G-10	12586	-0-	12586	12586	118 1	12176 2	Y	263	255 0
						3 4	289 9			13
11	DLQ G-10	9683	-0-	9683	22269	97 1	9365 2	Y	199	203 0
						2 4	219 9			9
12	DLQ G-10	8977	-0-	8977	31246	91 1	8665 2	Y	200	202 0
						1 4	220 9			7
01	42707 X	11461	-0-	-31246	-0-	162 1	11033 2	Y	239	235 0
						3 4	263 9			11
02	11368 X	7933	-0-	-3435	-0-	95 1	7671 2	Y	148	153 0
						4 4	163 9			6

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 67		RRCID -> 234083		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14627		PERF.12934 - 14148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 63		RRCID -> 234659		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 15027		PERF.12880 - 14274
09	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	97 1	9235 2	Y	180	181 0
						3 4	198 9			8
10	DLQ G-10	9510	-0-	9510	9510	89 1	9200 2	Y	199	197 0
						2 4	219 9			10
11	DLQ G-10	8657	-0-	8657	18167	87 1	8373 2	Y	177	179 0
						2 4	195 9			8
12	DLQ G-10	8586	-0-	8586	26753	87 1	8287 2	Y	192	193 0
						1 4	211 9			7
01	35100 X	8347	-0-	-26753	-0-	118 1	8036 2	Y	174	173 0
						2 4	191 9			8
02	8904 X	7124	-0-	-1780	-0-	85 1	6890 2	Y	133	136 0
						3 4	146 9			5

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	112 1	10664 2	Y	209	208 0	10
							4 4	230 9				
10	DLQ	G-10	10386	-0-	10386	10386	97 1	10048 2	Y	217	216 0	11
							2 4	239 9				
11	DLQ	G-10	9971	-0-	9971	20357	100 1	9644 2	Y	204	206 0	9
							3 4	224 9				
12	DLQ	G-10	9718	-0-	9718	30075	98 1	9379 2	Y	217	218 0	8
							2 4	239 9				
01		39791 X	9716	-0-	-30075	-0-	137 1	9353 2	Y	203	201 0	10
							3 4	223 9				
*02		10276 X	8589	-0-	-1687	-0-	103 1	8307 2	Y	159	163 0	6
							4 4	175 9				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744												

09		7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	74 1	7043 2	Y	137	136 0	6
							3 4	151 9				
10		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	77 1	7985 2	Y	173	170 0	9
							2 4	190 9				
11		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	78 1	7583 2	Y	160	162 0	7
							2 4	176 9				
12		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	63 1	6013 2	Y	139	141 0	5
							1 4	153 9				
01		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	73 1	4983 2	Y	108	108 0	5
							1 4	119 9				
*02		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	70 1	5662 2	Y	109	110 0	4
							3 4	120 9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193												

09		15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	158 1	15073 2	Y	295	294 0	14
							6 4	325 9				
10	DLQ	G-10	15348	-0-	15348	15348	144 1	14849 2	Y	320	318 0	16
							3 4	352 9				
11	DLQ	G-10	14588	-0-	14588	29936	146 1	14110 2	Y	298	301 0	13
							4 4	328 9				
12	DLQ	G-10	14475	-0-	14475	44411	146 1	13971 2	Y	324	325 0	12
							2 4	356 9				
01		59002 X	14591	-0-	-44411	-0-	206 1	14045 2	Y	305	302 0	15
							4 4	336 9				
*02		14532 X	12624	-0-	-1908	-0-	151 1	12210 2	Y	234	240 0	9
							6 4	257 9				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836												

09		5910 X	5142	-0-	-768	-0-	52 1	4981 2	Y	97	98 0	4
							2 4	107 9				
10	DLQ	G-10	4550	-0-	4550	4550	43 1	4400 2	Y	96	95 0	5
							1 4	106 9				
11	DLQ	G-10	4800	-0-	4800	9350	48 1	4643 2	Y	98	99 0	4
							1 4	108 9				
12	DLQ	G-10	4193	-0-	4193	13543	42 1	4047 2	Y	94	95 0	3
							1 4	103 9				
01		16480 X	2937	-0-	-13543	-0-	42 1	2826 2	Y	62	62 0	3
							1 4	68 9				
02		4788 X	3169	-0-	-1619	-0-	38 1	3065 2	Y	59	60 0	2
							1 4	65 9				

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742														
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	
09		18150 X	13919	-0-	-4231	-0-	142 1	13483 2	Y	263	264 0		12	
							5 4	289 9						
10	DLQ	G-10	13904	-0-	13904	13904	130 1	13451 2	Y	291	288 0		15	
							3 4	320 9						
11	DLQ	G-10	13106	-0-	13106	27010	131 1	12677 2	Y	268	271 0		12	
							3 4	295 9						
12	DLQ	G-10	12975	-0-	12975	39985	131 1	12523 2	Y	290	291 0		11	
							2 4	319 9						
01		52966 X	12981	-0-	-39985	-0-	184 1	12496 2	Y	271	269 0		13	
							3 4	298 9						
*02		12992 X	11559	-0-	-1433	-0-	138 1	11181 2	Y	214	219 0		8	
							5 4	235 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076														
09		21810 X	17852	-0-	-3958	-0-	182 1	17291 2	Y	339	340 0		16	
							6 4	373 9						
10	DLQ	G-10	18234	-0-	18234	18234	171 1	17641 2	Y	380	377 0		19	
							4 4	418 9						
11	DLQ	G-10	18381	-0-	18381	36615	184 1	17778 2	Y	376	379 0		16	
							5 4	414 9						
12	DLQ	G-10	18873	-0-	18873	55488	191 1	18214 2	Y	423	423 0		16	
							3 4	465 9						
01		73929 X	18441	-0-	-55488	-0-	261 1	17753 2	Y	384	382 0		18	
							5 4	422 9						
*02		17164 X	15768	-0-	-1396	-0-	188 1	15251 2	Y	293	300 0		11	
							7 4	322 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962														
09		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	46 1	4416 2	Y	86	86 0		4	
							2 4	95 9						
10	DLQ	G-10	4535	-0-	4535	4535	42 1	4387 2	Y	95	94 0		5	
							1 4	105 9						
11	DLQ	G-10	4258	-0-	4258	8793	43 1	4118 2	Y	87	88 0		4	
							1 4	96 9						
12	DLQ	G-10	4360	-0-	4360	13153	44 1	4207 2	Y	98	98 0		4	
							1 4	108 9						
01		17590 X	4437	-0-	-13153	-0-	63 1	4272 2	Y	92	92 0		4	
							1 4	101 9						
02		3976 X	3898	-0-	-78	-0-	47 1	3769 2	Y	73	74 0		3	
							2 4	80 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 135 RRCID -> 249357 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12994 PERF.12192 - 12450														
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		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 #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009										TOTAL DEPTH	14606	PERF.12645 - 12958	
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

09		9690 X	9431	-0-	-259	-0-	96 1	9136 2	Y	178	179 0		8
							3 4	196 9					
10	DLQ	G-10	9534	-0-	9534	9534	89 1	9224 2	Y	199	197 0		10
							2 4	219 9					
11	DLQ	G-10	8848	-0-	8848	18382	89 1	8558 2	Y	181	183 0		8
							2 4	199 9					
12	DLQ	G-10	8887	-0-	8887	27269	90 1	8578 2	Y	198	199 0		7
							1 4	218 9					
01		36111 X	8842	-0-	-27269	-0-	125 1	8511 2	Y	185	183 0		9
							2 4	204 9					
*02		8792 X	7816	-0-	-976	-0-	93 1	7559 2	Y	145	148 0		6
							4 4	160 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009										TOTAL DEPTH	12100	PERF.10940 - 10948	

09		6450 X	5739	-0-	-711	-0-	58 1	5559 2	Y	109	110 0		5
							2 4	120 9					
10	DLQ	G-10	5678	-0-	5678	5678	53 1	5493 2	Y	119	118 0		6
							1 4	131 9					
11	DLQ	G-10	5582	-0-	5582	11260	56 1	5400 2	Y	114	115 0		5
							1 4	125 9					
12	DLQ	G-10	5752	-0-	5752	17012	58 1	5551 2	Y	129	129 0		5
							1 4	142 9					
01		22914 X	5902	-0-	-17012	-0-	83 1	5682 2	Y	123	122 0		6
							2 4	135 9					
*02		5348 X	5189	-0-	-159	-0-	62 1	5018 2	Y	97	99 0		4
							2 4	107 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009										TOTAL DEPTH	14125	PERF.11612 - 12776	

09		9450 X	6598	-0-	-2852	-0-	67 1	6390 2	Y	126	126 0		6
							2 4	139 9					
10	DLQ	G-10	6471	-0-	6471	6471	61 1	6260 2	Y	135	134 0		7
							1 4	149 9					
11	DLQ	G-10	6211	-0-	6211	12682	62 1	6007 2	Y	127	128 0		6
							2 4	140 9					
12	DLQ	G-10	6417	-0-	6417	19099	65 1	6194 2	Y	143	144 0		5
							1 4	157 9					
01		25452 X	6353	-0-	-19099	-0-	90 1	6115 2	Y	133	132 0		6
							2 4	146 9					
02		6160 X	5245	-0-	-915	-0-	63 1	5072 2	Y	98	100 0		4
							2 4	108 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009										TOTAL DEPTH	14122	PERF.11584 - 13648	

09		24030 X	23839	-0-	-191	-0-	243 1	23090 2	Y	452	455 0		21
							9 4	497 9					
10	DLQ	G-10	22908	-0-	22908	22908	215 1	22162 2	Y	478	475 0		24
							5 4	526 9					
11	DLQ	G-10	20375	-0-	20375	43283	204 1	19707 2	Y	417	423 0		18
							5 4	459 9					
12	DLQ	G-10	21465	-0-	21465	64748	217 1	20716 2	Y	481	481 0		18
							3 4	529 9					
01		84323 X	19575	-0-	-64748	-0-	277 1	18843 2	Y	409	407 0		20
							5 4	450 9					
*02		22260 X	16834	-0-	-5426	-0-	201 1	16282 2	Y	312	320 0		12
							8 4	343 9					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 77		RRCID -> 256469		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 14345		PERF.11600 - 13878					
M	O	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
09	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-			73 1	6922 2	Y	135	135 0			6
								3 4	149 9						
10	DLQ G-10	6913	-0-	6913	6913			65 1	6689 2	Y	144	143 0			7
								1 4	158 9						
11	DLQ G-10	6520	-0-	6520	13433			65 1	6306 2	Y	134	135 0			6
								2 4	147 9						
12	DLQ G-10	6397	-0-	6397	19830			65 1	6174 2	Y	143	144 0			5
								1 4	157 9						
01	26216 X	6386	-0-	-19830	-0-			90 1	6148 2	Y	133	132 0			6
								2 4	146 9						
02	6664 X	5517	-0-	-1147	-0-			66 1	5335 2	Y	103	105 0			4
								3 4	113 9						
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 78		RRCID -> 256517		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 14108		PERF.11612 - 14028					
09	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-			97 1	9240 2	Y	180	178 0			8
								3 4	198 9						
10	DLQ G-10	8865	-0-	8865	8865			83 1	8576 2	Y	185	184 0			9
								2 4	204 9						
11	DLQ G-10	8318	-0-	8318	17183			83 1	8046 2	Y	170	172 0			7
								2 4	187 9						
12	DLQ G-10	8147	-0-	8147	25330			82 1	7863 2	Y	183	183 0			7
								1 4	201 9						
01	32854 X	7524	-0-	-25330	-0-			106 1	7243 2	Y	157	156 0			8
								2 4	173 9						
*02	8904 X	6513	-0-	-2391	-0-			78 1	6299 2	Y	121	124 0			5
								3 4	133 9						
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 79		RRCID -> 257981		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 14149		PERF.11730 - 14034					
09	11130 X	9165	-0-	-1965	-0-			93 1	8878 2	Y	174	175 0			8
								3 4	191 9						
10	DLQ G-10	9698	-0-	9698	9698			91 1	9383 2	Y	202	200 0			10
								2 4	222 9						
11	DLQ G-10	9026	-0-	9026	18724			90 1	8730 2	Y	185	187 0			8
								2 4	204 9						
12	DLQ G-10	8054	-0-	8054	26778			81 1	7773 2	Y	181	182 0			7
								1 4	199 9						
01	34763 X	7985	-0-	-26778	-0-			113 1	7687 2	Y	166	165 0			8
								2 4	183 9						
*02	8764 X	7481	-0-	-1283	-0-			89 1	7236 2	Y	139	142 0			5
								3 4	153 9						
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 82		RRCID -> 259281		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11482 - 12200					
09	16200 X	11843	-0-	-4357	-0-			121 1	11472 2	Y	224	225 0			10
								4 4	246 9						
10	DLQ G-10	11996	-0-	11996	11996			112 1	11605 2	Y	251	248 0			13
								3 4	276 9						
11	DLQ G-10	11355	-0-	11355	23351			114 1	10983 2	Y	232	235 0			10
								3 4	255 9						
12	DLQ G-10	10279	-0-	10279	33630			104 1	9919 2	Y	231	232 0			9
								2 4	254 9						
01	44499 X	10869	-0-	-33630	-0-			154 1	10462 2	Y	227	225 0			11
								3 4	250 9						
*02	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-			137 1	11070 2	Y	212	215 0			8
								5 4	233 9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		16200 X	14655	-0-	-1545	-0-	149 1	14195 2	Y	278	276 0		13
							5 4	306 9					
10	DLQ	G-10	14435	-0-	14435	14435	135 1	13966 2	Y	301	299 0		15
							3 4	331 9					
11	DLQ	G-10	13488	-0-	13488	27923	135 1	13046 2	Y	276	279 0		12
							3 4	304 9					
12	DLQ	G-10	12827	-0-	12827	40750	130 1	12378 2	Y	288	289 0		11
							2 4	317 9					
01		53071 X	12321	-0-	-40750	-0-	174 1	11861 2	Y	257	256 0		12
							3 4	283 9					
*02		13692 X	10397	-0-	-3295	-0-	124 1	10056 2	Y	193	198 0		7
							5 4	212 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020													
09		20280 X	15618	-0-	-4662	-0-	159 1	15127 2	Y	296	298 0		14
							6 4	326 9					
10	DLQ	G-10	18117	-0-	18117	18117	170 1	17527 2	Y	378	373 0		19
							4 4	416 9					
11	DLQ	G-10	16062	-0-	16062	34179	161 1	15536 2	Y	328	333 0		14
							4 4	361 9					
12	DLQ	G-10	20482	-0-	20482	54661	207 1	19767 2	Y	459	456 0		17
							3 4	505 9					
01		74226 X	19565	-0-	-54661	-0-	277 1	18833 2	Y	409	406 0		20
							5 4	450 9					
*02		16623 X	16623	-0-	-0-	-0-	198 1	16078 2	Y	308	316 0		12
							8 4	339 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050													
09		19250 X	19250	-0-	-0-	-0-	196 1	18647 2	Y	364	364 0		17
							7 4	400 9					
10	DLQ	G-10	20527	-0-	20527	20527	192 1	19859 2	Y	429	424 0		22
							4 4	472 9					
11	DLQ	G-10	19559	-0-	19559	40086	196 1	18918 2	Y	400	404 0		18
							5 4	440 9					
12	DLQ	G-10	17917	-0-	17917	58003	181 1	17292 2	Y	401	404 0		15
							3 4	441 9					
01		75536 X	17533	-0-	-58003	-0-	248 1	16877 2	Y	366	363 0		18
							5 4	403 9					
*02		17276 X	14959	-0-	-2317	-0-	179 1	14467 2	Y	278	285 0		11
							7 4	306 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500													
09		22720 X	16881	-0-	-5839	-0-	172 1	16352 2	Y	319	320 0		15
							6 4	351 9					
10		13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	123 1	12706 2	Y	274	275 0		14
							3 4	301 9					
11		22380 X	12887	-0-	-9493	-0-	129 1	12465 2	Y	264	266 0		12
							3 4	290 9					
12		23126 X	14376	-0-	-8750	-0-	145 1	13876 2	Y	321	321 0		12
							2 4	353 9					
01		22506 X	13015	-0-	-9491	-0-	184 1	12529 2	Y	272	271 0		13
							3 4	299 9					
*02		15764 X	12833	-0-	-2931	-0-	153 1	12412 2	Y	238	242 0		9
							6 4	262 9					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		32700 X	25264	-0-	-7436	-0-	257	1	24472	2	Y	478	479	0		22
							9	4	526	9						
10		25867 X	25867	-0-	-0-	-0-	242	1	25025	2	Y	541	535	0		28
							5	4	595	9						
11		29520 X	24199	-0-	-5321	-0-	242	1	23408	2	Y	494	500	0		22
							6	4	543	9						
12		30504 X	24054	-0-	-6450	-0-	243	1	23215	2	Y	538	540	0		20
							4	4	592	9						
01		30504 X	23765	-0-	-6739	-0-	336	1	22877	2	Y	496	492	0		24
							6	4	546	9						
*02		23576 X	20301	-0-	-3275	-0-	243	1	19646	2	Y	366	376	0		14
							9	4	403	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360																

09		21540 X	18107	-0-	-3433	-0-	184	1	17539	2	Y	343	344	0		16
							7	4	377	9						
10		17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	167	1	17259	2	Y	373	370	0		19
							4	4	410	9						
11		21690 X	16775	-0-	-4915	-0-	168	1	16226	2	Y	343	347	0		15
							4	4	377	9						
12		22413 X	16882	-0-	-5531	-0-	171	1	16292	2	Y	378	379	0		14
							3	4	416	9						
01		22413 X	16207	-0-	-6206	-0-	229	1	15602	2	Y	338	336	0		16
							4	4	372	9						
*02		16912 X	14003	-0-	-2909	-0-	167	1	13544	2	Y	260	266	0		10
							6	4	286	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886																

09		37150 X	32727	-0-	-4423	-0-	333	1	31700	2	Y	620	624	0		29
							12	4	682	9						
10		31434 X	31434	-0-	-0-	-0-	294	1	30410	2	Y	657	652	0		34
							7	4	723	9						
11		35700 X	30352	-0-	-5348	-0-	304	1	29358	2	Y	620	627	0		27
							8	4	682	9						
12		36890 X	29260	-0-	-7630	-0-	296	1	28238	2	Y	655	658	0		24
							5	4	721	9						
01		36890 X	28510	-0-	-8380	-0-	403	1	27445	2	Y	595	591	0		28
							7	4	655	9						
*02		30548 X	24187	-0-	-6361	-0-	289	1	23393	2	Y	449	460	0		17
							11	4	494	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890																

09		8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	88	1	8393	2	Y	164	164	0		8
							3	4	180	9						
10		7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	73	1	7538	2	Y	162	162	0		8
							2	4	178	9						
11		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	73	1	7095	2	Y	151	152	0		7
							2	4	166	9						
12		7130 X	6836	-0-	-294	-0-	69	1	6598	2	Y	153	154	0		6
							1	4	168	9						
01		7130 X	6734	-0-	-396	-0-	95	1	6482	2	Y	141	140	0		7
							2	4	155	9						
*02		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	78	1	6340	2	Y	122	124	0		5
							3	4	134	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	

09		24000 X	16358	-0-	-7642	-0-	166	1	15845	2	Y	310	311	0	14
							6	4	341	9					
10		16177 X	16177	-0-	-0-	-0-	152	1	15650	2	Y	338	335	0	17
							3	4	372	9					
11		21540 X	11851	-0-	-9689	-0-	119	1	11462	2	Y	243	249	0	11
							3	4	267	9					
12		22258 X	12043	-0-	-10215	-0-	122	1	11623	2	Y	269	270	0	10
							2	4	296	9					
01		22196 X	12627	-0-	-9569	-0-	179	1	12155	2	Y	264	261	0	13
							3	4	290	9					
*02		15260 X	11386	-0-	-3874	-0-	136	1	11013	2	Y	211	216	0	8
							5	4	232	9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862															

09		9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	96	1	9108	2	Y	177	178	0	8
							3	4	195	9					
10		12090 X	8997	-0-	-3093	-0-	84	1	8703	2	Y	189	187	0	10
							2	4	208	9					
11		11940 X	8075	-0-	-3865	-0-	81	1	7812	2	Y	164	167	0	7
							2	4	180	9					
12		12338 X	7508	-0-	-4830	-0-	76	1	7246	2	Y	168	169	0	6
							1	4	185	9					
01		12338 X	7161	-0-	-5177	-0-	101	1	6893	2	Y	150	149	0	7
							2	4	165	9					
02		8764 X	6122	-0-	-2642	-0-	73	1	5922	2	Y	113	116	0	4
							3	4	124	9					

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086															

09		36699 X	36699	-0-	-0-	-0-	378	1	35949	2	Y	326	336	0	15
							13	4	359	9					
10		34065 X	34065	-0-	-0-	-0-	319	1	32956	2	Y	712	691	0	36
							7	4	783	9					
11		27801 X	27801	-0-	-0-	-0-	278	1	26890	2	Y	569	580	0	25
							7	4	626	9					
12		22834 X	22834	-0-	-0-	-0-	231	1	22037	2	Y	511	517	0	19
							4	4	562	9					
01		19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	269	1	18307	2	Y	397	397	0	19
							5	4	437	9					
*02		12964 X	12457	-0-	-507	-0-	149	1	12048	2	Y	231	241	0	9
							6	4	254	9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546															

09		7740 X	6034	-0-	-1706	-0-	61	1	5846	2	Y	114	114	0	5
							2	4	125	9					
10		7998 X	5928	-0-	-2070	-0-	56	1	5735	2	Y	124	123	0	6
							1	4	136	9					
11		7740 X	4909	-0-	-2831	-0-	49	1	4749	2	Y	100	102	0	4
							1	4	110	9					
12		7471 X	5359	-0-	-2112	-0-	54	1	5172	2	Y	120	120	0	4
							1	4	132	9					
01		7471 X	5383	-0-	-2088	-0-	76	1	5183	2	Y	112	111	0	5
							1	4	123	9					
02		5628 X	4665	-0-	-963	-0-	56	1	4511	2	Y	87	89	0	3
							2	4	96	9					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 89		RRCID -> 267772		COMPL. DATE 08/16/2012			TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872			
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
09	31860 X	19383	-0-	-12477	-0-	197 1	18775 2	Y	367	369 0		17
						7 4	404 9					
10	30039 X	18859	-0-	-11180	-0-	177 1	18245 2	Y	394	391 0		20
						4 4	433 9					
11	29070 X	18346	-0-	-10724	-0-	184 1	17744 2	Y	375	379 0		16
						5 4	413 9					
12	29729 X	16841	-0-	-12888	-0-	170 1	16253 2	Y	377	379 0		14
						3 4	415 9					
01	26908 X	15348	-0-	-11560	-0-	217 1	14775 2	Y	320	319 0		15
						4 4	352 9					
*02	18088 X	13462	-0-	-4626	-0-	161 1	13019 2	Y	251	256 0		10
						6 4	276 9					
MCALLEN, A. A.		WELL #: 151		RRCID -> 269351		COMPL. DATE 12/28/2012			TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160			
09	96690 X	55958	-0-	-40732	-0-	569 1	54204 2	Y	1059	1069 0		49
						20 4	1165 9					
10	99913 X	52365	-0-	-47548	-0-	490 1	50661 2	Y	1094	1087 0		56
						11 4	1203 9					
11	96690 X	60212	-0-	-36478	-0-	603 1	58241 2	Y	1230	1232 0		54
						15 4	1353 9					
12	99913 X	53232	-0-	-46681	-0-	538 1	51375 2	Y	1191	1201 0		44
						9 4	1310 9					
01	84878 X	46584	-0-	-38294	-0-	659 1	44843 2	Y	973	970 0		47
						12 4	1070 9					
*02	56196 X	37744	-0-	-18452	-0-	451 1	36506 2	Y	700	720 0		27
						17 4	770 9					
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 91		RRCID -> 269598		COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125			
09	88680 X	59324	-0-	-29356	-0-	611 1	58110 2	Y	528	544 0		24
						22 4	581 9					
10	79856 X	51971	-0-	-27885	-0-	487 1	50277 2	Y	1087	1055 0		56
						11 4	1196 9					
11	68280 X	44847	-0-	-23433	-0-	449 1	43379 2	Y	916	932 0		40
						11 4	1008 9					
12	64480 X	43941	-0-	-20539	-0-	444 1	42409 2	Y	983	987 0		36
						7 4	1081 9					
01	61287 X	38660	-0-	-22627	-0-	547 1	37214 2	Y	808	805 0		39
						10 4	889 9					
*02	55356 X	31120	-0-	-24236	-0-	372 1	30099 2	Y	577	594 0		22
						14 4	635 9					
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 92		RRCID -> 270124		COMPL. DATE 03/30/2013			TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732			
09	54360 X	44809	-0-	-9551	-0-	461 1	43894 2	Y	398	408 0		18
						16 4	438 9					
10	56172 X	49715	-0-	-6457	-0-	466 1	48095 2	Y	1039	1004 0		53
						11 4	1143 9					
11	54360 X	34231	-0-	-20129	-0-	343 1	33109 2	Y	700	722 0		31
						9 4	770 9					
12	46314 X	30345	-0-	-15969	-0-	307 1	29286 2	Y	679	685 0		25
						5 4	747 9					
01	49724 X	27743	-0-	-21981	-0-	392 1	26706 2	Y	580	577 0		28
						7 4	638 9					
*02	44912 X	23527	-0-	-21385	-0-	281 1	22754 2	Y	437	448 0		17
						11 4	481 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 #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610													
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

09		42450 X	36236	-0-	-6214	-0-	369 1	35098 2	Y	687	681 0		32
							13 4	756 9					
10		43865 X	25335	-0-	-18530	-0-	237 1	24511 2	Y	529	534 0		27
							5 4	582 9					
11		19384 X	19384	-0-	-0-	-0-	194 1	18749 2	Y	396	406 0		17
							5 4	436 9					
12		43865 X	5695	-0-	-38170	-0-	58 1	5495 2	Y	128	140 0		5
							1 4	141 9					
01		38254 X	15616	-0-	-22638	-0-	221 1	15032 2	Y	326	315 0		16
							4 4	359 9					
*02		33824 X	13864	-0-	-19960	-0-	166 1	13409 2	Y	257	263 0		10
							6 4	283 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 14416													
09		179610 X	76221	-0-	-103389	-0-	784 1	74663 2	Y	678	699 0		31
							28 4	746 9					
10		185597 X	74749	-0-	-110848	-0-	700 1	72315 2	Y	1562	1513 0		80
							16 4	1718 9					
11		179610 X	62128	-0-	-117482	-0-	622 1	60093 2	Y	1270	1294 0		56
							16 4	1397 9					
12		89466 X	51656	-0-	-37810	-0-	522 1	49854 2	Y	1156	1169 0		43
							8 4	1272 9					
01		78771 X	46798	-0-	-31973	-0-	662 1	45049 2	Y	977	973 0		47
							12 4	1075 9					
*02		71148 X	37211	-0-	-33937	-0-	444 1	35991 2	Y	690	711 0		26
							17 4	759 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956													
09		125640 X	72263	-0-	-53377	-0-	735 1	69997 2	Y	1368	1395 0		63
							26 4	1505 9					
10		129828 X	60042	-0-	-69786	-0-	562 1	58086 2	Y	1255	1254 0		64
							13 4	1381 9					
11		125640 X	46070	-0-	-79570	-0-	461 1	44562 2	Y	941	964 0		41
							12 4	1035 9					
12		129828 X	38601	-0-	-91227	-0-	390 1	37255 2	Y	864	873 0		32
							6 4	950 9					
01		129828 X	35189	-0-	-94639	-0-	498 1	33875 2	Y	734	731 0		35
							9 4	807 9					
*02		67452 X	27555	-0-	-39897	-0-	329 1	26650 2	Y	512	527 0		20
							13 4	563 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880													
09		61050 X	25952	-0-	-35098	-0-	270 1	25672 2	Y	-0-			-0-
							10 4						
10		116832 X	116832	-0-	-0-	-0-	1120 1	115687 2	Y	-0-			-0-
							25 4						
11		103215 X	103215	-0-	-0-	-0-	1057 1	102131 2	Y	-0-			-0-
							27 4						
12		89563 X	89563	-0-	-0-	-0-	928 1	88620 2	Y	-0-			-0-
							15 4						
01		75702 X	74783	-0-	-919	-0-	1083 1	73680 2	Y	-0-			-0-
							20 4						
*02		68376 X	58431	-0-	-9945	-0-	697 1	56432 2	Y	1159	1118 0		41
							27 4	1275 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 #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11467 - 12852												
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

10		0 W	36977	-0-	36977	36977	354 1	36558 2	Y	52	49 0	3
							8 4	57 9				
11		0 W	49321	-0-	49321	86298	505 1	48780 2	Y	21	23 0	1
							13 4	23 9				
12	146863	X	60565	-0-	-86298	-0-	627 1	59913 2	Y	14	14 0	1
							10 4	15 9				
01	55924	X	35389	-0-	-20535	-0-	512 1	34850 2	Y	15	15 0	1
							10 4	17 9				
*02	50512	X	43219	-0-	-7293	-0-	516 1	41761 2	Y	838	808 0	31
							20 4	922 9				

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530												

09	1170	N	758	-0-	-412	-0-	308 1	450 2	N	-0-		23
10	1240	N	951	-0-	-289	-0-	904 1	36 2	N	10		33
							11 9					
11	1050	N	314	-0-	-736	-0-	314 2		N	-0-		33
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	57 1	619 2	N	40		73
							44 9					
01	961	N	30	-0-	-931	-0-	30 2		N	-0-		73
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	228 2	30 9	N	27		100

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622												

09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	355 1	5911 3	Y	148		383
							163 9					
10	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	323 1	6103 3	Y	217	353 1	247
							239 9					
11	6660	X	6267	-0-	-393	-0-	165 1	5942 3	Y	145	327 1	65
							160 9					
12	6882	X	6240	-0-	-642	-0-	211 1	5866 3	Y	148	163 1	50
							163 9					
01	6882	X	6488	-0-	-394	-0-	236 1	6096 3	Y	142	152 1	40
							156 9					
02	6020	X	5453	-0-	-567	-0-	210 1	5038 3	Y	186	163 1	63
							205 9					

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088												

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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-		108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692												

09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	122 1	2020 3	Y	-0-		-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	110 1	2070 3	Y	-0-		-0-
11	2220	N	2040	-0-	-180	-0-	55 1	1985 3	Y	-0-		-0-
12	2201	N	1137	-0-	-1064	-0-	40 1	1097 3	Y	-0-		-0-
01	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	81 1	2078 3	Y	-0-		-0-
02	1904	N	1639	-0-	-265	-0-	66 1	1573 3	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		2	RRCID ->	165593	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9848 - 9869
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-
02	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
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	4 1	371 2	Y	7	7 0		-0-
10	DLQ G-10	363	-0-	363	363	8 9 3 1	351 2	Y	8	8 0		-0-
11	DLQ G-10	416	-0-	416	779	9 9 4 1	402 2	Y	9	9 0		-0-
12	DLQ G-10	273	-0-	273	1052	10 9 3 1	263 2	Y	6	6 0		-0-
01	1055 N	3	-0-	-1052	-0-	7 9 3 2		Y	-0-			-0-
02	392 N	2	-0-	-390	-0-	2 2		Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		42	RRCID ->	188003	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9902 - 10384
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	38 1	3609 2	Y	71	71 0		3
10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	1 4 35 1	78 9 3596 2	Y	78	77 0		4
11	4830 X	3387	-0-	-1443	-0-	1 4 34 1	86 9 3276 2	Y	69	70 0		3
12	4836 X	3746	-0-	-1090	-0-	1 4 38 1	76 9 3615 2	Y	84	84 0		3
01	4836 X	3816	-0-	-1020	-0-	1 4 54 1	92 9 3673 2	Y	80	79 0		4
02	3472 X	3351	-0-	-121	-0-	1 4 40 1	88 9 3241 2	Y	62	64 0		2
						2 4	68 9					

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222198	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9438	PERF.	9153 - 9163
09	1489 X	-0-	-0-	-1489	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238091	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9828 - 9878
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	45600 X	36497	-0-	-9103	-0-	371 1	35353 2	Y	691	693 0		32
						13 4	760 9					
10	36531 X	36531	-0-	-0-	-0-	342 1	35342 2	Y	763	756 0		39
						8 4	839 9					
11	48570 X	35545	-0-	-13025	-0-	356 1	34381 2	Y	726	733 0		32
						9 4	799 9					
12	50189 X	36262	-0-	-13927	-0-	367 1	34997 2	Y	811	813 0		30
						6 4	892 9					
01	49166 X	36113	-0-	-13053	-0-	511 1	34764 2	Y	754	748 0		36
						9 4	829 9					
*02	34076 X	31519	-0-	-2557	-0-	376 1	30485 2	Y	585	599 0		22
						14 4	644 9					

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	249588	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10242 - 10468
09	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	51 1	4879 2	Y	95	96 0		4
						2 4	105 9					
10	DLQ G-10	5221	-0-	5221	5221	49 1	5050 2	Y	110	108 0		6
						1 4	121 9					
11	DLQ G-10	4961	-0-	4961	10182	50 1	4799 2	Y	101	103 0		4
						1 4	111 9					
12	DLQ G-10	4997	-0-	4997	15179	51 1	4822 2	Y	112	112 0		4
						1 4	123 9					
01	20263 X	5084	-0-	-15179	-0-	72 1	4894 2	Y	106	105 0		5
						1 4	117 9					
02	4704 X	4436	-0-	-268	-0-	53 1	4291 2	Y	82	84 0		3
						2 4	90 9					

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
GUERRA, A. E.		WELL #:		44	RRCID ->	156803	COMPL. DATE	12/24/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12146 - 12992
09	3720 X	2688	-0-	-1032	-0-	116 1	2572 3	Y	-0-			-0-
10	3906 X	2951	-0-	-955	-0-	124 1	2784 3	Y	39	28 0		11
						43 9						
11	3780 X	2502	-0-	-1278	-0-	86 1	2383 3	Y	30	33 0		8
						33 9						
12	3627 X	2491	-0-	-1136	-0-	81 1	2392 3	Y	16	19 0		5
						18 9						
01	3255 X	2269	-0-	-986	-0-	80 1	2182 3	Y	6	9 0		2
						7 9						
02	2660 X	1936	-0-	-724	-0-	65 1	1856 3	Y	14	10 0		6
						15 9						

GUERRA, A. E.		WELL #:		92	RRCID ->	183466	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	13216	PERF.	12118 - 12246
09	8010 X	5517	-0-	-2493	-0-	252 1	5181 3	Y	76	119 0		26
						84 9						
10	9951 X	7412	-0-	-2539	-0-	298 1	7062 3	Y	47	60 0		13
						52 9						
11	11100 X	6520	-0-	-4580	-0-	218 1	6250 3	Y	47	48 0		12
						52 9						
12	11222 X	8000	-0-	-3222	-0-	271 1	7587 3	Y	129	100 0		41
						142 9						
01	11222 X	7136	-0-	-4086	-0-	261 1	6775 3	Y	91	104 0		28
						100 9						
02	6692 X	6211	-0-	-481	-0-	211 1	5904 3	Y	87	79 0		36
						96 9						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//			58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
GUERRA, A. E.			WELL #:		94		RRCID ->		199591		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12155 - 12200			
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
MCALLEN, A. A. SWD.			WELL #:		1		RRCID ->		064033		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4594		PERF. 3980 - 4470			
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

MCALLEN, A. A.			WELL #:		7		RRCID ->		065725		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 13123		PERF. N/A			
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	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-

MCALLEN, A. A.			WELL #:		6		RRCID ->		066849		COMPL. DATE 06/07/1976		TOTAL DEPTH 13004		PERF. N/A			
09	1500	N	911	-0-	-589	-0-	66	1	845	3	Y	-0-						-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	119	1	1633	3	Y	86	59	0				27
							95	9										
11	720	N	129	-0-	-591	-0-	6	1	91	3	Y	29	42	0				14
							32	9										
12	744	N	607	-0-	-137	-0-	35	1	405	3	Y	152	134	0				32
							167	9										
01	744	N	300	-0-	-444	-0-	13	1	171	3	Y	105	106	0				31
							116	9										
*02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	880	3	Y	399	344	0				86
							439	9										

MCALLEN, A. A.			WELL #:		17		RRCID ->		075023		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 14576		PERF. N/A			
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	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-

MCALLEN, A. A.			WELL #:		15		RRCID ->		093760		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12271 - 12430			
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	7	1	84	3	Y	-0-						-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-						-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-						-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	-0-						-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-						-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-						-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MCALLEN, A. A. WELL #: 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 UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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												
09		498 X	498	-0-	-0-	-0-	36 1	462 3	Y	-0-	1 0	-0-
10		527 X	504	-0-	-23	-0-	34 1	470 3	Y	-0-		-0-
11		510 N	473	-0-	-37	-0-	31 1	442 3	Y	-0-		-0-
12		527 N	408	-0-	-119	-0-	32 1	376 3	Y	-0-		-0-
01		496 N	405	-0-	-91	-0-	29 1	376 3	Y	-0-		-0-
02		448 N	285	-0-	-163	-0-	19 1	266 3	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803												
09		300 N	256	-0-	-44	-0-	19 1	237 3	Y	-0-		-0-
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	26 1	352 3	Y	-0-		-0-
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	24 1	345 3	Y	-0-		-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	28 1	334 3	Y	-0-		-0-
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	29 1	370 3	Y	-0-		-0-
02		336 N	314	-0-	-22	-0-	21 1	293 3	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631												
09		420 N	360	-0-	-60	-0-	26 1	334 3	Y	-0-		-0-
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	28 1	382 3	Y	-0-		-0-
11		330 N	295	-0-	-35	-0-	17 1	246 3	Y	29	22 0	7
							32 9					
12		341 N	240	-0-	-101	-0-	15 1	174 3	Y	46	43 0	10
							51 9					
01		341 N	187	-0-	-154	-0-	12 1	154 3	Y	19	23 0	6
							21 9					
02		280 N	115	-0-	-165	-0-	8 1	107 3	Y	-0-	6 0	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382												
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	22 1	284 3	Y	-0-		-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	24 1	322 3	Y	-0-		-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	20 1	293 3	Y	-0-		-0-
12		310 N	219	-0-	-91	-0-	17 1	202 3	Y	-0-		-0-
01		310 N	212	-0-	-98	-0-	15 1	197 3	Y	-0-		-0-
02		280 N	201	-0-	-79	-0-	14 1	187 3	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 14		RRCID -> 124363		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602								
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 12		RRCID -> 124842		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758								
09	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	105	1	1338	3	Y	-0-	16	0			-0-
10	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	103	1	1408	3	Y	-0-					-0-
11	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	99	1	1420	3	Y	-0-					-0-
12	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	119	1	1391	3	Y	-0-					-0-
01	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	108	1	1401	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
02	1344 X	646	-0-	-698	-0-	41	1	560	3	Y	41	34	0			8
						45	9									

MCALLEN, A. A.		WELL #: 23		RRCID -> 126545		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 3		RRCID -> 139496		COMPL. DATE 09/24/1991		TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 8		RRCID -> 143538		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843								
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	28	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	Y	-0-					-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	31	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	3	Y	-0-					-0-
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	346	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 22		RRCID -> 143655		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148776		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 15200		PERF.11942 - 11960					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	Y	-0-			-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	-0-			-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	3	Y	-0-			-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	3	Y	-0-			-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	Y	-0-			-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 31		RRCID -> 174053		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11622 - 11734					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 32		RRCID -> 174417		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12420 - 12683					
09	2430	N	1609	-0-	-821	-0-	117	1	1488	3	Y	4	2	0	2
							4	9							
10	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	103	1	1409	3	Y	28	20	0	10
							31	9							
11	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	99	1	1420	3	Y	18	21	0	7
							20	9							
12	1674	N	1159	-0-	-515	-0-	91	1	1068	3	Y	-0-	7	0	-0-
01	1550	N	1053	-0-	-497	-0-	76	1	977	3	Y	-0-			-0-
02	1428	N	1200	-0-	-228	-0-	81	1	1119	3	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 34		RRCID -> 174676		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12922		PERF. 4291 - 5220					
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 33		RRCID -> 176392		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11660 - 11947					
09	4200	X	3020	-0-	-1180	-0-	188	1	2397	3	Y	395	347	0	132
							435	9							
10	3596	X	2229	-0-	-1367	-0-	127	1	1744	3	Y	325	312	0	145
							358	9							
11	3480	X	3158	-0-	-322	-0-	182	1	2613	3	Y	330	355	0	120
							363	9							
12	3596	X	2350	-0-	-1246	-0-	158	1	1850	3	Y	311	345	0	86
							342	9							
01	3596	X	2739	-0-	-857	-0-	175	1	2266	3	Y	271	274	0	83
							298	9							
*02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	197	1	2718	3	Y	177	205	0	55
							195	9							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 35		RRCID -> 176395		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 13080		PERF.12192 - 12972					
09	3120	X	2360	-0-	-760	-0-	172	1	2188	3	Y	-0-	10	0	-0-
10	2449	X	2267	-0-	-182	-0-	154	1	2113	3	Y	-0-			-0-
11	2370	X	2264	-0-	-106	-0-	148	1	2116	3	Y	-0-			-0-
12	2449	X	2205	-0-	-244	-0-	174	1	2031	3	Y	-0-			-0-
01	2449	X	2340	-0-	-109	-0-	168	1	2172	3	Y	-0-			-0-
02	2212	X	1972	-0-	-240	-0-	133	1	1839	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947														
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)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	4440 X	3486	-0-	-954	-0-	247	1	3145	3	Y	85	80	0	29
						94	9							
10	4185 X	2941	-0-	-1244	-0-	193	1	2647	3	Y	92	83	0	38
						101	9							
11	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	265	1	3793	3	Y	100	104	0	34
						110	9							
12	4123 X	3207	-0-	-916	-0-	247	1	2890	3	Y	64	79	0	19
						70	9							
01	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	294	1	3810	3	Y	161	139	0	41
						177	9							
02	3892 X	2467	-0-	-1425	-0-	160	1	2208	3	Y	90	105	0	26
						99	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666														
09	9270 X	8349	-0-	-921	-0-	607	1	7719	3	Y	21	39	0	13
						23	9							
10	8928 X	7030	-0-	-1898	-0-	476	1	6526	3	Y	25	27	0	11
						28	9							
11	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	616	1	8797	3	Y	42	41	0	12
						46	9							
12	8928 X	8505	-0-	-423	-0-	667	1	7799	3	Y	35	40	0	7
						39	9							
01	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	641	1	8302	3	Y	32	32	0	7
						35	9							
02	8064 X	7492	-0-	-572	-0-	505	1	6965	3	Y	20	24	0	3
						22	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863														
09	4470 X	4278	-0-	-192	-0-	300	1	3812	3	Y	151	135	0	53
						166	9							
10	4495 X	3723	-0-	-772	-0-	247	1	3381	3	Y	86	94	0	45
						95	9							
11	4350 X	4158	-0-	-192	-0-	261	1	3742	3	Y	141	138	0	48
						155	9							
12	4495 X	4153	-0-	-342	-0-	315	1	3685	3	Y	139	149	0	38
						153	9							
01	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	313	1	4054	3	Y	133	131	0	40
						146	9							
02	4004 X	3754	-0-	-250	-0-	247	1	3409	3	Y	89	102	0	27
						98	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350														
09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	261	1	3325	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3565 X	3083	-0-	-482	-0-	210	1	2873	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3450 X	3301	-0-	-149	-0-	216	1	3085	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3565 X	2981	-0-	-584	-0-	235	1	2746	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3565 X	3387	-0-	-178	-0-	243	1	3144	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3220 X	2649	-0-	-571	-0-	179	1	2470	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	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 #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

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
09	17160 X	13568	-0-	-3592	-0-	972	1	12366	3	Y	209	190 0	71
						230	9						
10	14663 X	10526	-0-	-4137	-0-	706	1	9675	3	Y	132	139 0	64
						145	9						
11	14190 X	13676	-0-	-514	-0-	878	1	12538	3	Y	236	225 0	75
						260	9						
12	14663 X	13578	-0-	-1085	-0-	1053	1	12309	3	Y	196	218 0	53
						216	9						
01	14663 X	12881	-0-	-1782	-0-	910	1	11791	3	Y	164	168 0	49
						180	9						
02	12768 X	10330	-0-	-2438	-0-	691	1	9526	3	Y	103	122 0	30
						113	9						

 MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

09	2160 N	1508	-0-	-652	-0-	91	1	1151	3	Y	242	237 0	88
						266	9						
10	1736 N	1586	-0-	-150	-0-	89	1	1218	3	Y	254	235 0	107
						279	9						
11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	102	1	1460	3	Y	318	320 0	105
						350	9						
12	1550 N	1329	-0-	-221	-0-	98	1	1144	3	Y	79	149 0	35
						87	9						
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	121	1	1569	3	Y	262	230 0	67
						288	9						
02	1568 N	1296	-0-	-272	-0-	75	1	1031	3	Y	173	192 0	48
						190	9						

 OXY USA INC. 630591
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

09	1170 N	448	-0-	-722	-0-	5	1	434	2	Y	8	9 0	-0-
						9	9						
10	DLQ G-10	34	-0-	34	34	33	2	1	9	Y	1	1 0	-0-
11	DLQ G-10	40	-0-	40	74	39	2	1	9	Y	1	1 0	-0-
12	DLQ G-10	34	-0-	34	108	33	2	1	9	Y	1	1 0	-0-
01	923 N	815	-0-	-108	-0-	12	1	784	2	Y	17	16 0	1
						19	9						
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	7	1	584	2	Y	11	12 0	-0-
						12	9						

 WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0													
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
09		570 N	405	-0-	-165	-0-	4 1	392 2	Y	8	8 0		-0-
							9 9						
10	DLQ	G-10	429	-0-	429	429	4 1	415 2	Y	9	9 0		-0-
							10 9						
11	DLQ	G-10	413	-0-	413	842	4 1	399 2	Y	9	9 0		-0-
							10 9						
12	DLQ	G-10	247	-0-	247	1089	2 1	238 2	Y	6	6 0		-0-
							7 9						
01		1500 N	411	-0-	-1089	-0-	6 1	396 2	Y	8	8 0		-0-
							9 9						
02		392 N	49	-0-	-343	-0-	1 1	47 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A													
09		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	29 1	2797 2	Y	55	54 0		3
							1 4	61 9					
10	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	1711	16 1	1656 2	Y	35	36 0		2
							39 9						
11	DLQ	G-10	2011	-0-	2011	3722	20 1	1945 2	Y	41	41 0		2
							1 4	45 9					
12	DLQ	G-10	2044	-0-	2044	5766	21 1	1972 2	Y	46	46 0		2
							51 9						
01		7101 X	1335	-0-	-5766	-0-	19 1	1286 2	Y	27	28 0		1
							30 9						
02		1736 X	1177	-0-	-559	-0-	14 1	1138 2	Y	22	22 0		1
							1 4	24 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		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													
09		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	14 1	1362 2	Y	27	27 0		1
							1 4	30 9					
10	DLQ	G-10	1507	-0-	1507	1507	14 1	1458 2	Y	32	31 0		2
							35 9						
11	DLQ	G-10	1573	-0-	1573	3080	16 1	1523 2	Y	31	32 0		1
							34 9						
12	DLQ	G-10	1383	-0-	1383	4463	14 1	1335 2	Y	31	31 0		1
							34 9						
01		3000 N	382	-0-	-2618	1845	5 1	368 2	Y	8	9 0		-0-
							9 9						
*02		1845 N	-0-	-0-	-1845	-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 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

09		1890 N	1843	-0-	-47	-0-	19 1	1784 2	Y	35	35 0		2
							1 4	39 9					
10	DLQ	G-10	2248	-0-	2248	2248	21 1	2176 2	Y	46	46 0		2
							51 9						
11	DLQ	G-10	2242	-0-	2242	4490	22 1	2168 2	Y	46	46 0		2
							1 4	51 9					
12	DLQ	G-10	2140	-0-	2140	6630	22 1	2065 2	Y	48	48 0		2
							53 9						
01		3000 N	2115	-0-	-885	5745	30 1	2036 2	Y	44	44 0		2
							1 4	48 9					
*02		2800 N	1764	-0-	-1036	4709	21 1	1706 2	Y	33	34 0		1
							1 4	36 9					

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705													
09		810 N	556	-0-	-254	-0-	6 1	539 2	Y	10	11 0		-0-
							11 9						
10	DLQ	G-10	521	-0-	521	521	5 1	503 2	Y	12	11 0		1
							13 9						
11	DLQ	G-10	669	-0-	669	1190	7 1	647 2	Y	14	14 0		1
							15 9						
12	DLQ	G-10	619	-0-	619	1809	6 1	598 2	Y	14	14 0		1
							15 9						
01		2342 N	533	-0-	-1809	-0-	8 1	513 2	Y	11	11 0		1
							12 9						
*02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	6 1	514 2	Y	9	10 0		-0-
							10 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 109468 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12203 - 12399													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
WOODBEN CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	2845	PERF. 1994 -	2148
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
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991										TOTAL DEPTH	12660	PERF.11660 -	11840
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996										TOTAL DEPTH	13000	PERF.11752 -	12186		
09		2010 X	1755	-0-	-255	-0-	18	1	1699	2	Y	34	33	0	2
							1	4				37	9		
10		DLQ G-10	1515	-0-	1515	1515	14	1	1466	2	Y	32	32	0	2
							35	9							
11		DLQ G-10	1406	-0-	1406	2921	14	1	1361	2	Y	28	29	0	1
							31	9							
12		DLQ G-10	1592	-0-	1592	4513	16	1	1536	2	Y	36	36	0	1
							40	9							
01		5689 X	1176	-0-	-4513	-0-	17	1	1131	2	Y	25	25	0	1
							28	9							
02		1652 X	733	-0-	-919	-0-	9	1	709	2	Y	14	14	0	1
							15	9							

WOODBEN CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000										TOTAL DEPTH	11130	PERF.10746 -	10835		
09		12690 X	2942	-0-	-9748	-0-	30	1	2848	2	Y	57	59	0	3
							1	4				63	9		
10		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	20	1	2076	2	Y	44	45	0	2
							48	9							
11		9480 X	4421	-0-	-5059	-0-	44	1	4276	2	Y	91	89	0	4
							1	4				100	9		
12		8091 X	5614	-0-	-2477	-0-	57	1	5417	2	Y	126	125	0	5
							1	4				139	9		
01		7657 X	5950	-0-	-1707	-0-	84	1	5728	2	Y	124	123	0	6
							2	4				136	9		
02		4116 X	3900	-0-	-216	-0-	47	1	3772	2	Y	72	75	0	3
							2	4				79	9		

WOODBEN CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994										TOTAL DEPTH	11150	PERF.10534 -	10967		
09		630 X	207	-0-	-423	-0-	2	1	201	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
10		DLQ G-10	351	-0-	351	351	3	1	340	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
11		DLQ G-10	272	-0-	272	623	3	1	262	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
12		DLQ G-10	339	-0-	339	962	3	1	327	2	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
01		1170 N	208	-0-	-962	-0-	3	1	201	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
02		252 N	162	-0-	-90	-0-	2	1	157	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399										COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	11282 - 11398	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3180 X	2857	-0-	-323	-0-	29 1	2768 2	1 4	59 9	Y	54	55 0				2
10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	39 1	3990 2	1 4	95 9	Y	86	84 0				4
11	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	43 1	4124 2	1 4	97 9	Y	88	88 0				4
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	40 1	3865 2	1 4	98 9	Y	89	90 0				3
01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	61 1	4161 2	1 4	99 9	Y	90	89 0				4
*02	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	44 1	3560 2	2 4	76 9	Y	69	70 0				3
WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544										COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10626 - 12603	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961										COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	10807 - 11184	
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	22 1	2102 2	1 4	45 9	Y	41	41 0				2
10	DLQ G-10	1326	-0-	1326	1326	12 1	1284 2	30 9		Y	27	28 0				1
11	DLQ G-10	1019	-0-	1019	2345	10 1	986 2	23 9		Y	21	21 0				1
12	DLQ G-10	2062	-0-	2062	4407	21 1	1990 2	51 9		Y	46	45 0				2
01	3000 N	1702	-0-	-1298	3109	24 1	1638 2	40 9		Y	36	36 0				2
*02	2800 N	1783	-0-	-1017	2092	21 1	1725 2	1 4	36 9	Y	33	34 0				1
MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370										COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11632 - 13178	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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	
09	7980 X	6920	-0-	-1060	-0-	70 1	6704 2	2 4	144 9	Y	131	131 0				6
10	DLQ G-10	7114	-0-	7114	7114	67 1	6881 2	2 4	164 9	Y	149	147 0				8
11	DLQ G-10	6892	-0-	6892	14006	69 1	6667 2	2 4	154 9	Y	140	142 0				6
12	DLQ G-10	6837	-0-	6837	20843	69 1	6598 2	1 4	169 9	Y	154	154 0				6
01	27689 X	6846	-0-	-20843	-0-	97 1	6590 2	2 4	157 9	Y	143	142 0				7
*02	6468 X	5914	-0-	-554	-0-	71 1	5720 2	3 4	120 9	Y	109	112 0				4

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 152886		COMPL. DATE 01/22/1995		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11615 - 12104					
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
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				-0-
10	2 X	-0-	-0-	-2	-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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 89		RRCID -> 155032		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11664 - 12070					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 88		RRCID -> 155192		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10677 - 11293					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 39		RRCID -> 158686		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10926 - 11196					
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	45	-0-	45	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
12	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	51	2	6	2	Y	-0-				-0-
01	51 N	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-				-0-
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 92		RRCID -> 158903		COMPL. DATE 04/10/1996		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11734 - 12720					
09	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	65	1	6152	2	Y	121	121	0		6
						2	4	133	9						
10	DLQ G-10	6504	-0-	6504	6504	61	1	6292	2	Y	136	135	0		7
						1	4	150	9						
11	DLQ G-10	6384	-0-	6384	12888	64	1	6174	2	Y	131	132	0		6
						2	4	144	9						
12	DLQ G-10	6556	-0-	6556	19444	66	1	6328	2	Y	146	147	0		5
						1	4	161	9						
01	25924 X	6480	-0-	-19444	-0-	92	1	6237	2	Y	135	134	0		6
						2	4	149	9						
02	5964 X	5785	-0-	-179	-0-	69	1	5594	2	Y	108	110	0		4
						3	4	119	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC. //CONT.//		630591									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 83		RRCID -> 165643		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	45 1	4324 2	Y	85	85 0	4
						2 4	94 9				
10	DLQ G-10	4572	-0-	4572	4572	43 1	4422 2	Y	96	95 0	5
						1 4	106 9				
11	DLQ G-10	4456	-0-	4456	9028	45 1	4310 2	Y	91	92 0	4
						1 4	100 9				
12	DLQ G-10	4500	-0-	4500	13528	45 1	4343 2	Y	101	101 0	4
						1 4	111 9				
01	18063 X	4535	-0-	-13528	-0-	64 1	4365 2	Y	95	94 0	5
						1 4	105 9				
*02	4172 X	4052	-0-	-120	-0-	48 1	3919 2	Y	75	77 0	3
						2 4	83 9				
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 27		RRCID -> 168183		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 97		RRCID -> 170905		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696			
09	990 N	912	-0-	-78	-0-	9 1	884 2	Y	17	17 0	1
						19 9					
10	DLQ G-10	306	-0-	306	306	3 1	296 2	Y	6	7 0	-0-
						7 9					
11	DLQ G-10	753	-0-	753	1059	8 1	727 2	Y	16	15 0	1
						18 9					
12	DLQ G-10	75	-0-	75	1134	1 1	73 2	Y	1	2 0	-0-
						1 9					
01	1371 N	237	-0-	-1134	-0-	3 1	228 2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
02	700 N	97	-0-	-603	-0-	1 1	94 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
MCALLEN, A. A.		WELL #: 98		RRCID -> 171597		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740			
09	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 99		RRCID -> 171975		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412			
09	16170 X	4515	-0-	-11655	-0-	46 1	4373 2	Y	85	91 0	4
						2 4	94 9				
10	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	13 1	1296 2	Y	27	30 0	1
						30 9					
11	16170 X	1670	-0-	-14500	-0-	17 1	1616 2	Y	34	34 0	1
						37 9					
12	15748 X	6810	-0-	-8938	-0-	69 1	6572 2	Y	153	148 0	6
						1 4	168 9				
01	20216 X	20216	-0-	-0-	-0-	286 1	19462 2	Y	421	407 0	20
						5 4	463 9				
*02	16223 X	16223	-0-	-0-	-0-	194 1	15690 2	Y	302	310 0	12
						7 4	332 9				

MOCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MOCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962						
09	810 N	485	-0-	-325	-0-	5 1	471 2	Y	8	9 0				-0-
						9 9								
10	DLQ G-10	725	-0-	725	725	7 1	700 2	Y	16	15 0				1
						18 9								
11	DLQ G-10	712	-0-	712	1437	7 1	688 2	Y	15	15 0				1
						17 9								
12	DLQ G-10	615	-0-	615	2052	6 1	594 2	Y	14	14 0				1
						15 9								
01	2609 N	557	-0-	-2052	-0-	8 1	536 2	Y	12	12 0				1
						13 9								
02	616 N	567	-0-	-49	-0-	7 1	549 2	Y	10	11 0				-0-
						11 9								

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 103		RRCID -> 176684		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11478 - 12205						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 177389		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-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.		WELL #: 107		RRCID -> 179804		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4830 X	3968	-0-	-862	-0-	40	1 3844	2 Y	75	75 0	3
						1	4 83	9			
10	DLQ G-10	3830	-0-	3830	3830	36	1 3705	2 Y	80	79 0	4
						1	4 88	9			
11	DLQ G-10	3369	-0-	3369	7199	34	1 3258	2 Y	69	70 0	3
						1	4 76	9			
12	DLQ G-10	3646	-0-	3646	10845	37	1 3518	2 Y	82	82 0	3
						1	4 90	9			
01	14603 X	3758	-0-	-10845	-0-	53	1 3617	2 Y	79	78 0	4
						1	4 87	9			
*02	3696 X	3297	-0-	-399	-0-	39	1 3189	2 Y	61	63 0	2
						2	4 67	9			

MCALLEN, A. A.		WELL #: 106		RRCID -> 179940		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 41		RRCID -> 184010		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975			
09	10740 X	9445	-0-	-1295	-0-	96	1 9150	2 Y	178	179 0	8
						3	4 196	9			
10	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	74	1 7690	2 Y	166	166 0	8
						2	4 183	9			
11	10680 X	7223	-0-	-3457	-0-	72	1 6986	2 Y	148	150 0	6
						2	4 163	9			
12	11036 X	7779	-0-	-3257	-0-	79	1 7508	2 Y	174	174 0	6
						1	4 191	9			
01	11036 X	7960	-0-	-3076	-0-	113	1 7661	2 Y	167	165 0	8
						2	4 184	9			
*02	8820 X	8045	-0-	-775	-0-	96	1 7780	2 Y	150	152 0	6
						4	4 165	9			

MCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184859		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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 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		
09		12240 X	10356	-0-	-1884	-0-	105 1	10031 2	Y	196	197 0		9		
							4 4	216 9							
10	DLQ	G-10	11639	-0-	11639	11639	109 1	11261 2	Y	243	240 0		12		
							2 4	267 9							
11	DLQ	G-10	10589	-0-	10589	22228	106 1	10242 2	Y	216	219 0		9		
							3 4	238 9							
12	DLQ	G-10	10912	-0-	10912	33140	110 1	10530 2	Y	245	245 0		9		
							2 4	270 9							
01		42744 X	9604	-0-	-33140	-0-	136 1	9244 2	Y	201	200 0		10		
							3 4	221 9							
*02		10500 X	10333	-0-	-167	-0-	123 1	9995 2	Y	191	194 0		7		
							5 4	210 9							
MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054										COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	12212	PERF.11312	- 12100
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727										COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10734	- 11150
09		3150 X	2521	-0-	-629	-0-	26 1	2442 2	Y	47	48 0		2		
							1 4	52 9							
10	DLQ	G-10	1810	-0-	1810	1810	17 1	1751 2	Y	38	38 0		2		
							42 9								
11	DLQ	G-10	1468	-0-	1468	3278	15 1	1420 2	Y	30	31 0		1		
							33 9								
12	DLQ	G-10	2382	-0-	2382	5660	24 1	2299 2	Y	54	53 0		2		
							59 9								
01		7249 X	1589	-0-	-5660	-0-	22 1	1530 2	Y	34	34 0		2		
							37 9								
*02		2352 X	1379	-0-	-973	-0-	16 1	1334 2	Y	25	26 0		1		
							1 4	28 9							
MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371										COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	12480	PERF.11454	- 11970
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281										COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12226	- 12273
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

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 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		17883 X	17883	-0-	-0-	-0-	182 1	17322 2	Y	339	340 0	16
							6 4	373 9				
10		17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	160 1	16533 2	Y	356	354 0	18
							4 4	392 9				
11		17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	175 1	16942 2	Y	358	360 0	16
							4 4	394 9				
12		19109 X	19109	-0-	-0-	-0-	193 1	18442 2	Y	428	428 0	16
							3 4	471 9				
01		18699 X	18699	-0-	-0-	-0-	264 1	18000 2	Y	391	388 0	19
							5 4	430 9				
*02		14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	170 1	13749 2	Y	263	272 0	10
							6 4	289 9				

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403												
09		240 N	2	-0-	-238	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
10		T. A.	264	-0-	264	264	2 1	256 2	Y	5	5 0	-0-
							6 9					
11		T. A.	224	-0-	224	488	2 1	216 2	Y	5	5 0	-0-
							6 9					
12		T. A.	176	-0-	176	664	2 1	170 2	Y	4	4 0	-0-
							4 9					
01		886 X	222	-0-	-664	-0-	3 1	213 2	Y	5	5 0	-0-
							6 9					
02		196 N	144	-0-	-52	-0-	2 1	139 2	Y	3	3 0	-0-
							3 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028												
09		12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	129 1	12304 2	Y	241	241 0	11
							5 4	265 9				
10		DLQ G-10	12304	-0-	12304	12304	115 1	11903 2	Y	257	255 0	13
							3 4	283 9				
11		DLQ G-10	11905	-0-	11905	24209	119 1	11515 2	Y	244	246 0	11
							3 4	268 9				
12		DLQ G-10	12051	-0-	12051	36260	122 1	11631 2	Y	269	270 0	10
							2 4	296 9				
01		48003 X	11743	-0-	-36260	-0-	166 1	11304 2	Y	245	243 0	12
							3 4	270 9				
*02		10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	128 1	10398 2	Y	200	204 0	8
							5 4	220 9				

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

09		4890 X	1513	-0-	-3377	-0-	15 1	1465 2	32 9	Y	29	31 0
							1 4					1
10		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	39 1	3992 2	95 9	Y	86	83 0
							1 4					4
11		4980 X	3721	-0-	-1259	-0-	37 1	3599 2	84 9	Y	76	77 0
							1 4					3
12		5146 X	3370	-0-	-1776	-0-	34 1	3251 2	84 9	Y	76	76 0
							1 4					3
01		4867 X	3222	-0-	-1645	-0-	46 1	3101 2	74 9	Y	67	67 0
							1 4					3
02		3724 X	2486	-0-	-1238	-0-	30 1	2403 2	52 9	Y	47	48 0
							1 4					2

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075												
09		10290 X	960	-0-	-9330	-0-	10 1	930 2	20 9	Y	18	19 0
							20 9					1
10	DLQ	G-10	535	-0-	535	535	5 1	518 2	12 9	Y	11	11 0
							12 9					1
11	DLQ	G-10	841	-0-	841	1376	8 1	814 2	19 9	Y	17	17 0
							19 9					1
12	DLQ	G-10	752	-0-	752	2128	8 1	725 2	7 1	Y	17	17 0
							19 9					1
01		2638 X	510	-0-	-2128	-0-	7 1	491 2	12 9	Y	11	11 0
							12 9					1
*02		896 X	-0-	-0-	-896	-0-				Y	-0-	

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806												
09		12330 X	8254	-0-	-4076	-0-	84 1	7995 2	3 4	Y	156	157 0
							3 4					7
10	DLQ	G-10	8134	-0-	8134	8134	76 1	7869 2	2 4	Y	170	168 0
							2 4					9
11	DLQ	G-10	8024	-0-	8024	16158	80 1	7763 2	2 4	Y	163	165 0
							2 4					7
12	DLQ	G-10	8197	-0-	8197	24355	83 1	7911 2	1 4	Y	184	184 0
							1 4					7
01		31822 X	7467	-0-	-24355	-0-	106 1	7188 2	2 4	Y	155	155 0
							2 4					7
02		7700 X	6683	-0-	-1017	-0-	80 1	6462 2	3 4	Y	125	127 0
							3 4					5

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102												
09		3000 N	5314	-0-	2314	2829	54 1	5147 2	2 4	Y	101	99 0
							2 4					5
10	DLQ	G-10	5220	-0-	5220	8049	49 1	5050 2	1 4	Y	109	108 0
							1 4					6
11	DLQ	G-10	4702	-0-	4702	12751	47 1	4549 2	1 4	Y	95	97 0
							1 4					4
12	DLQ	G-10	4323	-0-	4323	17074	44 1	4171 2	1 4	Y	97	97 0
							1 4					4
01		19255 X	2181	-0-	-17074	-0-	31 1	2099 2	7 1	Y	45	47 0
							1 4					2
02		1148 X	580	-0-	-568	-0-	7 1	562 2	11 9	Y	10	12 0
							11 9					-0-

MCALEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450													
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

09		41160 X	27498	-0-	-13662	-0-	280 1	26636 2	Y	520	519 0		24
							10 4	572 9					
10	DLQ	G-10	26279	-0-	26279	26279	246 1	25423 2	Y	549	545 0		28
							6 4	604 9					
11	DLQ	G-10	28686	-0-	28686	54965	287 1	27747 2	Y	586	588 0		26
							7 4	645 9					
12	DLQ	G-10	23719	-0-	23719	78684	240 1	22891 2	Y	531	537 0		20
							4 4	584 9					
01		104118 X	25434	-0-	-78684	-0-	360 1	24484 2	Y	530	525 0		25
							7 4	583 9					
*02		26768 X	23603	-0-	-3165	-0-	282 1	22827 2	Y	439	447 0		17
							11 4	483 9					

MCALEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938													
09		300 N	224	-0-	-76	-0-	2 1	218 2	Y	4	4 0		-0-
							4 9						
10	DLQ	G-10	215	-0-	215	215	2 1	209 2	Y	4	4 0		-0-
							4 9						
11	DLQ	G-10	85	-0-	85	300	1 1	82 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
12	DLQ	G-10	175	-0-	175	475	2 1	169 2	Y	4	4 0		-0-
							4 9						
01		574 N	99	-0-	-475	-0-	1 1	96 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
02		84 N	1	-0-	-83	-0-	1 2		Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618													
09		2550 X	1688	-0-	-862	-0-	17 1	1636 2	Y	31	33 0		1
							1 4	34 9					
10	DLQ	G-10	1609	-0-	1609	1609	15 1	1557 2	Y	34	33 0		2
							37 9						
11	DLQ	G-10	875	-0-	875	2484	9 1	846 2	Y	18	19 0		1
							20 9						
12	DLQ	G-10	13591	-0-	13591	16075	137 1	13118 2	Y	304	294 0		11
							2 4	334 9					
01		27135 X	11060	-0-	-16075	-0-	156 1	10647 2	Y	231	231 0		11
							3 4	254 9					
*02		10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	122 1	9889 2	Y	190	194 0		7
							5 4	209 9					

MCALEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228													
09		30060 X	25176	-0-	-4884	-0-	256 1	24386 2	Y	477	479 0		22
							9 4	525 9					
10		25867 X	25867	-0-	-0-	-0-	242 1	25025 2	Y	541	535 0		28
							5 4	595 9					
11		30060 X	25399	-0-	-4661	-0-	254 1	24568 2	Y	519	524 0		23
							6 4	571 9					
12		31062 X	24424	-0-	-6638	-0-	247 1	23572 2	Y	546	549 0		20
							4 4	601 9					
01		31062 X	24357	-0-	-6705	-0-	345 1	23447 2	Y	508	504 0		24
							6 4	559 9					
*02		23716 X	21714	-0-	-2002	-0-	259 1	21002 2	Y	403	412 0		15
							10 4	443 9					

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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

09		15210 X	13976	-0-	-1234	-0-	142 1	13539 2	290 9	Y	264	265 0		12
							5 4	290 9						
10		14048 X	14048	-0-	-0-	-0-	132 1	13590 2	323 9	Y	294	291 0		15
							3 4	323 9						
11		16590 X	13974	-0-	-2616	-0-	140 1	13515 2	315 9	Y	286	288 0		13
							4 4	315 9						
12		17143 X	13381	-0-	-3762	-0-	135 1	12915 2	329 9	Y	299	301 0		11
							2 4	329 9						
01		17143 X	13384	-0-	-3759	-0-	189 1	12884 2	307 9	Y	279	277 0		13
							4 4	307 9						
*02		13048 X	11591	-0-	-1457	-0-	138 1	11211 2	237 9	Y	215	220 0		8
							5 4	237 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919														

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661														

09		8730 X	7283	-0-	-1447	-0-	74 1	7055 2	151 9	Y	137	138 0		6
							3 4	151 9						
10		7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	69 1	7127 2	169 9	Y	154	152 0		8
							2 4	169 9						
11		8730 X	6121	-0-	-2609	-0-	61 1	5922 2	136 9	Y	124	127 0		5
							2 4	136 9						
12		9021 X	7783	-0-	-1238	-0-	79 1	7512 2	191 9	Y	174	173 0		6
							1 4	191 9						
01		9021 X	7463	-0-	-1558	-0-	106 1	7183 2	172 9	Y	156	155 0		7
							2 4	172 9						
*02		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	88 1	7140 2	151 9	Y	137	139 0		5
							3 4	151 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156														

09		31890 X	25610	-0-	-6280	-0-	261 1	24806 2	534 9	Y	485	485 0		22
							9 4	534 9						
10		DLQ G-10	25871	-0-	25871	25871	242 1	25029 2	595 9	Y	541	535 0		28
							5 4	595 9						
11		DLQ G-10	24655	-0-	24655	50526	247 1	23849 2	553 9	Y	503	509 0		22
							6 4	553 9						
12		DLQ G-10	25899	-0-	25899	76425	262 1	24995 2	638 9	Y	580	580 0		22
							4 4	638 9						
01		102230 X	25805	-0-	-76425	-0-	365 1	24841 2	592 9	Y	538	534 0		26
							7 4	592 9						
*02		23912 X	22706	-0-	-1206	-0-	271 1	21962 2	463 9	Y	421	431 0		16
							10 4	463 9						

 MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	40350 X	33649	-0-	-6701	-0-	342	1	32595	2	Y	636	638	0		29
						12	4	700	9						
10	33937 X	33937	-0-	-0-	-0-	318	1	32832	2	Y	709	702	0		36
						7	4	780	9						
11	40350 X	32679	-0-	-7671	-0-	327	1	31609	2	Y	668	675	0		29
						8	4	735	9						
12	41695 X	33184	-0-	-8511	-0-	335	1	32027	2	Y	743	744	0		28
						5	4	817	9						
01	41695 X	33883	-0-	-7812	-0-	479	1	32617	2	Y	707	701	0		34
						9	4	778	9						
*02	31416 X	29741	-0-	-1675	-0-	355	1	28765	2	Y	552	565	0		21
						14	4	607	9						

 WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

09	32130 X	28125	-0-	-4005	-0-	286	1	27244	2	Y	532	533	0		24
						10	4	585	9						
10	DLQ G-10	27973	-0-	27973	27973	262	1	27061	2	Y	585	579	0		30
						6	4	644	9						
11	DLQ G-10	27326	-0-	27326	55299	274	1	26431	2	Y	558	564	0		24
						7	4	614	9						
12	DLQ G-10	26719	-0-	26719	82018	270	1	25787	2	Y	598	600	0		22
						4	4	658	9						
01	108264 X	26246	-0-	-82018	-0-	371	1	25265	2	Y	548	544	0		26
						7	4	603	9						
*02	26264 X	24012	-0-	-2252	-0-	287	1	23223	2	Y	446	455	0		17
						11	4	491	9						

 WOODS CHRISTIAN WELL #: 49 RRCID -> 259282 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10729 - 11416

09	SHUT IN	-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.	162	-0-	162	162	2	1	157	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
02	T. A.	9	-0-	9	171	9	2			Y	-0-				-0-

 MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

09	38340 X	28935	-0-	-9405	-0-	294	1	28029	2	Y	547	549	0		25
						10	4	602	9						
10	28899 X	28899	-0-	-0-	-0-	271	1	27958	2	Y	604	598	0		31
						6	4	664	9						
11	38700 X	27764	-0-	-10936	-0-	278	1	26855	2	Y	567	573	0		25
						7	4	624	9						
12	39990 X	27479	-0-	-12511	-0-	278	1	26520	2	Y	615	617	0		23
						4	4	677	9						
01	37944 X	26996	-0-	-10948	-0-	382	1	25988	2	Y	563	559	0		27
						7	4	619	9						
*02	27020 X	23240	-0-	-3780	-0-	277	1	22478	2	Y	431	442	0		16
						11	4	474	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	
09		9660 X	7168	-0-	-2492	-0-	73 1	6942 2	150 9	Y	136	136 0		6
							3 4	150 9						
10	DLQ	G-10	6976	-0-	6976	6976	65 1	6749 2	161 9	Y	146	145 0		7
							1 4	161 9						
11	DLQ	G-10	6549	-0-	6549	13525	66 1	6334 2	147 9	Y	134	135 0		6
							2 4	147 9						
12	DLQ	G-10	6305	-0-	6305	19830	64 1	6085 2	155 9	Y	141	142 0		5
							1 4	155 9						
01		26258 X	6428	-0-	-19830	-0-	91 1	6188 2	147 9	Y	134	133 0		6
							2 4	147 9						
*02		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	66 1	5307 2	112 9	Y	102	104 0		4
							3 4	112 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947														
09		18840 X	14032	-0-	-4808	-0-	143 1	13592 2	292 9	Y	265	267 0		12
							5 4	292 9						
10		15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	145 1	15015 2	358 9	Y	325	320 0		17
							3 4	358 9						
11		16890 X	14648	-0-	-2242	-0-	147 1	14168 2	329 9	Y	299	303 0		13
							4 4	329 9						
12		17453 X	12361	-0-	-5092	-0-	125 1	11929 2	305 9	Y	277	280 0		10
							2 4	305 9						
01		17453 X	12657	-0-	-4796	-0-	179 1	12183 2	292 9	Y	265	262 0		13
							3 4	292 9						
*02		14028 X	11298	-0-	-2730	-0-	135 1	10928 2	230 9	Y	209	214 0		8
							5 4	230 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 146 RRCID -> 265444 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 11392 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620														
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		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														
09		8070 X	5148	-0-	-2922	-0-	52 1	4987 2	107 9	Y	97	99 0		4
							2 4	107 9						
10		8866 X	7030	-0-	-1836	-0-	66 1	6800 2	163 9	Y	148	144 0		8
							1 4	163 9						
11		8580 X	2835	-0-	-5745	-0-	28 1	2742 2	64 9	Y	58	63 0		3
							1 4	64 9						
12		8866 X	4293	-0-	-4573	-0-	43 1	4143 2	106 9	Y	96	95 0		4
							1 4	106 9						
01		8339 X	4763	-0-	-3576	-0-	67 1	4586 2	109 9	Y	99	98 0		5
							1 4	109 9						
*02		6356 X	2622	-0-	-3734	-0-	31 1	2537 2	53 9	Y	48	51 0		2
							1 4	53 9						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 50										RRCID -> 267868		COMPL. DATE 05/26/2012	TOTAL DEPTH 11316	PERF.10640 - 11024
M	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	

09	19285 X	19285	-0-	-0-	-0-	196 1	18680 2	402 9	Y	365	366 0		17	
						7 4	402 9							
10	18874 X	18874	-0-	-0-	-0-	177 1	18260 2	433 9	Y	394	391 0		20	
						4 4	433 9							
11	18030 X	18030	-0-	-0-	-0-	181 1	17439 2	405 9	Y	368	372 0		16	
						5 4	405 9							
12	18073 X	18073	-0-	-0-	-0-	183 1	17441 2	446 9	Y	405	406 0		15	
						3 4	446 9							
01	17190 X	17190	-0-	-0-	-0-	243 1	16547 2	395 9	Y	359	357 0		17	
						5 4	395 9							
*02	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	176 1	14293 2	301 9	Y	274	281 0		10	
						7 4	301 9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 150										RRCID -> 268685		COMPL. DATE 07/07/2012	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11888 - 12720

09	10590 X	5397	-0-	-5193	-0-	55 1	5228 2	112 9	Y	102	103 0		5	
						2 4	112 9							
10	9517 X	5208	-0-	-4309	-0-	49 1	5038 2	120 9	Y	109	108 0		6	
						1 4	120 9							
11	9150 X	4988	-0-	-4162	-0-	50 1	4826 2	111 9	Y	101	103 0		4	
						1 4	111 9							
12	8835 X	4720	-0-	-4115	-0-	48 1	4554 2	117 9	Y	106	106 0		4	
						1 4	117 9							
01	7998 X	4418	-0-	-3580	-0-	62 1	4254 2	101 9	Y	92	92 0		4	
						1 4	101 9							
02	5040 X	3914	-0-	-1126	-0-	47 1	3785 2	80 9	Y	73	74 0		3	
						2 4	80 9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
GUERRA, A. E. WELL #: 25										RRCID -> 116273		COMPL. DATE 08/26/2001	TOTAL DEPTH 13210	PERF. 6648 - 7270

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OXY USA INC. 630591														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 7										RRCID -> 120249		COMPL. DATE 02/10/1986	TOTAL DEPTH 13815	PERF.11706 - 11800

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12										RRCID -> 164562		COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11690 - 11710

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2700 X	2188	-0-	-512	-0-	22	1	2119	2	Y	42	40	0			2
						1	4		46	9						
10	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	17	1	1739	2	Y	38	38	0			2
						42	9									
11	2700 X	1064	-0-	-1636	-0-	11	1	1029	2	Y	22	23	0			1
						24	9									
12	2263 X	1209	-0-	-1054	-0-	12	1	1167	2	Y	27	27	0			1
						30	9									
01	2263 X	1043	-0-	-1220	-0-	15	1	1004	2	Y	22	22	0			1
						24	9									
02	2044 X	1555	-0-	-489	-0-	19	1	1503	2	Y	29	29	0			1
						1	4		32	9						

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

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

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	750 X	491	-0-	-259	-0-	5	1	477	2	Y	8	9	0			-0-
						9	9									
10	483 X	483	-0-	-0-	-0-	5	1	466	2	Y	11	10	0			1
						12	9									
11	720 N	598	-0-	-122	-0-	6	1	579	2	Y	12	12	0			1
						13	9									
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	6	1	569	2	Y	12	13	0			-0-
						13	9									
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	7	1	506	2	Y	12	11	0			1
						13	9									
*02	560 N	479	-0-	-81	-0-	6	1	464	2	Y	8	9	0			-0-
						9	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

09	510 N	421	-0-	-89	-0-	4	1	408	2	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	218	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
11	510 N	254	-0-	-256	-0-	3	1	245	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	4	1	399	2	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	3	1	171	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
02	224 N	10	-0-	-214	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876												
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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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															
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	742	1	3984	2	Y	135	108	1	118
							149	9							
10	5022	X	4821	-0-	-201	-0-	549	1	4088	2	Y	167	124	1	161
							184	9							
11	4770	X	4017	-0-	-753	-0-	590	1	3298	2	Y	117	107	1	171
							129	9							
12	5053	X	4509	-0-	-544	-0-	597	1	3740	2	Y	156	107	1	220
							172	9							
01	5053	X	4306	-0-	-747	-0-	575	1	3453	2	Y	253	213	1	260
							278	9							
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					Y	NO RPT			260

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640															
09	2880	X	1129	-0-	-1751	-0-	173	1	932	2	Y	22	28	1	19
							24	9							
10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	437	1	3255	2	Y	45	21	1	43
							50	9							
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	325	1	1816	2	Y	30	28	1	45
							33	9							
12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	344	1	2157	2	Y	41	28	1	58
							45	9							
01	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	304	1	1827	2	Y	37	56	1	39
							41	9							
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT			39

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	84	1	1961	3	Y	50	67	0	33
							55	9							
10		2511 N	1258	-0-	-1253	-0-	41	1	1147	3	Y	64	54	0	43
							70	9							
11		2430 N	1155	-0-	-1275	-0-	36	1	1085	3	Y	31	34	0	40
							34	9							
12		2170 N	1543	-0-	-627	-0-	44	1	1424	3	Y	68	27	0	81
							75	9							
01		1271 N	299	-0-	-972	-0-	6	1	236	3	Y	52	40	0	93
							57	9							
02		1092 N	11	-0-	-1081	-0-	9	3	2	9	Y	2	70	0	25

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0															
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453	3	Y	-0-			-0-
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	Y	-0-			-0-
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	Y	-0-			-0-
12		496 N	427	-0-	-69	-0-	34	1	393	3	Y	-0-			-0-
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	3	Y	-0-			-0-
*02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	453	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360															
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		SWR 10	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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		
*03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	750 N	487	-0-	-263	-0-	30	1	457	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		37	RRCID ->	191110	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13066 - 13102		
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	77	1	975	3	Y	35	54	0	20
						39	9							
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	75	1	1027	3	Y	29	34	0	15
						32	9							
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	64	1	909	3	Y	15	23	0	7
						17	9							
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	77	1	900	3	Y	96	83	0	20
						106	9							
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	73	1	941	3	Y	117	106	0	31
						129	9							
02	840 N	531	-0-	-309	-0-	33	1	453	3	Y	41	57	0	15
						45	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #:		43	RRCID ->	242307	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13069 - 13406		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		42	RRCID ->	252663	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	13236	PERF.	N/A		
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	

OXY USA INC.		630591												
MCALLEN, A. A.		WELL #:		11ST	RRCID ->	100473	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13549	PERF.	12776 - 12910		
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-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												
MCALLEN, A. A.		WELL #:		17SW	RRCID ->	115163	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2716	-	2952		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		18	RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12902	-	12932		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)		58742		912	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
GUERRA, A. E.		WELL #:		36	RRCID ->	139434	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12292	-	12448		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		39	RRCID ->	157337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12190	-	12670		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		49	RRCID ->	167715	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12470	-	12732		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		8310 X	7593	-0-	-717	-0-	308 1	7282 3	Y	3	4 0		1
							3 9						
10		8494 X	8485	-0-	-9	-0-	342 1	8114 3	Y	26	20 0		7
							29 9						
11		8880 X	8564	-0-	-316	-0-	281 1	8271 3	Y	11	15 0		3
							12 9						
12		8990 X	8091	-0-	-899	-0-	256 1	7828 3	Y	6	7 0		2
							7 9						
01		8990 X	5415	-0-	-3575	-0-	186 1	5226 3	Y	3	4 0		1
							3 9						
02		7980 X	7400	-0-	-580	-0-	240 1	7159 3	Y	1	2 0		-0-
							1 9						

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712													
09		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	44 1	1054 3	Y	112	72 0		72
							80 4	123 9					
10		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	48 1	1219 3	Y	85	101 0		56
							14 4	94 9					
11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	36 1	1071 3	Y	53	71 0		38
							98 4	58 9					
12		1271 N	1243	-0-	-28	-0-	36 1	1154 3	Y	48	62 0		24
							53 9						
01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	41 1	1205 3	Y	75	40 0		59
							3 4	83 9					
02		1148 N	1138	-0-	-10	-0-	34 1	1054 3	Y	43	63 0		39
							3 4	47 9					

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830													
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	14 1	393 3	Y	-0-			-0-
							15 1	386 3	Y	-0-			-0-
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	15 1	386 3	Y	-0-			-0-
							13 1	394 3	Y	-0-			-0-
11		570 N	407	-0-	-163	-0-	13 1	394 3	Y	-0-			-0-
							16 1	515 3	Y	-0-			-0-
12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	16 1	515 3	Y	-0-			-0-
							14 1	392 3	Y	-0-			-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	14 1	392 3	Y	-0-			-0-
							12 1	366 3	Y	-0-			-0-
02		392 N	378	-0-	-14	-0-	12 1	366 3	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520													
09		0 X	-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-
									Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902													
09		9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	415 1	8552 3	Y	171	139 0		59
							188 9						
10		9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	433 1	9300 3	Y	206	206 0		59
							227 9						
11		9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	350 1	9143 3	Y	224	224 0		59
							246 9						
12		9331 X	8792	-0-	-539	-0-	314 1	8244 3	Y	213	204 0		68
							234 9						
01		9331 X	7971	-0-	-1360	-0-	311 1	7437 3	Y	203	209 0		62
							223 9						
02		8428 X	7438	-0-	-990	-0-	274 1	6925 3	Y	217	190 0		89
							239 9						

MOCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3810 X	3643	-0-	-167	-0-	144 1	3380 3	119 9	Y	108	63 0		71
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	158 1	3902 3	143 9	Y	130	115 0		86
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	89 1	2703 3	57 9	Y	52	68 0		70
12	2852 X	738	-0-	-2114	-0-	23 1	713 3	2	Y	2	47 0		25
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	2			Y	-0-	12 0		13
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-				Y	-0-	10 0		3
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622													
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162													
09	4620 X	4294	-0-	-326	-0-	178 1	4087 3	11 4	Y	16	87 0		10
10	5177 X	4772	-0-	-405	-0-	188 1	4552 3	4 4	Y	25	18 0		17
11	4920 X	4619	-0-	-301	-0-	142 1	4180 3	186 4	Y	101	45 0		73
12	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	174 1	5470 3	178 9	Y	162	153 0		82
01	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	252 1	6962 3	3 4	Y	95	102 0		75
*02	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	214 1	6547 3	12 4	Y	160	90 0		145
GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690													
09	4980 X	4056	-0-	-924	-0-	181 1	3783 3	92 9	Y	84	71 0		29
10	4836 X	4631	-0-	-205	-0-	206 1	4280 3	145 9	Y	132	123 0		38
11	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	190 1	4623 3	222 9	Y	202	187 0		53
12	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	182 1	4517 3	194 9	Y	176	173 0		56
01	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	196 1	4516 3	176 9	Y	160	167 0		49
*02	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	168 1	4063 3	204 9	Y	185	158 0		76

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																		
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452																		
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164																		
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	559	3	Y	-0-					-0-
10		871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	836	3	Y	-0-					-0-
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	874	3	Y	-0-					-0-
12		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	811	3	Y	-0-					-0-
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	770	3	Y	-0-					-0-
*02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	648	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906																		
09		35 X	35	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748																		
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670																		
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-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591																		
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728																		
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997										TOTAL DEPTH	PERF.12298 - 12794	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	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	PERF.12264 - 12366
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003										TOTAL DEPTH	PERF.12140 - 12817
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCALLEN-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	PERF. N/A
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
						85	3				
12	T. A.	21	-0-	21	21	1	1	Y	-0-		-0-
						16	3				
01	T. A.	6	-0-	6	27	6	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	8	-0-	8	35	8	3	Y	-0-		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701										CNTY: HIDALGO		
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968										TOTAL DEPTH	PERF. N/A	
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	243	1	1154	2	N	22	67
						24	9					
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	243	1	1270	2	N	14	81
						15	9					
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	243	1	1246	2	N	30	111
						33	9					
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	270	1	1412	2	N	43	154
						47	9					
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	279	1	1315	2	N	29	34
						32	9			149	1	
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	243	1	1162	2	N	21	55
						23	9					

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.				630591										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	011933	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	8486	PERF. N/A			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32AU	RRCID ->	011936	COMPL. DATE	09/07/1962	TOTAL DEPTH	8380	PERF. N/A			
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16 U	RRCID ->	011944	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10684	PERF. 8537 - 8918			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16 L	RRCID ->	011950	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10684	PERF. 9502 - 9602			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	037978	COMPL. DATE	02/01/1966	TOTAL DEPTH	10212	PERF. N/A			
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	19	1	374	2	Y	2	2	1	1
						1	4		2					
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	1	2	1	-0-
						1	4		1					
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	21	1	416	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	Y	3	3	1	1
						1	4		3					
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	22	1	418	2	Y	3	3	1	1
						1	4		3					
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	Y	2	2	1	1
						1	4		2					

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32AL		RRCID -> 039167		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7848 - 7870	
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	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	186 1	3630 2	Y	19	19 1	6
						8 4	21 9				
10	5270	4430	-0-	-840	-0-	195 1	4206 2	Y	20	22 1	4
						7 4	22 9				
11	4590 X	4033	-0-	-557	-0-	190 1	3820 2	Y	21	17 1	8
						23 9					
12	4712 X	3855	-0-	-857	-0-	203 1	3622 2	Y	21	23 1	6
						7 4	23 9				
01	4433 X	4382	-0-	-51	-0-	217 1	4129 2	Y	25	25 1	6
						8 4	28 9				
02	4004 X	3880	-0-	-124	-0-	190 1	3660 2	Y	20	19 1	7
						8 4	22 9				
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47 L		RRCID -> 104285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12430		PERF.10566 - 10760	
09	6630	6484	-0-	-146	-0-	313 1	6123 2	Y	32	32 1	10
						13 4	35 9				
10	7718 R	7718	-0-	-0-	-0-	340 1	7328 2	Y	34	37 1	7
						13 4	37 9				
11	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	340 1	6842 2	Y	37	30 1	14
						41 9					
12	7409 X	7245	-0-	-164	-0-	381 1	6807 2	Y	40	43 1	11
						13 4	44 9				
01	7719 X	7690	-0-	-29	-0-	381 1	7248 2	Y	43	44 1	10
						14 4	47 9				
02	6972 X	6955	-0-	-17	-0-	341 1	6561 2	Y	35	33 1	12
						14 4	39 9				
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 136448		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 13823		PERF. 9736 - 9744	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 137137		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 4180 - 4360	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140072		COMPL. DATE 02/10/1991		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8702 - 8770	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 140976		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 7977 - 7993			
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 142899		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 8563 - 8598			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 144743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9673		PERF. 6290 - 6660			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	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			
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	51	1	997	2	Y	5	5 1	2
						2	4		6				
10	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	53	1	1137	2	Y	5	6 1	1
						2	4		6				
11	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	50	1	1012	2	Y	5	4 1	2
						6	9						
12	1085 N	807	-0-	-278	-0-	42	1	760	2	Y	4	5 1	1
						1	4		4				
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	2	Y	8	7 1	2
						2	4		9				
02	1008 N	1007	-0-	-1	-0-	49	1	950	2	Y	5	5 1	2
						2	4		6				

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 150485		COMPL. DATE 04/23/1994		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 9310 - 9493			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151482		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9454 - 9483			
09	3300 X	2913	-0-	-387	-0-	2912	2	1	4	Y	-0-	-0-	
10	3503 #	3418	-0-	-85	-0-	3415	2	3	4	Y	-0-	-0-	
11	3330 X	3263	-0-	-67	-0-	3260	2	3	4	Y	-0-	-0-	
12	3441 X	3200	-0-	-241	-0-	3199	2	1	4	Y	-0-	-0-	
01	3441 X	3302	-0-	-139	-0-	3301	2	1	4	Y	-0-	-0-	
02	3080 X	2836	-0-	-244	-0-	2835	2	1	4	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)			//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.			//CONT.// 630591									
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	152207	COMPL. DATE	10/23/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9636 - 9678
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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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
09	2160 N	2127	-0-	-33	-0-	103 1	2009 2	Y	10	10 1		3
						4 4	11 9					
10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	112 1	2417 2	Y	11	12 1		2
						4 4	12 9					
11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	112 1	2249 2	Y	12	10 1		4
						13 9						
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	125 1	2241 2	Y	14	14 1		4
						4 4	15 9					
01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	128 1	2435 2	Y	14	15 1		3
						5 4	15 9					
*02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	113 1	2165 2	Y	12	11 1		4
						5 4	13 9					

PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	152465	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	10999	PERF.	9436 - 9463
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		Y	-0-			-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	890 2	1 4	Y	-0-			-0-
11	990 N	825	-0-	-165	-0-	824 2	1 4	Y	-0-			-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		Y	-0-			-0-
01	899 N	831	-0-	-68	-0-	831 2		Y	-0-			-0-
02	784 N	783	-0-	-1	-0-	783 2		Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	155687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	10043 - 10065
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	157553	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	15322	PERF.	9317 - 9577
09	1590 N	1001	-0-	-589	-0-	1000 2	1 4	Y	-0-			-0-
10	1395	1161	-0-	-234	-0-	1160 2	1 4	Y	-0-			-0-
11	1350 X	1079	-0-	-271	-0-	1078 2	1 4	Y	-0-			-0-
12	1395 X	1135	-0-	-260	-0-	1135 2		Y	-0-			-0-
01	1395 X	1197	-0-	-198	-0-	1196 2	1 4	Y	-0-			-0-
*02	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1511 2	1 4	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	26	RRCID ->	161059	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11848 - 11936
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	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 #: 31		RRCID -> 162032		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900		
M	O	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
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 163701		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10430 - 10514			
09	1650 X	1144	-0-	-506	-0-	55 1	1080 2	Y	6	6 1	2
						2 4	7 9				
10	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	45 1	969 2	Y	4	5 1	1
						2 4	4 9				
11	1080 N	906	-0-	-174	-0-	43 1	857 2	Y	5	4 1	2
						6 9					
12	1116 N	819	-0-	-297	-0-	43 1	770 2	Y	4	5 1	1
						2 4	4 9				
01	1023 N	708	-0-	-315	-0-	35 1	668 2	Y	4	4 1	1
						1 4	4 9				
02	840 N	602	-0-	-238	-0-	30 1	568 2	Y	3	3 1	1
						1 4	3 9				

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 163912		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238			
09	7260 X	7231	-0-	-29	-0-	349 1	6828 2	Y	35	36 1	11
						15 4	39 9				
10	9300 #	8721	-0-	-579	-0-	384 1	8280 2	Y	39	42 1	8
						14 4	43 9				
11	9000 X	8321	-0-	-679	-0-	391 1	7884 2	Y	42	34 1	16
						46 9					
12	9300 X	7116	-0-	-2184	-0-	374 1	6686 2	Y	39	44 1	11
						13 4	43 9				
01	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	449 1	8548 2	Y	51	50 1	12
						16 4	56 9				
*02	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	394 1	7572 2	Y	41	39 1	14
						16 4	45 9				

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 164332		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 11752 - 11766		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 166058		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11420 PERF. 11156 - 11269		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) OXY USA INC.		//CONT.// 58749 500 //CONT.// 630591		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 170019	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 14035	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 59		RRCID -> 170949	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 12191 - 12207									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 171841	COMPL. DATE 08/09/1998	TOTAL DEPTH 11332	PERF. 11134 - 11154									
09	4170 X	3981	-0-	-189	-0-	192	1	3759	2	Y	20	20	1			6
						8	4		22	9						
10	4795 R	4795	-0-	-0-	-0-	211	1	4553	2	Y	21	23	1			4
						8	4		23	9						
11	4440 X	4251	-0-	-189	-0-	200	1	4027	2	Y	22	18	1			8
						24	9									
12	4588 X	4338	-0-	-250	-0-	228	1	4076	2	Y	24	25	1			7
						8	4		26	9						
01	4805 X	4692	-0-	-113	-0-	232	1	4423	2	Y	26	27	1			6
						8	4		29	9						
02	4340 X	4077	-0-	-263	-0-	200	1	3846	2	Y	21	20	1			7
						8	4		23	9						

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 173400	COMPL. DATE 05/07/1999	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9998 - 10326									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47 U		RRCID -> 173861	COMPL. DATE 04/01/1999	TOTAL DEPTH 12430	PERF. 9918 - 10293									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	64	RRCID ->	174117	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9988 - 10357	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		11070 X	10721	-0-	-349	-0-	518 1	10123 2	Y	53	54 1		16
							22 4	58 9					
10		13082	13000	-0-	-82	-0-	573 1	12342 2	Y	58	63 1		11
							21 4	64 9					
11		12420 X	12008	-0-	-412	-0-	565 1	11376 2	Y	61	50 1		22
							67 9						
12		12803 X	12619	-0-	-184	-0-	663 1	11855 2	Y	71	73 1		20
							23 4	78 9					
01		12989 X	12973	-0-	-16	-0-	642 1	12229 2	Y	72	75 1		17
							23 4	79 9					
*02		11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	586 1	11261 2	Y	60	57 1		20
							23 4	66 9					

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	35 L	RRCID ->	174886	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10912 - 11260	
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1046 2	1 4	Y	-0-			-0-
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1114 2	1 4	Y	-0-			-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051 2	1 4	Y	-0-			-0-
12		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-			-0-
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		Y	-0-			-0-
*02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	997 2	1 4	Y	-0-			-0-

BALES GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	176243	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8866 - 8913	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	35 U	RRCID ->	177729	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11402	PERF. 9060 - 9319	
09		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4055 2	2 4	Y	45	37 1		14
							50 9						
10		5549 #	5067	-0-	-482	-0-	5004 2	5 4	Y	53	45 1		22
							58 9						
11		5370 X	3809	-0-	-1561	-0-	3761 2	4 4	Y	40	51 1		11
							44 9						
12		4247 X	3783	-0-	-464	-0-	3732 2	1 4	Y	45	44 1		12
							50 9						
01		5053 X	3006	-0-	-2047	-0-	2969 2	1 4	Y	33	33 1		12
							36 9						
02		4564 X	1255	-0-	-3309	-0-	1237 2	1 4	Y	15	22 1		5
							17 9						

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	65	RRCID ->	178287	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10825 - 10844	
09		3390 X	2816	-0-	-574	-0-	136 1	2659 2	Y	14	14 1		4
							6 4	15 9					
10		3503 #	3264	-0-	-239	-0-	144 1	3098 2	Y	15	16 1		3
							5 4	17 9					
11		3240 X	2473	-0-	-767	-0-	116 1	2343 2	Y	13	11 1		5
							14 9						
12		3131 X	622	-0-	-2509	-0-	33 1	585 2	Y	3	7 1		1
							1 4	3 9					
01		3255 X	560	-0-	-2695	-0-	28 1	528 2	Y	3	3 1		1
							1 4	3 9					
02		2940 X	1424	-0-	-1516	-0-	70 1	1343 2	Y	7	6 1		2
							3 4	8 9					

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 179712		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	CODE	
09	3150 X	2859	-0-	-291	-0-	2858	2	1	4	Y	-0-				-0-
10	3472 #	3436	-0-	-36	-0-	3433	2	3	4	Y	-0-				-0-
11	3210 X	3043	-0-	-167	-0-	3040	2	3	4	Y	-0-				-0-
12	3317 X	3163	-0-	-154	-0-	3162	2	1	4	Y	-0-				-0-
01	3441 X	3339	-0-	-102	-0-	3338	2	1	4	Y	-0-				-0-
02	3108 X	2927	-0-	-181	-0-	2926	2	1	4	Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 185697		COMPL. DATE		09/16/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 11359 - 11737			
09	6630 X	6216	-0-	-414	-0-	300	1	5869	2	Y	31	32	1		9
						13	4		34	9					
10	8232 R	8232	-0-	-0-	-0-	363	1	7815	2	Y	37	39	1		7
						13	4		41	9					
11	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	380	1	7665	2	Y	41	33	1		15
						45	9								
12	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	407	1	7269	2	Y	43	46	1		12
						14	4		47	9					
01	8246 X	8151	-0-	-95	-0-	403	1	7684	2	Y	45	47	1		10
						14	4		50	9					
02	7560 X	6635	-0-	-925	-0-	326	1	6259	2	Y	34	33	1		11
						13	4		37	9					

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 185698		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12184		PERF. 11275 - 11490			
09	9480 X	7189	-0-	-2291	-0-	347	1	6788	2	Y	35	37	1		11
						15	4		39	9					
10	8928	8559	-0-	-369	-0-	377	1	8125	2	Y	39	42	1		8
						14	4		43	9					
11	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	434	1	8753	2	Y	46	37	1		17
						51	9								
12	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	529	1	9468	2	Y	57	58	1		16
						19	4		63	9					
01	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	499	1	9495	2	Y	55	58	1		13
						18	4		61	9					
*02	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	423	1	8128	2	Y	44	42	1		15
						17	4		48	9					

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 41U		RRCID -> 189379		COMPL. DATE		01/13/2002		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6980 - 6990			
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	2	1	48	2	Y	-0-				-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-				-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32ST		RRCID -> 189505		COMPL. DATE		10/02/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 12366 - 12640			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 189683		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 14320		PERF.10251 - 10259				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	480 N	379	-0-	-101	-0-	18	1	358	2	Y	2	2	1	1
						1	4	2	9					
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	450 N	224	-0-	-226	-0-	11	1	212	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	403 N	190	-0-	-213	-0-	10	1	179	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	Y	4	3	1	1
						1	4	4	9					
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 189687		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 11362		PERF.11006 - 11312				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 189831		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12931		PERF.12275 - 12877				
09	6870 X	5456	-0-	-1414	-0-	5388	2	3	4	Y	59	53	1	18
						65	9							
10	7290	7290	-0-	-0-	-0-	7198	2	7	4	Y	77	63	1	32
						85	9							
11	6750 X	6544	-0-	-206	-0-	6463	2	7	4	Y	67	81	1	18
						74	9							
12	6851 X	6447	-0-	-404	-0-	6361	2	2	4	Y	76	74	1	20
						84	9							
01	7099 X	6691	-0-	-408	-0-	6608	2	3	4	Y	73	67	1	26
						80	9							
02	6412 X	6172	-0-	-240	-0-	6089	2	3	4	Y	73	75	1	24
						80	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 190613		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 12360		PERF. 9181 - 9215				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 190872		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 15084		PERF.13408 - 14401				
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	95	1	1864	2	Y	10	10	1	3
						4	4	11	9					
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	104	1	2242	2	Y	10	11	1	2
						4	4	11	9					
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	108	1	2169	2	Y	11	9	1	4
						12	9							
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	120	1	2151	2	Y	13	13	1	4
						4	4	14	9					
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	119	1	2259	2	Y	13	14	1	3
						4	4	14	9					
*02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	108	1	2069	2	Y	11	10	1	4
						4	4	12	9					

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 26ST		RRCID -> 191480		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12578 - 13077				
M	O	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
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-		-0-
10	682 N	506	-0-	-176	-0-	-0-	506 2		Y	-0-		-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	-0-	426 2		Y	-0-		-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466 2		Y	-0-		-0-
01	496 N	420	-0-	-76	-0-	-0-	420 2		Y	-0-		-0-
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 77ST		RRCID -> 195069		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10774		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10774		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10774		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10774		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10774		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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				
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 80		RRCID -> 196249		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196				
09	57900 X	45494	-0-	-12406	-0-	-0-	2199 1 93 4	42958 2 244 9	Y	222	229 1	68
10	49838	49838	-0-	-0-	-0-	-0-	2196 1 81 4	47316 2 245 9	Y	223	247 1	44
11	44297 X	44297	-0-	-0-	-0-	-0-	2083 1 246 9	41968 2	Y	224	185 1	83
12	43523 X	43523	-0-	-0-	-0-	-0-	2287 1 80 4	40891 2 265 9	Y	241	257 1	67
01	43480 X	43480	-0-	-0-	-0-	-0-	2152 1 77 4	40986 2 265 9	Y	241	252 1	56
*02	38558 X	38558	-0-	-0-	-0-	-0-	1892 1 76 4	36375 2 215 9	Y	195	186 1	65

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 197323		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124				
09	3000 N	3950	-0-	950	4340	191 1 8 4	3729 2 22 9		Y	20	20 1	6
10	6355	4735	-0-	-1620	2720	209 1 8 4	4495 2 23 9		Y	21	23 1	4
11	6189 X	3469	-0-	-2720	-0-	163 1 19 9	3287 2		Y	17	15 1	6
12	4898 X	1983	-0-	-2915	-0-	104 1 4 4	1863 2 12 9		Y	11	14 1	3
01	4743 X	3149	-0-	-1594	-0-	156 1 6 4	2968 2 19 9		Y	17	16 1	4
02	4284 X	2026	-0-	-2258	-0-	99 1 4 4	1912 2 11 9		Y	10	11 1	3

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 199682		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1294	2	1 4	Y	-0-		-0-
10	1488 N	920	-0-	-568	-0-	919	2	1 4	Y	-0-		-0-
11	1350 N	1217	-0-	-133	-0-	1216	2	1 4	Y	-0-		-0-
12	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	1168	2		Y	-0-		-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		Y	-0-		-0-
02	1148 N	604	-0-	-544	-0-	604	2		Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 200117		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 88ST		RRCID -> 202132		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 14600 PERF.10490 - 10516			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 202258		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 204247		COMPL. DATE 04/18/2004			TOTAL DEPTH 14162 PERF.13096 - 14226			
09	SHUT IN	-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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 207569		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 9387 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	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 210399		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064			
09	4980 X	3097	-0-	-1883	-0-	3058	2	2 4	Y	34	32 1	10
						37	9					
10	5703 R	5703	-0-	-0-	-0-	5632	2	5 4	Y	60	45 1	25
						66	9					
11	4860 X	4732	-0-	-128	-0-	4673	2	5 4	Y	49	61 1	13
						54	9					
12	5022 X	4611	-0-	-411	-0-	4548	2	2 4	Y	55	53 1	15
						61	9					
01	5704 X	4688	-0-	-1016	-0-	4631	2	2 4	Y	50	47 1	18
						55	9					
02	5152 X	3028	-0-	-2124	-0-	2986	2	2 4	Y	36	42 1	12
						40	9					
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 212925		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148			
09	367 X	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3 9	Y	3	4 1	1
						1071	2	1 4	Y	12	8 1	5
10	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	13	9					
						821	2	1 4	Y	8	11 1	2
11	1200 X	831	-0-	-369	-0-	9	9					
						812	2	11 9	Y	10	9 1	3
12	1240 X	823	-0-	-417	-0-	812	2	11 9	Y	10	9 1	3
01	1085 X	839	-0-	-246	-0-	830	2	9 9	Y	8	8 1	3
02	784 N	741	-0-	-43	-0-	731	2	10 9	Y	9	9 1	3
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 88ST		RRCID -> 212984		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 9914			
09	1380 #	1114	-0-	-266	-0-	54	1	1047 2	Y	10	10 1	3
						2	4	11 9				
10	T. A.	1272	-0-	1272	1272	56	1	1207 2	Y	6	8 1	1
						2	4	7 9				
11	T. A.	1192	-0-	1192	2464	56	1	1129 2	Y	6	5 1	2
						7	9					
12	T. A.	528	-0-	528	2992	28	1	496 2	Y	3	4 1	1
						1	4	3 9				
01	3964 X	972	-0-	-2992	-0-	48	1	916 2	Y	5	5 1	1
						2	4	6 9				
*02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	56	1	1069 2	Y	6	5 1	2
						2	4	7 9				
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 213490		COMPL. DATE 05/10/2005			TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 214024		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13674		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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BALES 9400' SAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214171		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8080 - 8094						
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	914	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	T. A.	1159	-0-	1159	1159	51	1	1100	2	Y	5	4	1			1
						2	4	6	9							
11	T. A.	1120	-0-	1120	2279	53	1	1060	2	Y	6	5	1			2
						7	9									
12	T. A.	1106	-0-	1106	3385	58	1	1038	2	Y	7	7	1			2
						2	4	8	9							
01	4554 X	1169	-0-	-3385	-0-	58	1	1102	2	Y	6	7	1			1
						2	4	7	9							
*02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1007	2	Y	6	5	1			2
						2	4	7	9							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 221845		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12176		PERF.10320 - 10416						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 222894		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 14812		PERF.13162 - 13321						
09	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	387	1	7571	2	Y	39	41	1			12
						16	4	43	9							
10	9021 #	6650	-0-	-2371	-0-	293	1	6313	2	Y	30	36	1			6
						11	4	33	9							
11	9540 X	4601	-0-	-4939	-0-	216	1	4359	2	Y	24	21	1			9
						26	9									
12	9858 X	5993	-0-	-3865	-0-	315	1	5631	2	Y	33	33	1			9
						11	4	36	9							
01	9858 X	5920	-0-	-3938	-0-	293	1	5581	2	Y	33	34	1			8
						10	4	36	9							
02	7476 X	4060	-0-	-3416	-0-	199	1	3831	2	Y	20	21	1			7
						8	4	22	9							
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 223511		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 14080		PERF.11239 - 11288						
09	750 N	589	-0-	-161	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	4	Y	-0-					-0-
11	750 N	571	-0-	-179	-0-	570	2	1	4	Y	-0-					-0-
12	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
02	532 N	528	-0-	-4	-0-	528	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	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23			Y	-0-		-0-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	231798	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10742	PERF. 9450 - 9514	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	235128	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.12292 - 12482	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		84ST	RRCID ->	235324	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10295 - 10384	
09	10830 X	4890	-0-	-5940		-0-	236 1	4618 2	Y	24	25 1	7
							10 4	26 9				
10	10447	7275	-0-	-3172		-0-	321 1	6907 2	Y	32	33 1	6
							12 4	35 9				
11	10110 X	3761	-0-	-6349		-0-	177 1	3563 2	Y	19	18 1	7
							21 9					
12	6603 X	3251	-0-	-3352		-0-	171 1	3054 2	Y	18	20 1	5
							6 4	20 9				
01	7285 X	3315	-0-	-3970		-0-	164 1	3125 2	Y	18	19 1	4
							6 4	20 9				
02	6580 X	3096	-0-	-3484		-0-	152 1	2920 2	Y	16	15 1	5
							6 4	18 9				
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28ST	RRCID ->	235966	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	12780	PERF.10466 - 10486	
09	4620 X	585	-0-	-4035		-0-	585 2		Y	-0-		-0-
10	775	668	-0-	-107		-0-	667 2	1 4	Y	-0-		-0-
11	750 X	660	-0-	-90		-0-	659 2	1 4	Y	-0-		-0-
12	841 X	841	-0-	-0-		-0-	841 2		Y	-0-		-0-
01	1381 X	1381	-0-	-0-		-0-	1380 2	1 4	Y	-0-		-0-
*02	2000 N	2000	-0-	-0-		-0-	1999 2	1 4	Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538													
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
09		9360 X	8202	-0-	-1158	-0-	396 1	7742 2	Y	43	44 1		13
							17 4	47 9					
10		10757	9824	-0-	-933	-0-	433 1	9327 2	Y	44	48 1		9
							16 4	48 9					
11		10260 X	9107	-0-	-1153	-0-	428 1	8628 2	Y	46	38 1		17
							51 9						
12		10540 X	8966	-0-	-1574	-0-	471 1	8423 2	Y	50	53 1		14
							17 4	55 9					
01		10540 X	9373	-0-	-1167	-0-	464 1	8835 2	Y	52	54 1		12
							17 4	57 9					
02		8876 X	8440	-0-	-436	-0-	414 1	7963 2	Y	42	40 1		14
							17 4	46 9					

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11076 - 11093													
09		38190 X	29442	-0-	-8748	-0-	1423 1	27801 2	Y	144	147 1		44
							60 4	158 9					
10		37882	36383	-0-	-1499	-0-	1603 1	34542 2	Y	163	175 1		32
							59 4	179 9					
11		35550 X	33053	-0-	-2497	-0-	1554 1	31314 2	Y	168	138 1		62
							185 9						
12		36735 X	32533	-0-	-4202	-0-	1709 1	30566 2	Y	180	192 1		50
							60 4	198 9					
01		36394 X	33137	-0-	-3257	-0-	1640 1	31237 2	Y	183	191 1		42
							59 4	201 9					
02		32872 X	29194	-0-	-3678	-0-	1433 1	27541 2	Y	148	141 1		49
							57 4	163 9					

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868													
09		34560 X	29819	-0-	-4741	-0-	1441 1	28156 2	Y	146	149 1		45
							61 4	161 9					
10		35433	33904	-0-	-1529	-0-	1494 1	32188 2	Y	152	167 1		30
							55 4	167 9					
11		34290 X	30033	-0-	-4257	-0-	1412 1	28454 2	Y	152	126 1		56
							167 9						
12		35433 X	28405	-0-	-7028	-0-	1492 1	26686 2	Y	158	170 1		44
							53 4	174 9					
01		34689 X	30580	-0-	-4109	-0-	1514 1	28826 2	Y	169	174 1		39
							54 4	186 9					
02		30632 X	26387	-0-	-4245	-0-	1295 1	24893 2	Y	134	128 1		45
							52 4	147 9					

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750													
09		4710 X	2923	-0-	-1787	-0-	2922 2	1 4	Y	-0-			-0-
10		4185	3766	-0-	-419	-0-	3762 2	4 4	Y	-0-			-0-
11		4050 X	3960	-0-	-90	-0-	3956 2	4 4	Y	-0-			-0-
12		3999 X	3559	-0-	-440	-0-	3558 2	1 4	Y	-0-			-0-
01		3999 X	3188	-0-	-811	-0-	3187 2	1 4	Y	-0-			-0-
02		3696 X	2671	-0-	-1025	-0-	2670 2	1 4	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 248323		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 15331		PERF.11352 - 11397		
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	
09	12549	12549	-0-	-0-	-0-	606 1	11850 2	Y	61	67 1	19	
10	20119	15574	-0-	-4545	-0-	26 4	67 9	Y	70	75 1	14	
11	19470 X	14865	-0-	-4605	-0-	686 1	14786 2	Y	75	61 1	28	
12	19964 X	14738	-0-	-5226	-0-	25 4	77 9	Y	82	87 1	23	
01	18042 X	14728	-0-	-3314	-0-	699 1	14083 2	Y	81	85 1	19	
02	14056 X	12480	-0-	-1576	-0-	83 9	774 1	Y	63	61 1	21	
						27 4	13847 2					
						729 1	13884 2					
						26 4	89 9					
						613 1	11774 2					
						24 4	69 9					
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 248850		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 12741		PERF. 9770 - 9775		
09	4440 X	4018	-0-	-422	-0-	3968 2	2 4	Y	44	39 1	13	
10	4913	4913	-0-	-0-	-0-	48 9	5 4	Y	52	43 1	22	
11	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4851 2	4 4	Y	44	54 1	12	
12	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	57 9	4092 2	Y	49	48 1	13	
01	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	4230 2	2 4	Y	42	40 1	15	
*02	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	48 9	3811 2	Y	46	46 1	15	
						46 9	2 4					
						3827 2	2 4					
						51 9						
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 56		RRCID -> 251757		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14391		PERF.13955 - 13967		
09	37290 X	27115	-0-	-10175	-0-	1310 1	25603 2	Y	134	136 1	41	
10	38772	38772	-0-	-0-	-0-	55 4	147 9	Y	173	180 1	34	
11	30667 X	30667	-0-	-0-	-0-	1708 1	36811 2	Y	155	132 1	57	
12	31589 X	18880	-0-	-12709	-0-	63 4	190 9	Y	105	133 1	29	
01	36115 X	20653	-0-	-15462	-0-	1442 1	29054 2	Y	114	117 1	26	
02	32620 X	24880	-0-	-7740	-0-	171 9	992 1	Y	126	110 1	42	
						35 4	17737 2					
						1022 1	19469 2					
						37 4	125 9					
						1221 1	23471 2					
						49 4	139 9					
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 255899		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13253 - 13506		
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M		OXY USA INC.		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 57		RRCID -> 257975		COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 10674			PERF.10070 - 10181					
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	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
09 34940 X	34940	-0-	-0-	-0-	34501	2	18	4	Y	383	344	1	117				
10 31159 R	31159	-0-	-0-	-0-	30770	2	29	4	Y	327	307	1	137				
11 45240 X	32005	-0-	-13235	-0-	31609	2	32	4	Y	331	378	1	90				
12 46345 X	39779	-0-	-6566	-0-	39247	2	15	4	Y	470	435	1	125				
01 46004 X	28527	-0-	-17477	-0-	28175	2	12	4	Y	309	323	1	111				
02 32620 X	25108	-0-	-7512	-0-	24771	2	12	4	Y	295	310	1	96				
PHARR FIELDWIDE UNIT													WELL #: 58	RRCID -> 257976	COMPL. DATE 07/27/2010	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 9896 - 9909
09 6450 X	228	-0-	-6222	-0-	225	2	3	9	Y	3	6	1	1				
10 3038 #	2	-0-	-3036	-0-	2	2			Y	-0-	1	1	-0-				
11 2940 X	799	-0-	-2141	-0-	789	2	1	4	Y	8	6	1	2				
12 3038 X	871	-0-	-2167	-0-	859	2	12	9	Y	11	10	1	3				
01 2449 X	1230	-0-	-1219	-0-	1215	2	1	4	Y	13	11	1	5				
02 756 X	10	-0-	-746	-0-	14	9			Y	-0-	5	1	-0-				
MCALLEN FIELDWIDE UNIT													WELL #: 102	RRCID -> 259318	COMPL. DATE 10/24/2010	TOTAL DEPTH 13459	PERF.11580 - 11820
09 15840	13113	-0-	-2727	-0-	634	1	12382	2	Y	64	64	1	20				
10 19189 #	14818	-0-	-4371	-0-	653	1	14068	2	Y	66	73	1	13				
11 16260 X	13436	-0-	-2824	-0-	632	1	12729	2	Y	68	56	1	25				
12 15469 X	12746	-0-	-2723	-0-	670	1	11974	2	Y	71	76	1	20				
01 14818 X	11650	-0-	-3168	-0-	577	1	10982	2	Y	64	69	1	15				
02 13384 X	10513	-0-	-2871	-0-	516	1	9918	2	Y	53	50	1	18				
MCALLEN FIELDWIDE UNIT													WELL #: 62	RRCID -> 259321	COMPL. DATE 06/02/2010	TOTAL DEPTH 12565	PERF.10658 - 10677
09 1320 N	984	-0-	-336	-0-	48	1	930	2	Y	4	5	1	1				
10 1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	67	1	1451	2	Y	7	7	1	1				
11 996 N	996	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	Y	6	5	1	2				
12 958 N	958	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	Y	5	6	1	1				
01 1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	Y	9	8	1	2				
*02 921 N	921	-0-	-0-	-0-	45	1	868	2	Y	5	5	1	2				
PHARR FIELDWIDE UNIT													WELL #: 34ST	RRCID -> 259373	COMPL. DATE 11/18/2010	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10800 - 10808
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 259890		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 45ST		RRCID -> 260417		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 33ST		RRCID -> 262312		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473								
09	9210 X	6181	-0-	-3029	-0-	6103	2	3	4	Y	68	60	1			21
						75	9									
10	7201	7201	-0-	-0-	-0-	7110	2	7	4	Y	76	65	1			32
						84	9									
11	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6181	2	6	4	Y	65	79	1			18
						72	9									
12	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	5942	2	2	4	Y	71	70	1			19
						78	9									
01	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6061	2	3	4	Y	67	62	1			24
						74	9									
*02	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5150	2	3	4	Y	61	65	1			20
						67	9									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 264313		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		OXY USA INC.		PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	51ST	RRCID ->	267004	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	9495 - 9515	CNTY: HIDALGO
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					
09	11130 X	7765	-0-	-3365	-0-	7667	2	4	4	Y	85	75	1		26	
10	9011	9011	-0-	-0-	-0-	8897	2	9	4	Y	95	81	1		40	
11	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	7993	2	8	4	Y	84	101	1		23	
12	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	8233	2	3	4	Y	98	95	1		26	
01	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8400	2	4	4	Y	92	85	1		33	
*02	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7417	2	4	4	Y	89	93	1		29	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	267005	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9475 - 9490				
09	6600 X	4996	-0-	-1604	-0-	4993	2	3	4	Y	-0-				-0-	
10	6061	6061	-0-	-0-	-0-	6055	2	6	4	Y	-0-				-0-	
11	5550 X	5262	-0-	-288	-0-	5257	2	5	4	Y	-0-				-0-	
12	5735 X	5222	-0-	-513	-0-	5220	2	2	4	Y	-0-				-0-	
01	5735 X	5384	-0-	-351	-0-	5382	2	2	4	Y	-0-				-0-	
02	5180 X	4804	-0-	-376	-0-	4802	2	2	4	Y	-0-				-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	268909	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	12573	PERF.	10138 - 10164				
09	10530 X	7443	-0-	-3087	-0-	7349	2	4	4	Y	82	72	1		25	
10	10261 #	7990	-0-	-2271	-0-	7890	2	8	4	Y	84	74	1		35	
11	8910 X	6473	-0-	-2437	-0-	6393	2	6	4	Y	67	84	1		18	
12	8928 X	5157	-0-	-3771	-0-	5088	2	2	4	Y	61	63	1		16	
01	8928 X	3951	-0-	-4977	-0-	3902	2	2	4	Y	43	44	1		15	
02	7224 X	3131	-0-	-4093	-0-	3088	2	2	4	Y	37	40	1		12	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	269063	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9559 - 9579				
09	510 X	17	-0-	-493	-0-	17	2			Y	-0-				-0-	
10	465 #	14	-0-	-451	-0-	14	2			Y	-0-				-0-	
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				-0-	
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-	
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-	
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	270146	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	8730 - 8960				
09	63540	4132	-0-	-59408	-0-	4080	2	2	4	Y	45	43	1		14	
10	65658	4281	-0-	-61377	-0-	4227	2	4	4	Y	45	40	1		19	
11	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5427	2	5	4	Y	56	60	1		15	
12	9858 X	6083	-0-	-3775	-0-	6002	2	2	4	Y	72	68	1		19	
01	6789 X	6454	-0-	-335	-0-	6374	2	3	4	Y	70	64	1		25	
*02	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5658	2	3	4	Y	68	71	1		22	

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650														
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			73
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			73
11		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			73
12		992 N	737	-0-	-255	-0-	737	2		N	-0-			73
01		961 N	804	-0-	-157	-0-	804	2		N	-0-			73
02		756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-				N	NO RPT			73

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700														
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1260 X	1070	-0-	-190	-0-	360	1	638	2	N	65	174 0	60
10		1302 X	1014	-0-	-288	-0-	72	9	557	2	N	77		137
11		1260 X	1018	-0-	-242	-0-	372	1	573	2	N	77		214
12		1209 X	1055	-0-	-154	-0-	85	9	610	2	N	66	188 0	92
01		1209 X	1109	-0-	-100	-0-	360	1	652	2	N	77		169
02		952 N	818	-0-	-134	-0-	85	9	463	2	N	50		219
							300	1						
							55	9						

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	906	1	3511	2	Y	178	235 0	107
10		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	196	9	4319	2	Y	220	117 0	210
11		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	1152	1	3433	2	Y	205	353 0	62
12		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	242	9	3498	2	Y	198	114 0	146
01		4154 X	3117	-0-	-1037	-0-	1005	1	2818	2	Y	132	119 0	159
02		3752 X	904	-0-	-2848	-0-	226	9	802	2	Y	64	113 0	110
							938	1						
							218	9						
							154	1						
							145	9						
							32	1						
							70	9						

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	712	1	2758	2	Y	95	124 0	57
10		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	105	9	3394	2	Y	116	62 0	111
11		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	905	1	2697	2	Y	108	186 0	33
12		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	128	9	2749	2	Y	104	60 0	77
01		3441 X	1340	-0-	-2101	-0-	790	1	1230	2	Y	39	63 0	53
02		2940 X	1334	-0-	-1606	-0-	119	9	1215	2	Y	64	37 0	80
							737	1						
							114	9						
							67	1						
							43	9						
							49	1						
							70	9						

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700									
GRANT "C"		WELL #:		3	RRCID -> 188125			COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9662 - 9670	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	104	1	172	2	Y	21		37
						23	9						
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	95	1	131	2	Y	2		39
						2	9						
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	99	1	134	2	Y	4		43
						4	9						
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	98	1	136	2	Y	-0-		43
01	217 N	124	-0-	-93	-0-	59	1	61	2	Y	4		47
						4	9						
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	61	1	116	2	Y	2		49
						2	9						

GRANT "B"		WELL #:		13	RRCID -> 188150			COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH	11976	PERF.11124 - 11206	

09	690 N	582	-0-	-108	-0-	63	1	504	2	N	14		136
						15	9						
10	837 N	533	-0-	-304	-0-	65	1	453	2	N	14		150
						15	9						
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	63	1	515	2	N	10		160
						11	9						
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	66	1	562	2	N	13		173
						14	9						
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	66	1	509	2	N	7		180
						8	9						
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	62	1	626	2	N	14	173 0	21
						15	9						

DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 188865			COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH	11490	PERF.10717 - 10776	

09	2220 X	2056	-0-	-164	-0-	607	1	1421	2	N	25		145
						28	9						
10	2294 X	1926	-0-	-368	-0-	594	1	1326	2	N	5		150
						6	9						
11	2220 X	2027	-0-	-193	-0-	640	1	1365	2	N	20		170
						22	9						
12	2139 X	1997	-0-	-142	-0-	616	1	1372	2	N	8		178
						9	9						
01	2139 X	1565	-0-	-574	-0-	301	1	1255	2	N	8	168 0	18
						9	9						
02	1904 N	1404	-0-	-500	-0-	214	1	1153	2	N	34		52
						37	9						

GRANT "A"		WELL #:		5	RRCID -> 189390			COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH	11482	PERF.11334 - 11360	

09	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	46	1	8980	2	Y	98	173 0	57
						108	9						
10	8494 X	7912	-0-	-582	-0-	44	1	7761	2	Y	97		154
						107	9						
11	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	49	1	8146	2	Y	89	175 0	68
						98	9						
12	8494 X	5729	-0-	-2765	-0-	43	1	5610	2	Y	69		137
						76	9						
01	8494 X	7091	-0-	-1403	-0-	61	1	6922	2	Y	98	177 0	58
						108	9						
02	8512 X	4749	-0-	-3763	-0-	44	1	4652	2	Y	48		106
						53	9						

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700								
GRANT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194381		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370		
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
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	1 1	251 2	Y	1	66
10	279 N	206	-0-	-73	-0-	1 1	205 2	Y	-0-	66
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	1 1	210 2	Y	-0-	66
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	2 1	307 2	Y	-0-	66
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	2 1	234 2	Y	-0-	66
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	2 1	212 2	Y	-0-	-0-
GRANT		WELL #: 2B		RRCID -> 195215		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840		
09	8130 X	5645	-0-	-2485	-0-	80 1	5535 2	N	27	50
10	7254 X	4949	-0-	-2305	-0-	77 1	4839 2	N	30	80
11	6900 X	4233	-0-	-2667	-0-	63 1	4150 2	N	18	98
12	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-	18 1		N	-0-	98
01	6541 X	18	-0-	-6523	-0-	56 1		N	-0-	98
02	5264 X	56	-0-	-5208	-0-			N	-0-	98
GIBSON-SIEN "C"		WELL #: 4		RRCID -> 195729		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11702 - 11765		
09	4380 X	2884	-0-	-1496	-0-	585 1	2268 2	Y	28	156
10	4154 X	3734	-0-	-420	-0-	780 1	2923 2	Y	28	184
11	4020 X	2938	-0-	-1082	-0-	657 1	2244 2	Y	34	34
12	4154 X	3884	-0-	-270	-0-	812 1	3031 2	Y	37	71
01	3720 X	2707	-0-	-1013	-0-	138 1	2519 2	Y	45	116
*02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	131 1	3261 2	Y	57	173
GRANT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 216772		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784		
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-
02	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		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	T. A.	-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	3	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
02	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		
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	15 1	57 2	Y	-0-	-0-
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	20 1	44 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	10 1	17 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	30 1	23 2	Y	-0-	-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	20 1	14 2	Y	-0-	-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	25 1	20 2	Y	-0-	-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)			//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
CABOT OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		121700										
GRANT "A"			WELL #:		9	RRCID -> 224143		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11189		PERF.11154 - 11208			
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

09		2340 X	2033	-0-	-307	-0-	465	1	1568	2	Y	-0-			53
10		2418 X	25	-0-	-2393	-0-	8	1	14	2	Y	3			56
							3	9							
11		2340 X	845	-0-	-1495	-0-	207	1	618	2	Y	18			74
							20	9							
12		2108 X	1198	-0-	-910	-0-	281	1	908	2	Y	8			82
							9	9							
01		2108 X	330	-0-	-1778	-0-	17	1	313	2	Y	-0-			82
02		1904 X	1278	-0-	-626	-0-	82	1	1135	2	Y	55	105	0	32
							61	9							

DAVIS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 224982		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11990		PERF.10182 - 10197			
09		450 X	387	-0-	-63	-0-	78	1	303	2	N	5			145
							6	9							
10		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			145
11		450 X	365	-0-	-85	-0-	83	1	282	2	N	-0-			145
12		670 X	670	-0-	-0-	-0-	140	1	523	2	N	6			151
							7	9							
01		403 X	15	-0-	-388	-0-	1	1	14	2	N	-0-			151
02		336 N	55	-0-	-281	-0-	2	1	53	2	N	-0-			151

DAVIS GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 226387		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10846 - 10866			
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	48	1	185	2	Y	12			136
							13	9							
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	59	1	222	2	Y	12			148
							13	9							
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	177	2	Y	13			161
							14	9							
12		248 N	247	-0-	-1	-0-	50	1	186	2	Y	10			171
							11	9							
01		279 N	186	-0-	-93	-0-	9	1	163	2	Y	13			184
							14	9							
02		196 N	188	-0-	-8	-0-	7	1	163	2	Y	16			200
							18	9							

DAVIS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 226389		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11860		PERF. 9756 - 9766			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 231272		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 13611		PERF.11135 - 11215			
09		8550 X	7669	-0-	-881	-0-	639	1	6883	2	N	134			243
							147	9							
10		8835 X	7610	-0-	-1225	-0-	661	1	6836	2	N	103	182	0	164
							113	9							
11		8550 X	7258	-0-	-1292	-0-	638	1	6322	2	N	271	186	0	249
							298	9							
12		8835 X	7040	-0-	-1795	-0-	658	1	6089	2	N	266	383	0	132
							293	9							
01		8401 X	6413	-0-	-1988	-0-	657	1	5580	2	N	160	186	0	106
							176	9							
02		5992 X	5372	-0-	-620	-0-	532	1	4625	2	N	195	184	0	117
							215	9							

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336										
SEIN				WELL #:	1	RRCID ->	243088	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	9956 - 9974	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2)				59076 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
KOTARA ALDRIDGE GU				WELL #:	1	RRCID ->	127818	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13612 - 13766	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
01	14B2	EXT	971	-0-	971	971	971	971	2	N	-0-			158
02	14B2	EXT	894	-0-	894	1865	1865	888	2	N	5			163

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

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

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.				803790			TOTAL DEPTH	3908	PERF. 2908 - 2921
FEE SWD				WELL #: 1	RRCID -> 186037	COMPL. DATE 09/14/2001	TOTAL DEPTH	3908	PERF. 2908 - 2921
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C				870002			TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3562 - 3712
COOK, FAYE				WELL #: 1	RRCID -> 176065	COMPL. DATE 12/22/1999	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3562 - 3712
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) OXY USA INC. JOHNSON, C.G.			59083 525 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
			WELL #:	1	RRCID ->	129983	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14272 - 14506			
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
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	47 1	4056 2	75 9	Y	68	68	0			1
						2 4		120 9							
10	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	65 1	5870 2	120 9	Y	109	108	0			2
						2 4		124 9							
11	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	62 1	5270 2	124 9	Y	113	111	0			4
						2 4		117 9							
12	4836 X	4604	-0-	-232	-0-	48 1	4438 2	114 9	Y	106	108	0			2
						1 4		114 9							
01	6045 X	4235	-0-	-1810	-0-	62 1	4057 2	114 9	Y	104	105	0			1
						2 4		100 9							
02	5460 X	4244	-0-	-1216	-0-	57 1	4085 2		Y	91	91	0			1
						2 4									
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	136264	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	15960	PERF.	14236 - 15469			
09	14319 X	14319	-0-	-0-	-0-	161 1	13895 2	257 9	Y	234	234	0			3
						6 4		200 9							
10	11222 X	10155	-0-	-1067	-0-	109 1	9843 2	188 9	Y	182	182	0			3
						3 4		188 9							
11	10860 X	8223	-0-	-2637	-0-	94 1	7938 2	288 9	Y	171	168	0			6
						3 4		288 9							
12	11470 X	11399	-0-	-71	-0-	118 1	10990 2	337 9	Y	262	264	0			4
						3 4		337 9							
01	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	181 1	11905 2	249 9	Y	306	308	0			2
						4 4		249 9							
*02	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	141 1	10146 2		Y	226	225	0			3
						6 4									
JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	141357	COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL DEPTH	16262	PERF.	14155 - 15298			
09	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	85 1	7276 2	133 9	Y	121	122	0			1
						3 4		135 9							
10	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	74 1	6635 2	106 9	Y	123	122	0			2
						2 4		106 9							
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	52 1	4426 2	146 9	Y	96	94	0			4
						2 4		146 9							
12	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	60 1	5603 2	121 9	Y	133	135	0			2
						1 4		121 9							
01	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	65 1	4258 2	121 9	Y	110	111	0			1
						2 4		121 9							
*02	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	81 1	5782 2	142 9	Y	129	128	0			2
						3 4		142 9							
A.K. JENDRUSCH GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	143705	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14394 - 15289			
09	600 X	22	-0-	-578	-0-	22 2			Y	-0-					-0-
	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-					-0-
11	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	51 1	4355 2	102 9	Y	93	90	0			3
						2 4		102 9							
12	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	58 1	5398 2	142 9	Y	129	130	0			2
						1 4		142 9							
01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	45 1	2964 2	85 9	Y	77	78	0			1
						1 4		85 9							
02	4200 X	2285	-0-	-1915	-0-	31 1	2199 2	54 9	Y	49	49	0			1
						1 4		54 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 #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	90	1	7744	2	Y	130	130	0	1
						4	4	143	9					
10	4371 X	2213	-0-	-2158	-0-	24	1	2144	2	Y	40	40	0	1
						1	4	44	9					
11	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	94	1	7943	2	Y	171	166	0	6
						3	4	188	9					
12	8246 X	4872	-0-	-3374	-0-	51	1	4697	2	Y	112	116	0	2
						1	4	123	9					
01	8246 X	1812	-0-	-6434	-0-	26	1	1737	2	Y	44	46	0	-0-
						1	4	48	9					
02	7588 X	2003	-0-	-5585	-0-	27	1	1927	2	Y	44	43	0	1
						1	4	48	9					

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225														
09	12588 X	12588	-0-	-0-	-0-	142	1	12216	2	Y	204	206	0	2
						6	4	224	9					
10	14164 X	14164	-0-	-0-	-0-	153	1	13728	2	Y	254	252	0	4
						4	4	279	9					
11	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	136	1	11462	2	Y	248	243	0	9
						4	4	273	9					
12	13020 X	12662	-0-	-358	-0-	131	1	12208	2	Y	291	295	0	5
						3	4	320	9					
01	14167 X	8527	-0-	-5640	-0-	124	1	8169	2	Y	210	213	0	2
						3	4	231	9					
02	12796 X	9808	-0-	-2988	-0-	132	1	9440	2	Y	209	209	0	2
						6	4	230	9					

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														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A														
09	2220 X	1317	-0-	-903	-0-	61	1	25	2	Y	-0-			51
						1231	3							
10	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	242	1	98	2	Y	62	1	8	112
						4706	3	68	9					
11	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	230	1	32	2	Y	35	98	1	48
						4804	3	39	9			1	8	
12	3100 N	4324	-0-	1224	1224	186	1	873	2	Y	30			78
						3232	3	33	9					
01	3859 X	2635	-0-	-1224	-0-	74	1	55	2	Y	63	97	1	41
						2437	3	69	9			3	8	
02	2492 X	1870	-0-	-622	-0-	52	1	18	2	Y	1	1	8	41
						1799	3	1	9					

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	153	1	62	2	N	51	1	8	132
							3100	3	56	9					
10		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	117	1	47	2	N	131	190	1	72
							2265	3	144	9					
11		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	2	2	8	72
12		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	16	1	8	87
01		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	8	4	8	91
02		1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	52	1	8	142

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301															
09		5430 X	5042	-0-	-388	-0-	233	1	95	2	Y	-0-			51
							4714	3							
10		5301 X	4869	-0-	-432	-0-	230	1	93	2	Y	62	1	8	112
							4478	3	68	9					
11		4950 X	4404	-0-	-546	-0-	198	1	28	2	Y	35	98	1	47
							4139	3	39	9					
12		5208 X	3732	-0-	-1476	-0-	160	1	753	2	Y	31	1	8	77
							2785	3	34	9					
01		5208 X	3580	-0-	-1628	-0-	102	1	76	2	Y	65	97	1	40
							3330	3	72	9					
02		4704 X	3827	-0-	-877	-0-	107	1	37	2	Y	1	1	8	40
							3682	3	1	9					

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580															
09		4770 X	4399	-0-	-371	-0-	203	1	83	2	N	1	1	8	169
							4112	3	1	9					
10		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	291	1	118	2	N	1	1	8	169
							5655	3	1	9					
11		4590 X	1252	-0-	-3338	-0-	57	1	8	2	N	1	1	8	169
							1186	3	1	9					
12		4743 X	1700	-0-	-3043	-0-	74	1	346	2	N	-0-			169
							1280	3							
01		4991 X	1541	-0-	-3450	-0-	43	1	32	2	N	62	3	8	228
							1398	3	68	9					
02		4508 X	1755	-0-	-2753	-0-	49	1	17	2	N	-0-			228
							1689	3							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772															
09		7020 X	1274	-0-	-5746	-0-	59	1	24	2	N	2			28
							1189	3	2	9					
10		7254 X	627	-0-	-6627	-0-	30	1	12	2	N	-0-			28
							585	3							
11		7020 X	1500	-0-	-5520	-0-	68	1	10	2	N	2	2	8	28
							1420	3	2	9					
12		4805 X	2413	-0-	-2392	-0-	105	1	491	2	N	1	1	8	28
							1816	3	1	9					
01		1798 X	683	-0-	-1115	-0-	20	1	15	2	N	3	3	8	28
							645	3	3	9					
*02		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	108	1	37	2	N	1	1	8	28
							3723	3	1	9					

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617															
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		24866 X	24866	-0-	-0-	-0-	1025	1	23812	3	N	26			170
							29	9							
10		23157 X	22630	-0-	-527	-0-	1038	1	21583	3	N	8			178
							9	9							
11		22410 X	21736	-0-	-674	-0-	1039	1	20592	3	N	95	192	1	81
							105	9							
12		25699 X	19208	-0-	-6491	-0-	946	1	18248	3	N	13			94
							14	9							
01		25699 X	18308	-0-	-7391	-0-	915	1	17285	3	N	98			192
							108	9							
02		23212 X	16200	-0-	-7012	-0-	843	1	15243	3	N	104	195	1	101
							114	9							

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330															
09		19230 X	19230	-0-	-0-	-0-	788	1	18322	3	N	109	191	1	100
							120	9							
10		16833 X	14693	-0-	-2140	-0-	666	1	13847	3	N	164	192	1	72
							180	9							
11		13230 X	9598	-0-	-3632	-0-	451	1	8946	3	N	183	195	1	60
							201	9							
12		19871 X	11002	-0-	-8869	-0-	528	1	10193	3	N	255			315
							281	9							
01		19871 X	1445	-0-	-18426	-0-	63	1	1196	3	N	169	392	1	92
							186	9							
02		17948 X	1371	-0-	-16577	-0-	62	1	1130	3	N	163	195	1	60
							179	9							

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726															
09		30690 X	19300	-0-	-11390	-0-	791	1	18376	3	Y	121	139	1	44
							133	9							
10		25451 X	19122	-0-	-6329	-0-	871	1	18113	3	Y	125	108	1	61
							138	9							
11		21000 X	18432	-0-	-2568	-0-	878	1	17413	3	Y	128	141	1	48
							141	9							
12		21142 X	18127	-0-	-3015	-0-	886	1	17091	3	Y	136	137	1	47
							150	9							
01		20615 X	20615	-0-	-0-	-0-	1030	1	19454	3	Y	119	134	1	32
							131	9							
02		18004 X	17210	-0-	-794	-0-	896	1	16202	3	Y	102	105	1	29
							112	9							

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174															
09		41686 X	41686	-0-	-0-	-0-	1701	1	39542	3	Y	403	328	1	146
							443	9							
10		41836 X	41836	-0-	-0-	-0-	1899	1	39491	3	Y	405	355	1	196
							446	9							
11		40044 X	40044	-0-	-0-	-0-	1901	1	37685	3	Y	416	456	1	156
							458	9							
12		43090 X	42149	-0-	-941	-0-	2052	1	39600	3	Y	452	452	1	156
							497	9							
01		43865 X	43865	-0-	-0-	-0-	2184	1	41249	3	Y	393	443	1	106
							432	9							
02		38920 X	37200	-0-	-1720	-0-	1929	1	34887	3	Y	349	354	1	101
							384	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		37770 X	37045	-0-	-725	-0-	1516	1	35223	3	Y	278	253	1	100
							306	9							
10		39029 X	38765	-0-	-264	-0-	1764	1	36684	3	Y	288	249	1	139
							317	9							
11		37770 X	37611	-0-	-159	-0-	1790	1	35498	3	Y	294	323	1	110
							323	9							
12		40362 X	38654	-0-	-1708	-0-	1887	1	36408	3	Y	326	324	1	112
							359	9							
01		40362 X	36541	-0-	-3821	-0-	1822	1	34410	3	Y	281	317	1	76
							309	9							
02		35112 X	32105	-0-	-3007	-0-	1668	1	30167	3	Y	245	250	1	71
							270	9							

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190															
09		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	276	1	6413	3	Y	36	30	1	13
							40	9							
10		5177 X	3212	-0-	-1965	-0-	146	1	3036	3	Y	27	27	1	13
							30	9							
11		5010 X	2291	-0-	-2719	-0-	109	1	2162	3	Y	18	24	1	7
							20	9							
12		6944 X	3378	-0-	-3566	-0-	165	1	3192	3	Y	19	19	1	7
							21	9							
01		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	398	1	7521	3	Y	40	36	1	11
							44	9							
02		6272 X	5858	-0-	-414	-0-	305	1	5514	3	Y	35	36	1	10
							39	9							

JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519															
09		1140 X	1099	-0-	-41	-0-	45	1	1054	3	N	-0-			105
							39	1	810	3	N	-0-			105
10		1519 X	849	-0-	-670	-0-	27	1	526	3	N	2			107
							2	9							
11		1530 X	555	-0-	-975	-0-	23	1	439	3	N	3			110
							3	9							
12		1581 X	465	-0-	-1116	-0-	70	1	1322	3	N	22			132
							24	9							
01		1581 X	1416	-0-	-165	-0-	52	1	935	3	N	3			135
							3	9							

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212															
09		1290 N	407	-0-	-883	-0-	16	1	378	3	Y	12	17	1	4
							13	9							
10		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	57	1	1182	3	Y	42	26	1	20
							46	9							
11		1290 N	215	-0-	-1075	-0-	10	1	193	3	Y	11	27	1	4
							12	9							
12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	724	3	Y	46	34	1	16
							51	9							
01		1271 N	993	-0-	-278	-0-	48	1	901	3	Y	40	45	1	11
							44	9							
*02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	46	1	826	3	Y	34	35	1	10
							37	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		5970 X	5786	-0-	-184	-0-	239	1	5547	3	N	-0-		165
10		6169 X	5573	-0-	-596	-0-	251	1	5219	3	N	94	193 1	66
							103	9						
11		6030 X	5110	-0-	-920	-0-	245	1	4854	3	N	10		76
							11	9						
12		6231 X	5693	-0-	-538	-0-	280	1	5400	3	N	12		88
							13	9						
01		6231 X	5094	-0-	-1137	-0-	256	1	4832	3	N	5		93
							6	9						
02		5404 X	4825	-0-	-579	-0-	253	1	4568	3	N	4		97
							4	9						

OXY USA INC. 630591														
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	128	1	9276	2	N	-0-		-0-
10		10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	135	1	10083	2	N	-0-		-0-
11		9180 X	8811	-0-	-369	-0-	113	1	8698	2	N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	10933	-0-	10933	10933	140	1	10793	2	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10933					N	-0-		-0-
*02		10933 X	-0-	-0-	-10933	-0-					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														
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-		-0-
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	54	1	583	2	N	-0-		-0-
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	2	N	-0-		-0-
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	2	N	-0-		-0-
01		651 N	379	-0-	-272	-0-	32	1	347	2	N	-0-		-0-
02		420 N	380	-0-	-40	-0-	33	1	347	2	N	-0-		-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192														
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126														
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-
02		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														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCLEAN (WILCOX W-18)		//CONT.//		59725 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		2	RRCID ->	212938	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13081 - 13181	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		10230 X	10019	-0-	-211	-0-	10019 2		N	-0-		84
10		12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	12359 2		N	-0-		84
11		11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	11057 2		N	-0-		84
12		10788 X	10313	-0-	-475	-0-	10313 2		N	-0-		84
01		12369 X	10893	-0-	-1476	-0-	10893 2		N	-0-		84
02		11172 X	8774	-0-	-2398	-0-	8774 2		N	-0-		84

MCLEAN, WEST (GARCIA)				59731 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WEBB				
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456								
BENAVIDES - STATE OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	214037	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9258 - 9262	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KILLAM OIL CO., LTD.				460054				CNTY: WEBB				
GARCIA 608		WELL #:		1	RRCID ->	216292	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9205 - 9224	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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	
09	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2			N	-0-		140
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2			N	-0-		140
11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2			N	-0-		140
12	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2			N	-0-		140
01	3100 N	3274	-0-	-174	-174	3274 2			N	-0-		140
*02	1154 N	980	-0-	-174	-0-	980 2			N	-0-		140

MCMANUS (FRIO, MIDDLE)				59773 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748								
RIVER FARMS		WELL #:		6	RRCID ->	231212	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 5592 - 5598	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2011 - PLUGGED 10/25/2011												

MCMANUS (5900)		59773 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
RIVER FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 159113		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 5842 - 5850					
M	O	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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

MCMORAN (VICKSBURG 8200)		59818 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715													
GUERRA, ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 177134		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 7884 - 7940					
09	630 #	396	-0-	-234	-0-	66	1	330	2	N	-0-				26
10	651 #	515	-0-	-136	-0-	77	1	438	2	N	-0-				26
11	600 #	524	-0-	-76	-0-	56	1	468	2	N	-0-				26
12	620 #	459	-0-	-161	-0-	55	1	403	2	N	1	1	1		26
01	540 R	540	-0-	-0-	-0-	71	1	436	2	N	30				56
02	476 #	464	-0-	-12	-0-	69	1	394	2	N	1				57
						1	9								

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
BARRERA		WELL #: 3		RRCID -> 235414		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8678 - 10036					
09	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	142	1	375	2	N	91	186	1		81
						8683	3	100	9						
10	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	137	1	634	2	N	31				112
						9037	3	34	9						
11	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	114	1	298	2	N	92	174	1		30
						7418	3	101	9						
12	6076 X	5641	-0-	-435	-0-	78	1	55	2	N	17				47
						5489	3	19	9						
01	6076 X	4583	-0-	-1493	-0-	67	1	74	2	N	65				112
						4370	3	72	9						
02	5488 X	3982	-0-	-1506	-0-	54	1	66	2	N	23				135
						3837	3	25	9						

BARRERA		WELL #: 04		RRCID -> 238122		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9100 - 9642			
09	10200 X	5713	-0-	-4487	-0-	934	1	196	2	N	33				139
						4547	3	36	9						
10	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	1529	1	631	2	N	79	151	1		67
						8994	3	87	9						
11	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	1289	1	367	2	N	82				149
						9124	3	90	9						
12	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	1106	1	98	2	N	126	182	1		93
						9700	3	139	9						
01	11253 X	8062	-0-	-3191	-0-	808	1	118	2	N	127	161	1		59
						6996	3	140	9						
02	10164 X	10023	-0-	-141	-0-	973	1	153	2	N	14				73
						8882	3	15	9						

GCMORAN (VICKSBURG 9270) CANTERA OPERATING, LLC BARRERA		//CONT.// //CONT.//	59818 568 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BARRERA				WELL #:	5	RRCID ->	238514	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8336	-	9516		
09		1680 X	1617	-0-	-63	-0-	264	1	56	2	N	8				103	
							1288	3		9							
10		1891 X	1401	-0-	-490	-0-	191	1	79	2	N	7				110	
							1123	3		8							
11		1830 X	361	-0-	-1469	-0-	43	1	12	2	N	-0-				110	
							306	3									
12		1891 X	411	-0-	-1480	-0-	41	1	4	2	N	6				116	
							359	3		7							
01		1674 X	442	-0-	-1232	-0-	45	1	7	2	N	-0-				116	
							390	3									
02		1512 X	409	-0-	-1103	-0-	40	1	6	2	N	-0-				116	
							363	3									
BARRERA				WELL #:	6	RRCID ->	241053	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9069	-	10220		
09		3750 X	3161	-0-	-589	-0-	48	1	126	2	N	56	190	1		56	
							2925	3		62							
10		3875 X	3475	-0-	-400	-0-	48	1	223	2	N	17				73	
							3185	3		19							
11		3570 X	3509	-0-	-61	-0-	51	1	132	2	N	29				102	
							3294	3		32							
12		3689 X	2802	-0-	-887	-0-	38	1	27	2	N	21				123	
							2714	3		23							
01		3472 X	3092	-0-	-380	-0-	45	1	50	2	N	25				148	
							2969	3		28							
02		3304 X	2696	-0-	-608	-0-	37	1	45	2	N	-0-				148	
							2614	3									
BARRERA				WELL #:	7	RRCID ->	241691	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	9276	-	9704		
09		8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	1307	1	275	2	N	135	190	1		43	
							6367	3		149							
10		8556 X	7608	-0-	-948	-0-	1043	1	430	2	N	3				46	
							6132	3		3							
11		8280 X	3121	-0-	-5159	-0-	364	1	104	2	N	69				115	
							2577	3		76							
12		8556 X	5731	-0-	-2825	-0-	576	1	51	2	N	49				164	
							5050	3		54							
01		8370 X	6928	-0-	-1442	-0-	698	1	102	2	N	77	174	1		67	
							6043	3		85							
*02		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	752	1	119	2	N	19				86	
							6862	3		21							
BARRERA				WELL #:	9	RRCID ->	242010	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9440	-	9810		
09		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	349	1	73	2	N	43	168	1		121	
							1700	3		47							
10		2852 X	804	-0-	-2048	-0-	108	1	45	2	N	13				134	
							637	3		14							
11		2760 X	1616	-0-	-1144	-0-	193	1	55	2	N	4				138	
							1364	3		4							
12		2852 X	2108	-0-	-744	-0-	209	1	19	2	N	42				180	
							1834	3		46							
01		2232 X	1405	-0-	-827	-0-	136	1	20	2	N	66				246	
							1176	3		73							
02		2016 X	1899	-0-	-117	-0-	183	1	29	2	N	13				259	
							1673	3		14							

GCMORAN (VICKSBURG 9270) CANTERA OPERATING, LLC BARRERA		//CONT.// 59818 568 //CONT.// 129692		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 #: 10		RRCID -> 242852		COMPL. DATE 09/15/2008				TOTAL DEPTH 10500			PERF. 8943 - 9589				
09	4440 X	3861	-0-	-579	-0-	627 3054	1 3	132 48	2 9	N	44	189	1			31	
10	4309 X	3868	-0-	-441	-0-	529 3113	1 3	218 8	2 9	N	7					38	
11	4170 X	3873	-0-	-297	-0-	462 3272	1 3	131 8	2 9	N	7					45	
12	4216 X	4114	-0-	-102	-0-	415 3637	1 3	37 25	2 9	N	23					68	
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	414 3582	1 3	60 21	2 9	N	19					87	
*02	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	362 3306	1 3	57 11	2 9	N	10					97	
BARRERA		WELL #: 8		RRCID -> 247588		COMPL. DATE 08/10/2008				TOTAL DEPTH 10104			PERF. N/A				
09	7830 X	7011	-0-	-819	-0-	1131 5507	1 3	238 135	2 9	N	123	168	1			68	
10	7688 X	7162	-0-	-526	-0-	978 5750	1 3	403 31	2 9	N	28					96	
11	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	1166 8253	1 3	332 158	2 9	N	144	197	1			43	
12	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	1320 11581	1 3	117 207	2 9	N	188	192	1			39	
01	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	1299 11240	1 3	189 218	2 9	N	198	190	1			47	
*02	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	955 8712	1 3	151 107	2 9	N	97					144	
CHESAPEAKE OPERATING, INC. BARRERA, PEDRO		147715		WELL #: 1		RRCID -> 046487		COMPL. DATE 04/20/2002				TOTAL DEPTH 11175			PERF. 9272 - 9645		
09	720 X	696	-0-	-24	-0-	115	1	581	2	N	-0-					16	
10	744 X	690	-0-	-54	-0-	103	1	587	2	N	-0-					16	
11	720 X	702	-0-	-18	-0-	75	1	626	2	N	1					17	
12	713 X	698	-0-	-15	-0-	83	1	614	2	N	1	1	1			17	
01	713 X	706	-0-	-7	-0-	99	1	606	2	N	1	2	1			16	
*02	667 X	667	-0-	-0-	-0-	99	1	568	2	N	-0-					16	
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177387		COMPL. DATE 10/30/2000				TOTAL DEPTH 9661			PERF. 9245 - 9265				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MCMORAN (VICKSBURG 9270) CHESAPEAKE OPERATING, INC. BARRERA UNIT		//CONT.// 59818 568 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 12		RRCID -> 232990		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 14851		PERF. 9271 - 9332					
09	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	1221	1	6147	2	N	69	59	1		72
10	7626 X	4833	-0-	-2793	-0-	712	1	4065	2	N	51	58	1		65
11	7380 X	2569	-0-	-4811	-0-	270	1	2254	2	N	41	34	1		72
12	7626 X	4003	-0-	-3623	-0-	471	1	3466	2	N	60	60	1		72
01	7626 X	4500	-0-	-3126	-0-	620	1	3801	2	N	72	60	1		84
02	6888 X	3666	-0-	-3222	-0-	540	1	3084	2	N	38	29	1		93

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248041		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 8846 - 10570					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMORAN (8960) ALEGRE ENERGY, INC. OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		59818 852 011441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
*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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID -> 233906		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 10637		PERF. 9770 - 10410					
*03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-				85
*04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	758	2	11	9	N	10				95
05	620 N	597	-0-	-23	-0-	590	2	7	9	N	6				101
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	520	2	19	9	N	17				118
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	593	2	8	9	N	7				125
08	589 N	475	-0-	-114	-0-	465	2	10	9	N	9	93	1		41
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	570	2	13	9	N	12				53
10	589 N	451	-0-	-138	-0-	440	2	11	9	N	10				63
11	450 N	176	-0-	-274	-0-	170	2	6	9	N	5				68
12	589 N	528	-0-	-61	-0-	517	2	11	9	N	10				78
01	465 N	401	-0-	-64	-0-	387	2	14	9	N	13				91
*02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10	9	N	9				100

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC				129692											
BARRERA		WELL #:		3	RRCID ->	236579	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8678 - 9646			
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	EOM BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HINOJOSA, F.G.		WELL #:		1	RRCID ->	076250	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8923 - 9104			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	077953	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8831 - 9088			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078616	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	N/A			
09		0 X	-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-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088169	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	8550 - 9080			
09		4380 X	2743	-0-	-1637	-0-	453	1	2281	2	Y	8	7	1	5
10		4402 X	2506	-0-	-1896	-0-	372	1	2126	2	Y	7	8	1	4
11		4260 X	2247	-0-	-2013	-0-	240	1	1997	2	Y	9	6	1	7
12		3751 X	3150	-0-	-601	-0-	375	1	2765	2	Y	9	11	1	5
01		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	565	1	3466	2	Y	10	9	1	6
*02		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	423	1	2418	2	Y	6	3	1	9

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
BARRERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	254	1	1279	2	Y	9
10	1581 X	1535	-0-	-46	-0-	10	9	1300	2	Y	6
11	1650 X	1387	-0-	-263	-0-	228	1	1227	2	Y	12
12	1705 X	1469	-0-	-236	-0-	147	1	1283	2	Y	11
01	1705 X	1285	-0-	-420	-0-	13	9	1097	2	Y	8
02	1428 X	1110	-0-	-318	-0-	174	1	939	2	Y	6
						12	9				4
						179	1				3
						9	9				5
						164	1				
						7	9				

HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499			
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-
10	372 X	12	-0-	-360	-0-	2	1	10	2	Y	-0-
11	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	136	1	1134	2	Y	1
12	799 X	799	-0-	-0-	-0-	1	9	703	2	Y	-0-
01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	95	1	631	2	Y	-0-
02	1176 X	499	-0-	-677	-0-	1	9	425	2	Y	-0-
						103	1				1
						1	9				1
						74	1				-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682			
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
02	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			
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	720	1	3627	2	Y	3
10	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	3	9	1416	2	Y	1
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-	248	1			Y	16
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	1	9			Y	9
01	3689 X	729	-0-	-2960	-0-	102	1	625	2	Y	2
02	3332 X	511	-0-	-2821	-0-	2	9	435	2	Y	-0-
						76	1				43

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
BARRERA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170352	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9599	PERF.	7818 - 7824	
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183894	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	8914 - 8950	
09	6360 X	5316	-0-	-1044	-0-	1153	1	4145	2	N	16	4 1	39
						18	9						
10	6076 X	5667	-0-	-409	-0-	1155	1	4484	2	N	25	4 1	60
						28	9						
11	5880 X	5378	-0-	-502	-0-	892	1	4463	2	N	21		81
						23	9						
12	6076 X	4814	-0-	-1262	-0-	899	1	3900	2	N	14	8 1	87
						15	9						
01	5673 X	4843	-0-	-830	-0-	992	1	3799	2	N	47	4 1	130
						52	9						
*02	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	1077	1	4237	2	N	43		173
						47	9						

HINOJOSA, F. G.		WELL #:		2	RRCID ->	199118	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8723 - 8931	
09	1230 N	512	-0-	-718	-0-	81	1	407	2	N	22	13 1	203
						24	9						
10	1550 N	1032	-0-	-518	-0-	144	1	821	2	N	61	198 1	66
						67	9						
11	1320 N	883	-0-	-437	-0-	89	1	744	2	N	45	8 1	103
						50	9						
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	59	1	431	2	N	64	10 1	157
						70	9						
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	177	1	1085	2	N	128	197 1	88
						141	9						
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	40	5 1	123

HINOJOSA ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	199974	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8576 - 8802	
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	394	1	1986	2	N	106	15 1	166
						117	9						
10	2573 N	2487	-0-	-86	-0-	362	1	2063	2	N	56	15 1	207
						62	9						
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	257	1	2146	2	N	97	194 1	110
						107	9						
12	2573 N	2548	-0-	-25	-0-	292	1	2154	2	N	93	16 1	187
						102	9						
01	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	346	1	2123	2	N	50	198 1	39
						55	9						
02	2352 N	2254	-0-	-98	-0-	323	1	1844	2	N	79	8 1	110
						87	9						

MCMORAN (8960) CHESAPEAKE OPERATING, INC. VALDEZ ET AL UNIT		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		
		WELL #: 2		RRCID -> 204223		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 13532			PERF. 9203 - 9385					
09	1740 N	1576	-0-	-164	-0-	251	1	1262	2	N	57	1	1		165		
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	63	9	242	1	N	191	186	1		170		
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	210	9	166	1	N	132				302		
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	145	9	188	1	N	105	191	1		216		
01	1829 N	1721	-0-	-108	-0-	116	9	221	1	N	132	185	1		163		
02	1596 N	1503	-0-	-93	-0-	145	9	210	1	N	86				249		
						95											
HINOJOSA, F.G.				WELL #: 4		RRCID -> 205321			COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 9420			PERF. 8740 - 8760		
09	4620 X	4208	-0-	-412	-0-	683	1	3441	2	N	76	3	1		233		
10	4309 X	1878	-0-	-2431	-0-	84	9	272	1	N	49	3	1		279		
11	3990 X	3575	-0-	-415	-0-	54	9	379	1	N	32	187	1		124		
12	4340 X	3978	-0-	-362	-0-	35	9	466	1	N	72	7	1		189		
01	4340 X	3571	-0-	-769	-0-	79	9	487	1	N	89	190	1		88		
02	3920 X	3767	-0-	-153	-0-	98	9	547	1	N	84				172		
						92											
GARZA ET AL "B" UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 205334			COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 9567			PERF. 8868 - 9097		
09	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	1548	1	7796	2	N	6	6	1		61		
10	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	7	9	1378	1	N	33	7	1		87		
11	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	36	9	880	1	N	11				98		
12	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	12	9	972	1	N	10	15	1		93		
01	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	11	9	1110	1	N	7	7	1		93		
*02	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	8	9	897	1	N	33				126		
						36											
HINOJOSA "A"				WELL #: 2		RRCID -> 205335			COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10011			PERF. 9260 - 9822		
09	5160 X	4494	-0-	-666	-0-	734	1	3695	2	N	59	190	1		49		
10	5828 X	4971	-0-	-857	-0-	65	9	733	1	N	51	9	1		91		
11	7770 X	5609	-0-	-2161	-0-	56	9	576	1	N	211	192	1		110		
12	8029 X	6574	-0-	-1455	-0-	232	9	770	1	N	122	20	1		212		
01	8029 X	6182	-0-	-1847	-0-	134	9	850	1	N	108	204	1		116		
02	5236 X	4695	-0-	-541	-0-	119	9	685	1	N	86	6	1		196		
						95											

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205336		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	529	-0-	529	1453	88	1	441	2	N	-0-	23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1453					N	-0-	23
11	1453 X	-0-	-0-	-1453	-0-					N	-0-	23
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	23
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	23
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-	23

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206978		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686						
09	2730 N	2371	-0-	-359	-0-	393	1	1976	2	N	2	2	1	73
10	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	408	1	2327	2	N	11	2	1	82
11	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	285	1	2377	2	N	52			134
12	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	347	1	2559	2	N	131	191	1	74
01	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	390	1	2392	2	N	52	2	1	124
02	2548 N	2440	-0-	-108	-0-	351	1	2008	2	N	74			198

HINOJOSA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208315		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652						
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	N	-0-			32
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	11	1	61	2	N	-0-			32
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	N	1			33
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	13	1	98	2	N	2			35
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	2	N	-0-			35
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	18	1	101	2	N	-0-			35

BARRERA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209099		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060						
09	4290 X	4140	-0-	-150	-0-	683	1	3438	2	N	17	17	1	50
10	4464 X	4329	-0-	-135	-0-	643	1	3668	2	N	16	20	1	46
11	4320 X	4066	-0-	-254	-0-	430	1	3580	2	N	51	13	1	84
12	4464 X	4001	-0-	-463	-0-	476	1	3504	2	N	19	22	1	81
01	4340 X	4109	-0-	-231	-0-	573	1	3515	2	N	19	19	1	81
02	3920 X	3373	-0-	-547	-0-	500	1	2858	2	N	14	10	1	85

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209119		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318						
09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	1255	1	2115	2	N	85	59	1	101
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	1242	1	2163	2	N	81	61	1	121
11	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	1085	1	2081	2	N	175	239	1	57
12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	1143	1	2064	2	N	94	64	1	87
01	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	1157	1	1802	2	N	86	62	1	111
*02	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	1009	1	1553	2	N	64	35	1	140

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
HINOJOSA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210504		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	6720 X	5651	-0-	-1069	-0-	932 1	4695 2	N	22	5 1	250	
10	6882 X	6191	-0-	-691	-0-	24 9	5192 2	N	81	189 1	142	
11	6420 X	4804	-0-	-1616	-0-	89 9	4206 2	N	85		227	
12	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	504 1	5735 2	N	121	200 1	148	
01	6479 X	6182	-0-	-297	-0-	94 9	5259 2	N	59	5 1	202	
02	5600 X	4740	-0-	-860	-0-	133 9	3953 2	N	86	185 1	103	
						858 1						
						65 9						
						692 1						
						95 9						

HINOJOSA-LONGORIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212153		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280		
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	287 1	1445 2	N	35	33 1	103
10	2666 N	1778	-0-	-888	-0-	39 9	1484 2	N	31	35 1	99
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	260 1	1525 2	N	52	33 1	118
12	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	34 9	1512 2	N	39	43 1	114
01	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	183 1	1424 2	N	44	44 1	114
02	1652 N	1559	-0-	-93	-0-	57 9	1294 2	N	35	27 1	122
						205 1					
						43 9					
						232 1					
						48 9					
						226 1					
						39 9					

HINOJOSA, F. G.		WELL #: 3		RRCID -> 212259		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780		
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	62 1	312 2	N	-0-	1 1	18
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	22 1	126 2	N	-0-		18
11	1260 N	214	-0-	-1046	-0-	23 1	191 2	N	-0-		18
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	79 1	579 2	N	1	1 1	18
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1 9	859 2	N	1	1 1	18
*02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	140 1	586 2	N	-0-		18
						1 9					
						102 1					

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264		
09	4320 X	3800	-0-	-520	-0-	629 1	3168 2	N	3	3 1	90
10	4464 X	3156	-0-	-1308	-0-	3 9	2684 2	N	2	3 1	89
11	4320 X	2610	-0-	-1710	-0-	470 1	2329 2	N	2		91
12	4464 X	2697	-0-	-1767	-0-	2 9	2369 2	N	5	5 1	91
01	3937 X	1679	-0-	-2258	-0-	279 1	1442 2	N	2	2 1	91
02	3556 X	2339	-0-	-1217	-0-	2 9	1990 2	N	1		92
						322 1					
						6 9					
						235 1					
						2 9					
						348 1					
						1 9					

MCMORAN (8960)			//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.// 147715											
TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 216271		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	765	1	3854	2	N	72	23	154
							79	9						
10		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	680	1	3881	2	N	73	20	207
							80	9						
11		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	478	1	3988	2	N	86	217	76
							95	9						
12		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	552	1	4065	2	N	93	25	144
							102	9						
01		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	653	1	4004	2	N	94	56	182
							103	9						
*02		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	626	1	3576	2	N	85	35	232
							94	9						

BARRERA UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 218518		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090				

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

GARZA ET AL UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 218814		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270				

09		8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	1419	1	7142	2	N	204	164	176
							224	9						
10		9207 X	8996	-0-	-211	-0-	1314	1	7498	2	N	167	156	187
							184	9						
11		8910 X	8579	-0-	-331	-0-	892	1	7439	2	N	225	309	103
							248	9						
12		9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	1142	1	8408	2	N	193	168	128
							212	9						
01		9083 X	9047	-0-	-36	-0-	1240	1	7600	2	N	188	169	147
							207	9						
*02		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	1205	1	6890	2	N	145	102	190
							160	9						

BARRERA UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 219316		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100				

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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39

BARRERA, C., DR.			WELL #: 1		RRCID -> 219414		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676				

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

MCMORAN (8960) CHESAPEAKE OPERATING, INC. HINOJOSA "A"		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 147715		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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 219752		COMPL. DATE 08/27/2006				TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9770 - 9818			
09	2310 X	1243	-0-	-1067	-0-	206	1	1035	2	N	2	1	1			116
10	1643 X	1059	-0-	-584	-0-	157	1	899	2	N	3	1	1			118
11	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	194	1	1618	2	N	6					124
12	1550 X	650	-0-	-900	-0-	77	1	570	2	N	3	2	1			125
01	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	294	1	1801	2	N	12	2	1			135
02	1708 X	1549	-0-	-159	-0-	229	1	1307	2	N	12					147

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221288		COMPL. DATE 04/01/2008				TOTAL DEPTH 11606			PERF. 9682 - 10362			
09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	547	1	2754	2	N	23	185	1			52
10	3875 X	3398	-0-	-477	-0-	506	1	2888	2	N	4	3	1			53
11	3750 X	3378	-0-	-372	-0-	361	1	3011	2	N	5					58
12	3875 X	3586	-0-	-289	-0-	428	1	3152	2	N	5	6	1			57
01	3844 X	2943	-0-	-901	-0-	412	1	2525	2	N	5	3	1			59
*02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	568	1	3246	2	N	10					69

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222935		COMPL. DATE 10/10/2006				TOTAL DEPTH 9476			PERF. 8840 - 9170			
09	510 N	260	-0-	-250	-0-	43	1	215	2	N	2	2	1			56
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	128	1	732	2	N	4	4	1			56
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	56	1	466	2	N	2	2	1			56
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	289	2	N	1	1	1			56
01	868 N	532	-0-	-336	-0-	74	1	455	2	N	3	3	1			56
02	476 N	110	-0-	-366	-0-	16	1	94	2	N	-0-	1	1			55

BARRERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224426		COMPL. DATE 01/06/2007				TOTAL DEPTH 9380			PERF. 8410 - 8438			
09	9120 X	8768	-0-	-352	-0-	1438	1	7240	2	N	82	79	1			114
10	9145 X	8794	-0-	-351	-0-	1296	1	7393	2	N	95	77	1			132
11	9120 X	8587	-0-	-533	-0-	905	1	7542	2	N	127	153	1			106
12	9424 X	8267	-0-	-1157	-0-	970	1	7147	2	N	136	80	1			162
01	9424 X	8387	-0-	-1037	-0-	1149	1	7042	2	N	178	241	1			99
02	8176 X	7341	-0-	-835	-0-	1066	1	6096	2	N	163	159	1			103

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	105	1	528	2	N	1	20
						1	9					
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	81	1	463	2	N	-0-	20
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	53	1	442	2	N	-0-	20
12	651 N	489	-0-	-162	-0-	58	1	430	2	N	1	20
						1	9				1	
01	558 N	475	-0-	-83	-0-	67	1	408	2	N	-0-	20
02	476 N	403	-0-	-73	-0-	60	1	343	2	N	-0-	20
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770			
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	-0-	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
HINOJOSA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
HINOJOSA "A"		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450			
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	352	1	1773	2	N	19	154
						21	9					
10	1581 N	999	-0-	-582	-0-	147	1	837	2	N	14	153
						15	9					
11	2130 N	1138	-0-	-992	-0-	117	1	975	2	N	42	182
						46	9					
12	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	59	224
01	992 N	626	-0-	-366	-0-	87	1	536	2	N	3	221
						3	9					
02	1064 N	985	-0-	-79	-0-	141	1	809	2	N	32	65
						35	9					
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 10248 - 10256			
09	11790 X	11376	-0-	-414	-0-	1861	1	9368	2	N	134	230
						147	9					
10	12431 X	11245	-0-	-1186	-0-	1654	1	9436	2	N	141	163
						155	9					
11	12030 X	8078	-0-	-3952	-0-	852	1	7099	2	N	115	80
						127	9					
12	12431 X	11520	-0-	-911	-0-	1361	1	10020	2	N	126	173
						139	9					
01	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	1702	1	10437	2	N	153	300
						168	9					
02	10612 X	10409	-0-	-203	-0-	1530	1	8743	2	N	124	227
						136	9					

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
HINOJOSA "A"		WELL #:		7	RRCID ->	226973	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	0 -	9534	
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	
09	4620 X	4116	-0-	-504	-0-	656	1	3300	2	N	145	190	1	208
						160	9							
10	4774 X	4223	-0-	-551	-0-	613	1	3500	2	N	100	195	1	113
						110	9							
11	4710 X	4365	-0-	-345	-0-	447	1	3722	2	N	178	187	1	104
						196	9							
12	4867 X	4323	-0-	-544	-0-	500	1	3680	2	N	130	16	1	218
						143	9							
01	4867 X	4262	-0-	-605	-0-	575	1	3523	2	N	149	195	1	172
						164	9							
02	4088 X	3720	-0-	-368	-0-	533	1	3048	2	N	126	189	1	109
						139	9							

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	227518	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9110 -	9120
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	227809	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9472 -	9764	
09	6480 X	5980	-0-	-500	-0-	981	1	4940	2	N	54	53	1	41
						59	9							
10	6479 X	6022	-0-	-457	-0-	890	1	5080	2	N	47	53	1	35
						52	9							
11	6090 X	5757	-0-	-333	-0-	610	1	5085	2	N	56	41	1	50
						62	9							
12	6262 X	5867	-0-	-395	-0-	694	1	5109	2	N	58	63	1	45
						64	9							
01	6262 X	5232	-0-	-1030	-0-	725	1	4446	2	N	55	55	1	45
						61	9							
02	5572 X	4980	-0-	-592	-0-	734	1	4198	2	N	44	31	1	58
						48	9							

BARRERA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	228698	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9142 -	10824	
09	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	1843	1	9279	2	N	264	250	1	129
						290	9							
10	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	1721	1	9818	2	N	245	253	1	121
						270	9							
11	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	1164	1	9707	2	N	187	234	1	74
						206	9							
12	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	1379	1	10157	2	N	248	86	1	236
						273	9							
01	10323 X	10287	-0-	-36	-0-	1411	1	8653	2	N	203	253	1	186
						223	9							
02	9324 X	7115	-0-	-2209	-0-	1033	1	5906	2	N	160	220	1	126
						176	9							

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	5220 X	5047	-0-	-173	-0-	820	1	4129	2	N	89	178	1	61
						98	9							
10	5301 X	4973	-0-	-328	-0-	728	1	4155	2	N	82	63	1	80
						90	9							
11	5130 X	4389	-0-	-741	-0-	460	1	3838	2	N	83	46	1	117
						91	9							
12	5301 X	5009	-0-	-292	-0-	586	1	4315	2	N	98	72	1	143
						108	9							
01	5301 X	4714	-0-	-587	-0-	648	1	3974	2	N	84	63	1	164
						92	9							
02	4704 X	4166	-0-	-538	-0-	607	1	3468	2	N	83	37	1	210
						91	9							

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706														
09	4710 X	3990	-0-	-720	-0-	660	1	3321	2	N	8	7	1	58
						9	9							
10	4371 X	3752	-0-	-619	-0-	559	1	3189	2	N	4	5	1	57
						4	9							
11	4230 X	3293	-0-	-937	-0-	352	1	2932	2	N	8	2	1	63
						9	9							
12	4371 X	4122	-0-	-249	-0-	490	1	3610	2	N	20	9	1	74
						22	9							
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	589	1	3609	2	N	43	5	1	112
						47	9							
*02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	557	1	3187	2	N	37	1	1	148
						41	9							

GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788														
09	690 N	414	-0-	-276	-0-	69	1	345	2	N	-0-			130
						60	1	343	2	N	-0-			130
10	620 N	403	-0-	-217	-0-	60	1	343	2	N	-0-			130
						44	1	370	2	N	90			220
						99	9							
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	10			230
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	104	1	637	2	N	1	1	1	230
						1	9							
02	476 N	211	-0-	-265	-0-	31	1	178	2	N	2			232
						2	9							

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052														
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	128	1	645	2	N	66	61	1	76
						73	9							
10	868 N	507	-0-	-361	-0-	69	1	393	2	N	41	47	1	70
						45	9							
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	33	29	1	74
										N	37	39	1	72
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	44	38	1	78
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	44	38	1	78
										N	39	24	1	93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	24	1	93

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233963 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	80	1	51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	257 1	1292 2	N	28	16	1	39	
10	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	31 9	1273 2	N	21	16	1	44	
11	1680 N	1354	-0-	-326	-0-	23 9	1176 2	N	34	13	1	65	
12	1643 N	492	-0-	-1151	-0-	141 1	387 2	N	47	18	1	94	
01	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	37 9	1761 2	N	30	17	1	107	
02	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	53 1	976 2	N	23	10	1	120	
						52 9							
						287 1							
						33 9							
						171 1							
						25 9							

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064				
09	3930 X	2066	-0-	-1864	-0-	339 1	1706 2	N	19	5	1	82	
10	1953 X	1651	-0-	-302	-0-	21 9	1395 2	N	11	4	1	89	
11	3870 X	2400	-0-	-1470	-0-	244 1	2079 2	N	65	108	1	46	
12	3999 X	2522	-0-	-1477	-0-	12 9	2215 2	N	5	7	1	44	
01	3999 X	2427	-0-	-1572	-0-	249 1	2084 2	N	3	3	1	44	
*02	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	72 9	2086 2	N	2	2	1	44	
						301 1							
						6 9							
						340 1							
						3 9							
						365 1							
						2 9							

HINOJOSA, F G		WELL #: 6		RRCID -> 237393		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238415		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116				
09	780 N	571	-0-	-209	-0-	91 1	461 2	N	17	17	1	108	
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	19 9	539 2	N	15	17	1	106	
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	94 1		N	11	11	1	106	
12	589 N	176	-0-	-413	-0-	17 9	147 2	N	8	10	1	104	
01	651 N	632	-0-	-19	-0-	9 9	527 2	N	17	16	1	105	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1		N	19	14	1	110	
						19 9							

BARRERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241849		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
BARRERA UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	242559	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9576 - 9610		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4350 X	3855	-0-	-495	-0-	610	1	3074	2	N	155	412	1	95
						171	9							
10	4309 X	2700	-0-	-1609	-0-	367	1	2093	2	N	218	49	1	264
						240	9							
11	4050 X	3620	-0-	-430	-0-	370	1	3088	2	N	147	221	1	190
						162	9							
12	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	523	1	3851	2	N	103	235	1	58
						113	9							
01	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	612	1	3754	2	N	70	51	1	77
						77	9							
02	3612 X	1845	-0-	-1767	-0-	267	1	1523	2	N	50	26	1	101
						55	9							

HINOJOSA ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	242754	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	7520 - 7586		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

BARRERA UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	242937	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	9020 - 9044		
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	110	1	555	2	N	1	1	1	93
						1	9							
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	253	1	1445	2	N	6	6	1	93
						7	9							
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	190	1	1580	2	N	5	3	1	95
						6	9							
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	178	1	1311	2	N	4	5	1	94
						4	9							
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	251	1	1537	2	N	7	5	1	96
						8	9							
02	1652 N	937	-0-	-715	-0-	139	1	795	2	N	3	3	1	96
						3	9							

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	243313	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11187	PERF.	9670 - 10076		
09	3750 X	1942	-0-	-1808	-0-	317	1	1596	2	N	26	15	1	70
						29	9							
10	3875 X	2522	-0-	-1353	-0-	369	1	2108	2	N	41	15	1	96
						45	9							
11	3750 X	3050	-0-	-700	-0-	322	1	2682	2	N	42	11	1	127
						46	9							
12	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	577	1	4253	2	N	51	18	1	160
						56	9							
01	2542 X	1285	-0-	-1257	-0-	170	1	1045	2	N	64	16	1	208
						70	9							
*02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	512	1	2927	2	N	36	198	1	46
						40	9							

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326				
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
09	2340 X	2200	-0-	-140	-0-	357	1	1797	2	N	42	2 1	113
						46	9						
10	2387 X	2160	-0-	-227	-0-	317	1	1807	2	N	33	1 1	145
						36	9						
11	2310 X	2154	-0-	-156	-0-	223	1	1855	2	N	69		214
						76	9						
12	2387 X	2166	-0-	-221	-0-	255	1	1878	2	N	30	191 1	53
						33	9						
01	2263 X	2106	-0-	-157	-0-	292	1	1790	2	N	22	2 1	73
						24	9						
02	2044 X	1922	-0-	-122	-0-	282	1	1610	2	N	27		100
						30	9						
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245180		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 245505		COMPL. DATE 12/31/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570				
09	9300 X	8331	-0-	-969	-0-	1355	1	6821	2	N	141	208 1	149
						155	9						
10	9424 X	8406	-0-	-1018	-0-	1239	1	7070	2	N	88	23 1	214
						97	9						
11	9120 X	8170	-0-	-950	-0-	861	1	7178	2	N	119	199 1	134
						131	9						
12	9362 X	8331	-0-	-1031	-0-	978	1	7206	2	N	134	32 1	236
						147	9						
01	9207 X	8205	-0-	-1002	-0-	1131	1	6932	2	N	129	209 1	156
						142	9						
02	7784 X	7329	-0-	-455	-0-	1073	1	6134	2	N	111	10 1	257
						122	9						
BARRERA UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248548		COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
HINOJOSA ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 248716		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970				
09	1320 N	920	-0-	-400	-0-	149	1	751	2	N	18	19 1	122
						20	9						
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	117	1	670	2	N	17	18 1	121
						19	9						
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	63	1	526	2	N	17	15 1	123
						19	9						
12	961 N	785	-0-	-176	-0-	92	1	676	2	N	15	17 1	121
						17	9						
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	127	1	776	2	N	20	20 1	121
						22	9						
*02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	127	1	724	2	N	12	8 1	125
						13	9						

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	1088	-0-	-202	-0-	180	1	907	2	N	1	1 1	23
10	1147 N	786	-0-	-361	-0-	117	1	669	2	N	-0-		23
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		23
12	1116 N	242	-0-	-874	-0-	29	1	213	2	N	-0-		23
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	280	1	1719	2	N	2	1 1	24
*02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	263	1	1501	2	N	1		25

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	161	1	812	2	N	25	26 1	22
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	178	1	1013	2	N	33	34 1	21
11	1020 N	983	-0-	-37	-0-	99	1	826	2	N	53	37 1	37
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	141	1	1041	2	N	53	49 1	41
01	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	143	1	879	2	N	65	40 1	66
02	924 N	919	-0-	-5	-0-	131	1	748	2	N	36	17 1	85

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

09	1500 N	1289	-0-	-211	-0-	204	1	1029	2	N	51	94 1	97
10	1550 N	1197	-0-	-353	-0-	172	1	980	2	N	41	28 1	110
11	1470 N	472	-0-	-998	-0-	48	1	396	2	N	25	14 1	121
12	1333 N	1149	-0-	-184	-0-	129	1	953	2	N	61	33 1	149
01	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	148	1	909	2	N	40	29 1	160
*02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	137	1	783	2	N	28	17 1	171

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

09	6270 X	5565	-0-	-705	-0-	911	1	4588	2	N	60	196 1	110
10	6479 X	5297	-0-	-1182	-0-	779	1	4446	2	N	65	21 1	154
11	6270 X	2702	-0-	-3568	-0-	285	1	2373	2	N	40	12 1	182
12	6262 X	1411	-0-	-4851	-0-	166	1	1223	2	N	20	16 1	186
01	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	1034	1	6337	2	N	47	18 1	215
*02	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	855	1	4887	2	N	43	9 1	249

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
BARRERA UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	252784	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	7294 -	8140		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4710 X	4372	-0-	-338	-0-	702	1	3536	2	N	122	244	1		58
10	4867 X	4320	-0-	-547	-0-	134	9	3576	2	N	106	62	1		102
11	4620 X	3207	-0-	-1413	-0-	627	1	2728	2	N	138	43	1		197
12	4743 X	4374	-0-	-369	-0-	117	9	3649	2	N	209	256	1		150
01	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	495	1	4073	2	N	215	62	1		303
02	4088 X	3610	-0-	-478	-0-	230	9	2889	2	N	196	222	1		277
						664	1								
						237	9								
						505	1								
						216	9								

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	253219	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	7532 -	9218		
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	703	1	3541	2	N	48	16	1		61
10	4836 X	4129	-0-	-707	-0-	53	9	3502	2	N	12	15	1		58
11	4680 X	3590	-0-	-1090	-0-	614	1	3190	2	N	15	8	1		65
12	4805 X	3336	-0-	-1469	-0-	13	9	2915	2	N	23	14	1		74
01	4557 X	4096	-0-	-461	-0-	383	1	3493	2	N	30	13	1		91
02	4004 X	3596	-0-	-408	-0-	17	9	3042	2	N	20	7	1		104
						396	1								
						25	9								
						570	1								
						33	9								
						532	1								
						22	9								

MCMURREY (QUEEN CITY)		59865 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
CANALES		WELL #:		7	RRCID ->	119196	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2612 -	2622		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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		
09	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	192	1	1529	2	N	-0-				8
10	1674 X	1438	-0-	-236	-0-	188	1	1250	2	N	-0-				8
11	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	207	1	1329	2	N	-0-				8
12	1767 X	1469	-0-	-298	-0-	201	1	1268	2	N	-0-				8
01	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	242	1	1603	2	N	-0-				8
02	1596 X	1464	-0-	-132	-0-	197	1	1267	2	N	-0-				8

MCNARY-RAMSAY		WELL #:		1	RRCID ->	171985	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7114 -	7174		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				27
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				27
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)		60289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
BENTSEN		WELL #: 1		RRCID -> 114555		COMPL. DATE 11/22/1984		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8897		- 8900	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-	-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
11		120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2			Y	-0-	-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-	-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-	-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-	-0-

MELINDA MAG (AUSTIN)		60336 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
HABENERO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171569		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 11238		- 15591	
09		545 R	545	-0-	-0-	-0-	86	1	459	2	N	-0-	-0-
10		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
11		360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
12		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-
01		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-
02		504 #	-0-	-0-	-504	-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	
09		1680 #	1465	-0-	-215	-0-	1465	2			N	-0-	-0-
10		1736 #	848	-0-	-888	-0-	848	2			N	-0-	-0-
11		1560 #	487	-0-	-1073	-0-	487	2			N	-0-	-0-
12		1519 #	354	-0-	-1165	-0-	354	2			N	-0-	-0-
01		1519 #	261	-0-	-1258	-0-	261	2			N	-0-	-0-
02		1372 #	138	-0-	-1234	-0-	138	2			N	-0-	-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL)		60336 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261											
DE BENAVIDES, ROSA		WELL #: 1 C		RRCID -> 064334		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 10188		PERF. N/A			
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-	-0-
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-	-0-
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-	-0-
12		682 N	430	-0-	-252	-0-	430	2			N	-0-	-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-
02		644 N	50	-0-	-594	-0-	50	2			N	-0-	-0-

MERCEDDES (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			
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-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
PAINTER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 216585		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 6631		- 6638	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MERCEDDES (1-D)		//CONT.//		60538 112	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701												
CRAIN & GRIFFITH		WELL #:		17	RRCID ->	104605	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-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				
09	38130	X	31783	-0-	-6347	-0-	1900	1	29434	3	N	408	348	1		122
							449	9								
10	36642	X	33596	-0-	-3046	-0-	1964	1	31320	3	N	284	347	1		59
							312	9								
11	35460	X	31410	-0-	-4050	-0-	1900	1	28817	3	N	630	531	1		158
							693	9								
12	36642	X	32242	-0-	-4400	-0-	1964	1	29769	3	N	463	359	1		262
							509	9								
01	34937	X	30633	-0-	-4304	-0-	1964	1	28225	3	N	404	438	1		228
							444	9								
02	30352	X	21568	-0-	-8784	-0-	1647	1	19572	3	N	317	359	1		186
							349	9								

CRAIN & GRIFFITH B		WELL #:		2	RRCID ->	258009	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7255 - 7277				
09	23010	X	21055	-0-	-1955	-0-	677	1	19918	3	N	418	387	1		195
							460	9								
10	22940	X	22277	-0-	-663	-0-	699	1	21125	3	N	412	385	1		222
							453	9								
11	22110	X	18733	-0-	-3377	-0-	677	1	17645	3	N	374	387	1		209
							411	9								
12	22847	X	19923	-0-	-2924	-0-	699	1	18808	3	N	378	391	1		196
							416	9								
01	22289	X	19121	-0-	-3168	-0-	677	1	18055	3	N	354	388	1		162
							389	9								
02	20132	X	20116	-0-	-16	-0-	632	1	19093	3	N	355	387	1		130
							391	9								

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		RRCID ->	012003	COMPL. DATE	03/06/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7122 - 7170					
A. R. G. L. & I. CO.		WELL #:		12												
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2				22
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2539	2	29	9	N	26				48
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2510	2	28	9	N	25				73
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2343	2	6	9	N	5				78
01	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	1332	2			N	-0-				78
02	1400	N	1301	-0-	-99	-0-	1288	2	13	9	N	12				90

MERCEDDES (1-F)		60538 144		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	012006	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	N/A				
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FOX, HEWITT B., INC. 281370
 TAYLOR, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 154102 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7256 - 7266

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
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			04/12/2013											

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

09	0 W	15425	-0-	15425	47100	15194	2	231	9	N	210	188	1			131
10	18166	12763	-0-	-5403	41697	12581	2	182	9	N	165					296
11	56348	14651	-0-	-41697		14425	2	226	9	N	205	174	1			327
12	18166	14967	-0-	-3199		14682	2	285	9	N	259	388	1			198
01	17980 #	15380	-0-	-2600		15110	2	270	9	N	245	193	1			250
02	14392 #	NO RPT	-0-	-14392						N	NO RPT					250

MERCEDES (1-G) 60538 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 PAINTER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181469 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7362 - 7397

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

09	6750 #	154	-0-	-6596	-0-	22	1	132	2	Y	-0-					35
10	6692 R	6692	-0-	-0-	-0-	586	1	6053	2	Y	48	49	1			34
						53	9									
11	5808 R	5808	-0-	-0-	-0-	572	1	5193	2	Y	39					73
						43	9									
12	5704 #	3911	-0-	-1793	-0-	458	1	3435	2	Y	16	59	1			30
						18	9									
01	7797 R	7797	-0-	-0-	-0-	675	1	7090	2	Y	29					59
						32	9									
02	6048 #	3928	-0-	-2120	-0-	418	1	3489	2	Y	19					78
						21	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

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

MERCEDDES (2-Q)		60538 455		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
DUDLEY, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 154816		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8958	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	PRTL PLG	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	
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
09	7260	6212	-0-	-1048	-0-	485 1	2	N	2	4 1	2
						2 9					
10	8587 #	5819	-0-	-2768	-0-	496 1	2	N	1	2 1	1
						1 9					
11	7200 #	4107	-0-	-3093	-0-	500 1	2	N	2		3
						2 9					
12	7012 R	7012	-0-	-0-	-0-	498 1	2	N	2	2 1	3
						2 9					
01	6603 #	6342	-0-	-261	-0-	568 1	2	N	2	2 1	3
						2 9					
02	5796 #	NO RPT	-0-	-5796	-0-			N	NO RPT		3

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	
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
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

MERCEDDES (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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MERCEDDES (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	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERCEDDES (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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MERCEDDES (3-L-1)		60538 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
DUDLEY, BARBARA J. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 135599		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7503 - 7515					
M	O	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MERCEDDES (10300 SD)		60538 985		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 270346		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 11686		PERF.10418 - 10428					
09	20490	-0-	-0-	-20490	-0-					Y	-0-				110
10	21173	3356	-0-	-17817	-0-	437	1	2904	2	Y	14				124
11	20490	1860	-0-	-18630	-0-	336	1	1524	2	Y	-0-				124
12	10633 #	1017	-0-	-9616	-0-	291	1	719	2	Y	6				130
01	3348 #	656	-0-	-2692	-0-	331	1	324	2	Y	1				131
02	3024 #	93	-0-	-2931	-0-	46	1	47	2	Y	-0-				131

MERCEDDES (11000)		60538 992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193927		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10970 - 10998					
09	3030 X	1350	-0-	-1680	-0-	666	1	669	2	Y	14				58
10	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	224	1	1493	2	Y	7				65
11	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	299	1	1360	2	Y	-0-				65
12	1705 X	1280	-0-	-425	-0-	367	1	905	2	Y	7				72
01	1705 X	827	-0-	-878	-0-	417	1	407	2	Y	3				75
02	1540 N	1006	-0-	-534	-0-	494	1	512	2	Y	-0-				75

VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223689		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 11686		PERF.10942 - 10968					
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24

MESQUITE (ESCONDIDO)				60753 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261										
BENAVIDES				WELL #:	1	RRCID ->	066336	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	677	-0-	-133	-0-	52	1	625	2	Y	-0-			10
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	62	1	736	2	Y	-0-			10
11	810 N	751	-0-	-59	-0-	51	1	699	2	Y	1			11
12	713 N	654	-0-	-59	-0-	1	9							
01	806 N	524	-0-	-282	-0-	50	1	604	2	Y	-0-			11
02	700 N	262	-0-	-438	-0-	42	1	482	2	Y	-0-			11
						24	1	238	2	Y	-0-			11

BENAVIDES				WELL #:	10	RRCID ->	067259	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A	
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	Y	-0-			5
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	2	Y	-0-			5
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	Y	1			6
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-			6
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	30	1	347	2	Y	-0-			6
						27	1	268	2	Y	-0-			6

BENAVIDES				WELL #:	5	RRCID ->	067260	COMPL. DATE	07/13/1976	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	N/A	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			5
10	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

BENAVIDES				WELL #:	3	RRCID ->	067261	COMPL. DATE	07/06/1976	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	N/A	
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	Y	-0-			3
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	Y	-0-			3
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	2	Y	-0-			3
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	-0-			3
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	2	Y	-0-			3
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	Y	-0-			3

BENAVIDES				WELL #:	2	RRCID ->	067986	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	630	PERF.	N/A	
09	570 N	474	-0-	-96	-0-	36	1	438	2	Y	-0-			4
10	527 N	302	-0-	-225	-0-	23	1	279	2	Y	-0-			4
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	Y	1			5
12	496 N	350	-0-	-146	-0-	1	9							
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	Y	-0-			5
02	448 N	359	-0-	-89	-0-	29	1	333	2	Y	-0-			5
						33	1	326	2	Y	-0-			5

BENAVIDES				WELL #:	11	RRCID ->	072714	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	N/A	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			2
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			2
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			2
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			2
01	13 N	9	-0-	-4	-0-	3	2	6	9	Y	5	5	8	2
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			2

MESQUITE (ESCONDIDO)		//CONT.//		60753 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
BENAVIDES		WELL #:		13	RRCID -> 074761		COMPL. DATE 11/21/1977		TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5277	- 5519
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 CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1020 N	863	-0-	-157	-0-	66 1	797 2	Y	-0-		13
10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	83 1	984 2	Y	-0-		13
11		960 N	888	-0-	-72	-0-	61 1	826 2	Y	1		14
							1 9					
12		899 N	872	-0-	-27	-0-	66 1	806 2	Y	-0-		14
01		1054 N	767	-0-	-287	-0-	61 1	706 2	Y	-0-		14
02		840 N	738	-0-	-102	-0-	67 1	671 2	Y	-0-		14

BENAVIDES		WELL #:		6	RRCID -> 077924		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH	5957	PERF. N/A	
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENAVIDES		WELL #:		7	RRCID -> 077925		COMPL. DATE 07/23/1978		TOTAL DEPTH	5779	PERF. N/A	
09		450 N	381	-0-	-69	-0-	29 1	352 2	Y	-0-		5
10		465 N	449	-0-	-16	-0-	35 1	414 2	Y	-0-		5
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	37 1	509 2	Y	1		6
							1 9					
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	42 1	514 2	Y	-0-		6
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	50 1	583 2	Y	-0-		6
*02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	48 1	481 2	Y	-0-		6

BENAVIDES		WELL #:		4	RRCID -> 077926		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH	6015	PERF. N/A	
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	14 1	167 2	Y	-0-		2
10		186 N	106	-0-	-80	-0-	8 1	98 2	Y	-0-		2
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	15 1	206 2	Y	-0-		2
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	14 1	164 2	Y	-0-		2
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	19 1	217 2	Y	-0-		2
*02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	18 1	177 2	Y	-0-		2

BENAVIDES-CNR		WELL #:		22	RRCID -> 093417		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5116	- 5349
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	123 2	Y	-0-		3
10		248 N	72	-0-	-176	-0-	6 1	66 2	Y	-0-		3
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	14 1	185 2	Y	1		4
							1 9					
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	20 1	245 2	Y	-0-		4
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	26 1	297 2	Y	-0-		4
02		196 N	77	-0-	-119	-0-	7 1	70 2	Y	-0-		4

BENAVIDES-CNR		WELL #:		21	RRCID -> 093695		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5338	- 5577
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	40 1	485 2	Y	-0-		4
10		651 N	508	-0-	-143	-0-	39 1	469 2	Y	-0-		4
11		600 N	542	-0-	-58	-0-	37 1	504 2	Y	1		5
							1 9					
12		558 N	492	-0-	-66	-0-	37 1	455 2	Y	-0-		5
01		496 N	388	-0-	-108	-0-	31 1	357 2	Y	-0-		5
02		504 N	380	-0-	-124	-0-	34 1	346 2	Y	-0-		5

MESQUITE BAY (FRIO G-1) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. STATE TRACT 12		60767 200 144535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS					
		WELL #:	1	RRCID ->	139670	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9280 - 9333		
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
09		3120 X	2667 -0-	-453	-0-	196	1	2304	2	Y	152	155 1	29
						167	9						
10		3100 X	2666 -0-	-434	-0-	201	1	2265	2	Y	182	158 1	53
						200	9						
11		2760 X	2084 -0-	-676	-0-	191	1	1711	2	Y	165	172 1	46
						182	9						
*12		2759 X	2318 -0-	-441	-0-	177	1	1968	2	Y	157	166 1	37
						173	9						
*01		2624 X	2490 -0-	-134	-0-	182	1	2103	2	Y	186	167 1	56
						205	9						
*02		2008 N	2008 -0-	-0-	-0-	177	1	1671	2	Y	145	164 1	37
						160	9						

STATE TRACT 12		WELL #:	2	RRCID ->	142964	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	9756 - 9954	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 9		WELL #:	1	RRCID ->	147170	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11452 - 11606		
09		1830 N	1790 -0-	-40	-0-	127	1	1496	2	Y	152	155 1	31
						167	9						
10		1860 N	1800 -0-	-60	-0-	130	1	1471	2	Y	181	158 1	54
						199	9						
11		1860 N	1417 -0-	-443	-0-	124	1	1111	2	Y	165	173 1	46
						182	9						
*12		1860 N	1560 -0-	-300	-0-	115	1	1271	2	Y	158	165 1	39
						174	9						
*01		1785 N	1682 -0-	-103	-0-	118	1	1359	2	Y	186	167 1	58
						205	9						
*02		1355 N	1355 -0-	-0-	-0-	114	1	1080	2	Y	146	164 1	40
						161	9						

MESQUITE BAY (FRIO I) MATAGORDA RESOURCES CO., INC. WYNNE		60767 220 533028		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ARANSAS				
		WELL #:	1	RRCID ->	252800	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	11010 - 11096	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	171324				N	-0-	756
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	171324				N	-0-	756
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	171324				N	-0-	756
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	171324				N	-0-	756
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	171324				N	NO RPT	756
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	171324				N	NO RPT	756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. STATE TRACT 13		60767 300 144535		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
		WELL #:	4	RRCID ->	164854	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	11181	PERF.	10913 - 11074	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)													60823 501 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
ALTA MESA SERVICES, LP													015721									
PALOMA													WELL #:	1	RRCID ->	270138	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9712 - 9735
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
09		0 W	12764	-0-	12764	131889	12509	2	255	9	N	232	507	115								
10		0 W	11499	-0-	11499	143388	11215	2	284	9	N	258		373								
11		0 W	10244	-0-	10244	153632	10011	2	233	9	N	212	173	412								
12	162896	X	9264	-0-	-153632	-0-	9036	2	228	9	N	207	184	435								
01	16182	X	8479	-0-	-7703	-0-	8289	2	190	9	N	173	182	426								
02	11900	X	6763	-0-	-5137	-0-	6632	2	131	9	N	119	177	368								

PRADERA													WELL #:	1H	RRCID ->	270556	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	10973 - 10976
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5714					N	-0-		-0-								
10		5714 X	-0-	-0-	-5714	-0-					N	-0-		-0-								
11		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-		-0-								
12		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-		-0-								
01		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-		-0-								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								

BALUARTE													WELL #:	1H	RRCID ->	271333	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	10609 - 10612
08		0	1205	-0-	1205	1205	1205	2			N	-0-		-0-								
09		0	4125	-0-	4125	5330	3855	2	270	9	N	245		245								
10	14306	X	4118	-0-	-10188	-0-	3831	2	287	9	N	261	179	327								
11	18660	X	2959	-0-	-15701	-0-	2755	2	204	9	N	185	180	332								
12	19282	X	2007	-0-	-17275	-0-	1842	2	165	9	N	150	180	302								
01	19282	X	1782	-0-	-17500	-0-	1661	2	121	9	N	110		412								
02	17416	X	1121	-0-	-16295	-0-	1032	2	89	9	N	81	181	312								

APACHE CORPORATION													027200									
CHAPARRAL													WELL #:	1	RRCID ->	165478	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9688 - 9700
09	1170	X	1145	-0-	-25	-0-	1135	2	10	9	N	9		114								
10	1147	X	1071	-0-	-76	-0-	1070	2	1	9	N	1		115								
11	1200	X	819	-0-	-381	-0-	765	2	54	9	N	49		164								
12	1240	X	922	-0-	-318	-0-	915	2	7	9	N	6		170								
01	1240	X	923	-0-	-317	-0-	875	2	48	9	N	44		214								
*02	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1268	2	41	9	N	37	173	78								

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													076861									
MESTENA OIL & GAS													WELL #:	H 1	RRCID ->	096209	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	9552 - 9647
09	2820	X	2244	-0-	-576	-0-	230	1	2014	2	Y	-0-		48								
10	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	289	1	2172	2	Y	2	2	48								
								2					8									
11	2820	X	2431	-0-	-389	-0-	224	1	2176	2	Y	28		76								
								31														
12	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	221	1	2195	2	Y	34	1	109								
								37					8									
01	2635	X	1759	-0-	-876	-0-	149	1	1610	2	Y	-0-		109								
02	2268	X	2260	-0-	-8	-0-	168	1	2014	2	Y	71	24	156								
								78					8									
								9														

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	37	1	323	2	N	-0-			129
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	399	2	N	96			225
						106	9							
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	50	1	489	2	N	-0-	157	1	68
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	46	1	452	2	N	-0-			68
01	465 N	312	-0-	-153	-0-	26	1	286	2	N	-0-			68
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	34	1	406	2	N	-0-			68

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637														
09	13230 X	10911	-0-	-2319	-0-	1098	1	9595	2	N	198			230
						218	9							
10	13020 X	9110	-0-	-3910	-0-	1063	1	7977	2	N	64	194	1	100
						70	9							
11	12600 X	11619	-0-	-981	-0-	1063	1	10346	2	N	191	197	1	94
						210	9							
12	13020 X	12038	-0-	-982	-0-	1081	1	10717	2	N	218	191	1	120
						240	9							
01	13020 X	9449	-0-	-3571	-0-	789	1	8553	2	N	97		1 8	217
						107	9							
02	10836 X	10353	-0-	-483	-0-	786	1	9427	2	N	127	193	1	146
						140	9						5 8	

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664														
09	1200 X	952	-0-	-248	-0-	98	1	854	2	N	-0-			152
10	1085 X	934	-0-	-151	-0-	108	1	813	2	N	12			164
						13	9							
11	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	109	1	1057	2	N	-0-			164
12	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	126	1	1245	2	N	1	1	8	164
						1	9							
01	992 X	777	-0-	-215	-0-	66	1	711	2	N	-0-			164
02	1092 X	253	-0-	-839	-0-	19	1	223	2	N	10	5	8	169
						11	9							

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549														
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	14	1	122	2	N	-0-			27
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	18	1	131	2	N	-0-			27
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	60			87
						66	9							
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	13	1	130	2	N	-0-			87
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	9	1	101	2	N	-0-			87
02	196 N	99	-0-	-97	-0-	7	1	82	2	N	9			96
						10	9							

OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2940 X	2074	-0-	-866	-0-	211	1	1841	2	N	20		195
						22	9						
10	3038 X	1361	-0-	-1677	-0-	157	1	1178	2	N	24		219
						26	9						
11	2880 X	1990	-0-	-890	-0-	185	1	1805	2	N	-0-		219
12	2976 X	2816	-0-	-160	-0-	257	1	2548	2	N	10		229
						11	9						
01	2759 X	2590	-0-	-169	-0-	212	1	2294	2	N	76	191 1	114
						84	9						
02	1932 X	1736	-0-	-196	-0-	129	1	1549	2	N	53	5 8	162
						58	9						

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	61	1	535	2	Y	1		13
						1	9						
10	496 N	323	-0-	-173	-0-	38	1	285	2	Y	-0-		13
11	570 N	385	-0-	-185	-0-	36	1	349	2	Y	-0-		13
12	589 N	474	-0-	-115	-0-	43	1	429	2	Y	2		15
						2	9						
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	423	2	Y	6		21
						7	9						
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	427	2	Y	12		33
						13	9						

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

09	1710 N	1240	-0-	-470	-0-	127	1	1112	2	N	1		120
						1	9						
10	1798 N	1287	-0-	-511	-0-	145	1	1090	2	N	47	2 8	165
						52	9						
11	1740 N	1411	-0-	-329	-0-	130	1	1270	2	N	10	1 8	174
						11	9						
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	148	1	1467	2	N	93	200 1 4 8	63
						102	9						
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	123	1	1333	2	N	12		75
						13	9						
02	1316 N	1222	-0-	-94	-0-	91	1	1087	2	N	40	5 8	110
						44	9						

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	274	1	2395	2	N	-0-					271
10	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	295	1	2211	2	N	2	2	8			271
11	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	233	1	2268	2	N	95	193	1			173
12	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	251	1	2486	2	N	1	1	8			173
01	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	226	1	2450	2	N	-0-					173
*02	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	158	1	1897	2	N	100	195	1			78

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

09	3510 X	2720	-0-	-790	-0-	278	1	2430	2	N	11					43
10	3627 X	1760	-0-	-1867	-0-	207	1	1553	2	N	-0-					43
11	3330 X	2679	-0-	-651	-0-	250	1	2429	2	N	-0-					43
12	3255 X	2499	-0-	-756	-0-	229	1	2270	2	N	-0-					43
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	279	1	3025	2	N	92					135
*02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	258	1	3088	2	N	37	5	8			167

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	281	1	2130	2	N	-0-					170
10	2294 N	2084	-0-	-210	-0-	262	1	1816	2	N	5	1	8			174
11	2220 N	1790	-0-	-430	-0-	227	1	1563	2	N	-0-					174
12	2480 N	2025	-0-	-455	-0-	261	1	1763	2	N	1	1	8			174
01	2077 N	2065	-0-	-12	-0-	233	1	1832	2	N	-0-					174
*02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	209	1	1555	2	N	97	189	1	5	8	77

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*01	14B DENY	1873	-0-	1873	1873	211	1	1662	2	N	-0-					73
*02	3732 X	1859	-0-	-1873	-0-	216	1	1606	2	N	34	10	8			97

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740														
M O	ALLOW 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
09	2430 X	2307	-0-	-123	-0-	266	1	2016	2	N	23			190
						25	9							
10	2511 X	2102	-0-	-409	-0-	261	1	1812	2	N	26	2	8	214
						29	9							
11	2430 X	2016	-0-	-414	-0-	252	1	1740	2	N	22	196	1	40
						24	9							
12	2387 X	1944	-0-	-443	-0-	246	1	1664	2	N	31	1	8	70
						34	9							
01	2387 X	1918	-0-	-469	-0-	213	1	1677	2	N	25			95
						28	9							
02	2156 X	1703	-0-	-453	-0-	198	1	1473	2	N	29	5	8	119
						32	9							

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646														
09	870 N	861	-0-	-9	-0-	100	1	761	2	N	-0-			239
10	899 N	716	-0-	-183	-0-	90	1	624	2	N	2	2	8	239
						2	9							
11	990 N	926	-0-	-64	-0-	117	1	809	2	N	-0-			239
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	128	1	865	2	N	1	1	8	239
						1	9							
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	101	1	792	2	N	-0-			239
02	868 N	744	-0-	-124	-0-	85	1	635	2	N	22	5	8	256
						24	9							

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544														
09	750 N	652	-0-	-98	-0-	67	1	585	2	N	-0-			50
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	89	1	667	2	N	-0-			50
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	80	1	778	2	N	40			90
						44	9							
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	79	1	786	2	N	-0-			90
01	744 N	722	-0-	-22	-0-	61	1	661	2	N	-0-			90
02	840 N	549	-0-	-291	-0-	42	1	507	2	N	-0-			90

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-			30

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632														
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	2	N	-0-			179
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	34	1	232	2	N	-0-			179
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	28	1	190	2	N	-0-			179
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	225	2	N	-0-			179
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	27	1	212	2	N	-0-			179
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	19	18	8	180

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636														
09	750 X	63	-0-	-687	-0-	7	1	56	2	N	-0-			160
10	403 X	46	-0-	-357	-0-	6	1	40	2	N	-0-			160
11	240 X	37	-0-	-203	-0-	5	1	32	2	N	-0-			160
12	217 X	137	-0-	-80	-0-	18	1	119	2	N	-0-			160
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-			160
*02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	25	1	185	2	N	-0-			160

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 #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	98	1	743	2	N	-0-			177
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	127	1	879	2	N	-0-			177
11	1230 N	943	-0-	-287	-0-	119	1	823	2	N	1	1 8		177
12	868 N	645	-0-	-223	-0-	83	1	562	2	N	-0-			177
01	992 N	403	-0-	-589	-0-	33	1	264	2	N	96	191 1		82
02	868 N	404	-0-	-464	-0-	106	9							
						46	1	344	2	N	13	5 8		90
						14	9							

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639														
09	1080 X	1044	-0-	-36	-0-	121	1	913	2	N	9			124
10	1116 X	1012	-0-	-104	-0-	127	1	883	2	N	2	2 8		124
11	1050 X	964	-0-	-86	-0-	122	1	842	2	N	-0-			124
12	1085 X	844	-0-	-241	-0-	109	1	734	2	N	1	1 8		124
01	1085 X	995	-0-	-90	-0-	112	1	883	2	N	-0-			124
02	980 X	960	-0-	-20	-0-	100	1	747	2	N	103	5 8		222
						113	9							

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606														
09	8520 X	6353	-0-	-2167	-0-	6125	2	228	9	N	207	369 1		43
10	7967 X	4496	-0-	-3471	-0-	4323	2	173	9	N	157			200
11	7710 X	6417	-0-	-1293	-0-	6172	2	245	9	N	223	390 1		33
12	7967 X	6611	-0-	-1356	-0-	6371	2	240	9	N	218	197 1	1 8	53
01	7719 X	6644	-0-	-1075	-0-	6438	2	206	9	N	187	199 1		41
*02	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6516	2	59	9	N	54	5 8		90

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636														
09	2760 X	2633	-0-	-127	-0-	270	1	2363	2	N	-0-			43
10	2821 X	2792	-0-	-29	-0-	319	1	2397	2	N	69			112
11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	267	1	2599	2	N	37			149
12	2883 X	2881	-0-	-2	-0-	258	1	2556	2	N	61	1 8		209
01	2883 X	2420	-0-	-463	-0-	202	1	2187	2	N	28			237
02	2716 X	2406	-0-	-310	-0-	180	1	2163	2	N	57	191 1	5 8	98
						63	9							

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747														
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	497	2	N	-0-			189
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	88	1	611	2	N	-0-			189
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	78	1	538	2	N	-0-			189
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	87	1	586	2	N	71	196 1	1 8	63
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	79	1	622	2	N	-0-			63
02	588 N	587	-0-	-1	-0-	69	1	512	2	N	5	5 8		63
						6	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 X	580	-0-	-80	-0-	67	1	511	2	N	2			179
10	682 X	674	-0-	-8	-0-	2	9	85	1	N	1	1	8	179
11	753 X	753	-0-	-0-	-0-	1	9	95	1	N	-0-			179
12	682 X	682	-0-	-0-	-0-	88	1	88	1	N	1	1	8	179
01	701 X	701	-0-	-0-	-0-	1	9	79	1	N	-0-			179
02	700 X	541	-0-	-159	-0-	64	1	64	1	N	-0-			179

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807														
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	303	1	2293	2	N	47			133
10	2511 X	2318	-0-	-193	-0-	52	9	289	1	N	22	2	8	153
11	2430 X	2287	-0-	-143	-0-	24	9	290	1	N	-0-			153
12	2728 X	2624	-0-	-104	-0-	334	1	334	1	N	31	166	1	17
01	2728 X	2470	-0-	-258	-0-	34	9	275	1	N	26			43
02	2464 X	1891	-0-	-573	-0-	29	9	222	1	N	13	5	8	51
						14	9							

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	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	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916														
09	1830 X	1124	-0-	-706	-0-	115	1	1009	2	N	-0-			41
10	1891 X	1486	-0-	-405	-0-	175	1	1310	2	N	1	1	8	41
11	1440 X	1374	-0-	-66	-0-	1	9	128	1	N	4	1	8	44
12	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	4	9	136	1	N	8	2	8	50
01	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	9	9	124	1	N	22			72
02	1344 X	1097	-0-	-247	-0-	24	9	84	1	N	6	5	8	73
						7	9							

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584														
09	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2	9	N	2	2	8	229
10	1023 X	1006	-0-	-17	-0-	1003	2	3	9	N	3	3	8	229
11	990 X	450	-0-	-540	-0-	428	2	22	9	N	20			249
12	1147 X	219	-0-	-928	-0-	219	2			N	-0-			249
01	1147 X	312	-0-	-835	-0-	312	2			N	-0-			249
*02	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	924	2	151	9	N	137	24	8	362

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 #: 30 RRCID -> 229868										COMPL. DATE 06/13/2007	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9632 - 9652				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1800 X	472	-0-	-1328	-0-	55	1	415	2	N	2	2	8			170
10	1860 X	36	-0-	-1824	-0-	2	9	31	2	N	1	1	8			170
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	4	1			N	-0-					170
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-	1	9			N	-0-					170
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					170
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					170

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071										LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970		COMPL. DATE 05/30/2001	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9639 - 9666		
09	840 X	642	-0-	-198	-0-	142	1	483	2	N	15					72
10	837 X	734	-0-	-103	-0-	17	9	561	2	N	21	1	8			92
11	810 X	645	-0-	-165	-0-	150	1	511	2	N	13	1	8			104
12	837 X	567	-0-	-270	-0-	23	9	451	2	N	9	1	8			112
01	775 X	767	-0-	-8	-0-	120	1	585	2	N	27					139
02	672 X	522	-0-	-150	-0-	14	9	387	2	N	27	9	8			157
						106	1									
						10	9									
						152	1									
						30	9									
						105	1									
						30	9									

PIPA METANO WELL #: 1 RRCID -> 218447										COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 10023	PERF. 9578 - 9641				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-

GUITARRA WELL #: 1 RRCID -> 227850										COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9712 - 9742				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027										COMPL. DATE 07/19/2007	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9980 - 10009				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914										COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9654 - 9684				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
LOPEZ		WELL #: 1		RRCID -> 233206		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	420 X	294 -0-	-126	-0-	171 1	120 2	N	3	65 5	14
10	434 X	236 -0-	-198	-0-	85 1	119 2	N	29	2 8	41
11	353 X	353 -0-	-0-	-0-	198 1	137 2	N	16		57
12	341 X	330 -0-	-11	-0-	190 1	122 2	N	16	1 8	72
01	310 X	274 -0-	-36	-0-	158 1	106 2	N	9		81
*02	357 X	357 -0-	-0-	-0-	228 1	108 2	N	19	5 8	95
LOPEZ		WELL #: 3		RRCID -> 246931		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554		
09	154 N	154 -0-	-0-	-0-	90 1	64 2	N	-0-		-0-
10	0 W	140 -0-	140	140	59 1	81 2	N	-0-		-0-
11	0 W	195 -0-	195	335	115 1	80 2	N	-0-		-0-
12	484 N	149 -0-	-335	-0-	91 1	58 2	N	-0-		-0-
01	155 N	144 -0-	-11	-0-	86 1	58 2	N	-0-		-0-
*02	96 N	96 -0-	-0-	-0-	65 1	31 2	N	-0-		-0-
MESTENA GRANDE (5230)		60823 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 242205		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194		
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MESTENA GRANDE (5300 YEGUA)		60823 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG		
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071								
JABONCILLO		WELL #: 1		RRCID -> 187128		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343		
09	11520 #	10738 -0-	-782	-0-	375 1	10037 2	N	296	562 1	70
10	11904 #	11261 -0-	-643	-0-	326 9	10529 2	N	304	185 1	189
11	11490 #	11217 -0-	-273	-0-	398 1	10454 2	N	325	374 1	140
12	11873 #	11761 -0-	-112	-0-	334 9	10928 2	N	361	376 1	125
01	11873 #	10319 -0-	-1554	-0-	405 1	9570 2	N	344	375 1	94
02	10472 #	9214 -0-	-1258	-0-	358 9	8539 2	N	317	189 1	222
					436 1					
					397 9					
					371 1					
					378 9					
					326 1					
					349 9					
MIDWAY (MIOCENE)		61154 189		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
CHESNUT OIL AND GAS, INC.		147756								
SMITH, ORA L.		WELL #: 8		RRCID -> 112864		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 5443 PERF. 3378 - 3382		
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-
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDWAY (MIOCENE)		//CONT.//		61154 189	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO				
CHESNUT OIL AND GAS, INC.		//CONT.//		147756							
COGGIN, DANIEL I. JR ET AL		WELL #:		1 B	RRCID -> 134362	COMPL. DATE 05/05/1990	TOTAL DEPTH 6410	PERF. 3431	- 3432		
M	O	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
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-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MIDWAY (1700)		//CONT.//		61154 273	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO				
CHESNUT OIL AND GAS, INC.		//CONT.//		147756							
JONES, C. V.		WELL #:		11	RRCID -> 110679	COMPL. DATE 05/09/1984	TOTAL DEPTH 6666	PERF. 1749	- 1752		
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-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MIDWAY (2700)		//CONT.//		61154 357	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO				
CHESNUT OIL AND GAS, INC.		//CONT.//		147756							
JONES, C. V.		WELL #:		1	RRCID -> 105449	COMPL. DATE 05/09/1983	TOTAL DEPTH 6815	PERF. 2712	- 2718		
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-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SMITH, ORA L.		WELL #:		1 B	RRCID -> 134914	COMPL. DATE 06/14/1990	TOTAL DEPTH 6812	PERF. 2716	- 2718		
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-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC		WELL #:		787180	RRCID -> 245453	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3085	PERF. 2660	- 2564		
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	35 1	2283 2	N	-0-	-0-	
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-	-0-	
11	2520 N	817	-0-	-1703	-0-	12 1	805 2	N	-0-	-0-	
12	2387 N	1008	-0-	-1379	-0-	15 1	993 2	N	-0-	-0-	
01	1612 N	537	-0-	-1075	-0-	8 1	529 2	N	-0-	-0-	
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-			N	-0-	-0-	
MIDWAY (2900)		//CONT.//		61154 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO				
CHESNUT OIL AND GAS, INC.		//CONT.//		147756							
SMITH, ORA L.		WELL #:		7A	RRCID -> 114890	COMPL. DATE 02/07/1985	TOTAL DEPTH 5415	PERF. 2859	- 2861		
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-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MIDWAY (2900)		//CONT.//		61154 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO			
CHESNUT OIL AND GAS, INC.		//CONT.//		147756						
COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL		WELL #:		6A	RRCID -> 146505	COMPL. DATE 09/08/1993	TOTAL DEPTH 5812	PERF. 2980	-	2984
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL		WELL #:		4A	RRCID -> 165229	COMPL. DATE 04/02/1996	TOTAL DEPTH 5771	PERF. 2924	-	2930
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIDWAY (3000)				61154 420	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO			
CHESNUT OIL AND GAS, INC.				147756						
JONES, C. V.		WELL #:		4	RRCID -> 112244	COMPL. DATE 08/23/1984	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 2980	-	2983
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIDWAY (3600)				61154 462	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO			
CHESNUT OIL AND GAS, INC.				147756						
SMITH, CARL S.		WELL #:		1	RRCID -> 052239	COMPL. DATE 04/03/1972	TOTAL DEPTH 6232	PERF. N/A		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH, ORA L.		WELL #:		2	RRCID -> 106724	COMPL. DATE 08/09/1983	TOTAL DEPTH 6302	PERF. 3440	-	3450
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES, NEVEDA ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 142962	COMPL. DATE 11/15/1992	TOTAL DEPTH 6765	PERF. 3659	-	3660
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MIDWAY (3600)		//CONT.//		61154 462	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO							
CHESNUT OIL AND GAS, INC.		//CONT.//		147756												
COGGIN, JR., DANIEL I., ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	180284	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	3640	-	3642		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.				945936												
MCKAMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	172299	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	3871	-	3962		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (4700)				61154 483	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO							
CHESNUT OIL AND GAS, INC.				147756												
JONES, C.V.		WELL #:		3	RRCID ->	085365	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	4690	-	4695		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C.V.		WELL #:		5	RRCID ->	125195	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	0	-	4718		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (9300)				61154 935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
OLA MCCANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	192315	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9374	-	9381		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY (9300)		//CONT.//		61154 935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516										
OLA MCCANN GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	261711	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	9339 - 9349		
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
09		12000 #	9354	-0-	-2646	-0-	480	1	8850	2	N	22		48
							24	9						
10		11439 #	5848	-0-	-5591	-0-	5823	2	25	9	N	23		71
11		3230 R	3230	-0-	-0-	-0-	3218	2	12	9	N	11		82
12		9672 #	3	-0-	-9669	-0-		3	2		N	-0-	67 1	15
01		9672 #	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-		15
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15

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

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)				61155 195	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
ELICK		WELL #:		2	RRCID ->	269003	COMPL. DATE	09/09/2012	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10986 - 11396		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		158126 X	158126	-0-	-0-	-0-	47	1	151220	2	Y	6235	6220 1	282
							6859	9						
10		149868 X	149868	-0-	-0-	-0-	42	1	143184	2	Y	6038	6058 1	262
							6642	9						
11		138660 X	136204	-0-	-2456	-0-	37	1	129247	2	Y	6291	6379 1	174
							6920	9						
12		163401 X	114416	-0-	-48985	-0-	33	1	109281	2	Y	4638	4511 1	301
							5102	9						
01		163401 X	113823	-0-	-49578	-0-	35	1	109937	2	Y	3501	3738 1	64
							3851	9						
02		139860 X	NO RPT	-0-	-139860	-0-					Y	NO RPT		64

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)	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
09		112596 X	112596	-0-	-0-	-0-	120	1	108274	2	N	3820	3878 1	284
							4202	9						
10		109333 X	109333	-0-	-0-	-0-	124	1	105125	2	N	3713	3606 1	391
							4084	9						
11		100020 X	98834	-0-	-1186	-0-	120	1	94785	2	N	3572	3496 1	467
							3929	9						
12		103354 X	93672	-0-	-9682	-0-	124	1	89930	2	N	3289	3347 1	409
							3618	9						
01		103354 X	87076	-0-	-16278	-0-	124	1	83241	2	N	3374	3536 1	247
							3711	9						
02		93352 X	NO RPT	-0-	-93352	-0-					N	NO RPT		247

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BRANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269727 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10605 - 11060

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	
09	0 Z	655	-0-	655	6612	145	1	402	2	N	98	191	1	210
10	0 Z	846	-0-	846	7458	108	9	494	2	N	179	182	1	207
11	0 Z	782	-0-	782	8240	197	9	498	2	N	157	192	1	172
12	9199 X	959	-0-	-8240	-0-	111	1	163	9	N	148			320
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	173	9	162	9	N	147	190	1	277
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-	796	2			N	NO RPT			277

ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

09	175309 X	175309	-0-	-0-	-0-	52	1	166856	2	Y	7637	7642	1	346
10	211200 X	211200	-0-	-0-	-0-	8401	9	201241	2	Y	9000	8955	1	391
11	234517 X	234517	-0-	-0-	-0-	59	1	224322	2	Y	9210	9346	1	255
12	241376 X	241376	-0-	-0-	-0-	9900	9	229898	2	Y	10371	9953	1	673
01	233079 X	233079	-0-	-0-	-0-	64	1	221548	2	Y	10419	10903	1	189
02	154140 X	NO RPT	-0-	-154140	-0-	10131	9			Y	NO RPT			189

FRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

09	108090 X	68232	-0-	-39858	-0-	20	1	66006	2	N	2005	2382	1	124
10	111693 X	75749	-0-	-35944	-0-	2206	9	73265	2	N	2238	2053	1	309
11	108090 X	64878	-0-	-43212	-0-	22	1	62680	2	N	1982	1849	1	442
12	93961 X	67634	-0-	-26327	-0-	2462	9	65386	2	N	2025	1877	1	590
01	84382 X	60268	-0-	-24114	-0-	18	1	58343	2	N	1734	1905	1	419
02	68292 X	NO RPT	-0-	-68292	-0-	2180	9			N	NO RPT			419

MIDWAY, EAST (WATSON) 61155 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 XTO ENERGY INC. 945936
 MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 192201 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10158 - 10186

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDWAY, EAST (9100) 61155 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 XTO ENERGY INC. 945936
 MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223919 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9028 - 9040

09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	2	1	1	8	3
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	2	1			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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MIDWAY, EAST (10700)		61155 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
ELAND ENERGY, INC.		246565												
MCKAMEY -B-		WELL #: 4		RRCID -> 058555		COMPL. DATE 03/22/1974		TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A						
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	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	1	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2013 - PLUGGED 10-07-2013														
MCKAMEY B-2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 071518		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 12032 PERF. N/A						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4	
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	1	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2013 - PLUGGED 10-03-2013														
MCKAMEY B		WELL #: 8 D		RRCID -> 095239		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 1630 - 1672						
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2013 - PLUGGED 10-18-2013														
MCKAMEY "B"		WELL #: 9		RRCID -> 110370		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11284 - 11324						
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 10/16/2013 - PLUGGED 10-16-2013														
MCKAMEY B-2 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168698		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11600 - 11652						
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2013 - PLUGGED 09-18-2013														
MCKAMEY B-2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 249555		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.10783 - 12461						
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013														
EOG RESOURCES, INC.		253162												
MCKAMEY		WELL #: 2		RRCID -> 218430		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 11610						
09	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	940	1	7388	2	N	81	176	175
							89	9						
10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	989	1	7527	2	N	134	188	121
							147	9						
11	8160	X	7449	-0-	-711	-0-	664	1	6685	2	N	91		212
							100	9						
12	8432	X	7311	-0-	-1121	-0-	596	1	6573	2	N	129	181	160
							142	9						
01	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	1097	1	7161	2	N	213	188	185
							234	9						
02	7616	X	NO RPT	-0-	-7616	-0-			N	NO RPT				185

MIDWAY, EAST (10700)		//CONT.// 61155 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
ELICK		WELL #: 1		RRCID -> 222662		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	2624	-0-	2624	6810	1	1	2603	2	Y	18	21	1		1
10	T. A.	2122	-0-	2122	8932	20	9	2079	2	Y	38	37	1		2
11	T. A.	1509	-0-	1509	10441	42	9	42	9	Y	38	39	1		1
12	T. A.	82	-0-	82	10523	74	2	8	9	Y	7	8	1		-0-
01	11808 X	1285	-0-	-10523	-0-	1268	2	17	9	Y	15	15	1		-0-
02	1428 X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCHMIDT-HUNT GU		WELL #: 1		RRCID -> 222944		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267						
09	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	780	1	4150	2	N	114	182	1		176
10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	125	9	4357	2	N	26				202
11	4620 X	2731	-0-	-1889	-0-	29	9	2090	2	N	112	180	1		134
12	5115 X	2885	-0-	-2230	-0-	518	1	2282	2	N	75				209
01	5115 X	2352	-0-	-2763	-0-	123	9	1690	2	N	82	187	1		104
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	520	1								104

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270669		COMPL. DATE 07/05/2013			TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820						
09	13620 X	3786	-0-	-9834	-0-	780	1	238	9	N	216	187	1		297
10	14074 X	4506	-0-	-9568	-0-	125	9	256	9	N	233	367	1		163
11	13620 X	3520	-0-	-10100	-0-	717	1	200	9	N	182	189	1		156
12	14074 X	3524	-0-	-10550	-0-	29	9	2850	2	N	164	190	1		130
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	518	1	2244	2	N	225				355
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-	123	9								355

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #: 521516		RRCID -> 055115		COMPL. DATE 04/06/1973			TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A						
MCKAMEY -B-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCKAMEY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 058992		COMPL. DATE 06/30/1974			TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARTOSH		WELL #: 2		RRCID -> 064509		COMPL. DATE 11/24/1975			TOTAL DEPTH 12624 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, EAST (10700)		//CONT.//		61155 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
XTO ENERGY INC.				945936										
KNIPE				WELL #:	1	RRCID ->	068164	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10834	- 11568	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	175	1	858	3	N	12			150
						13	9							
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	239	1	1613	3	N	67			217
						74	9							
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	315	1	1354	3	N	80	192	1	105
						88	9							
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	364	1	753	3	N	10			115
						11	9							
01	1922 N	912	-0-	-1010	-0-	295	1	608	3	N	8			123
						9	9							
02	1652 N	754	-0-	-898	-0-	273	1	473	3	N	7			130
						8	9							

KNIPE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	135931	COMPL. DATE	09/16/1990	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11079	- 11202	
09	8550 X	6649	-0-	-1901	-0-	1111	1	5455	3	N	75			387
						83	9							
10	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	1316	1	8898	3	N	78			465
						86	9							
11	12030 X	6188	-0-	-5842	-0-	1159	1	4985	3	N	40			505
						44	9							
12	12431 X	1137	-0-	-11294	-0-	353	1	732	3	N	47	189	1	363
						52	9							
01	12431 X	1279	-0-	-11152	-0-	395	1	815	3	N	63	189	1	237
						69	9							
02	DLQ G-10	496	-0-	496	496	173	1	300	3	N	21			258
						23	9							

MIDWAY, EAST (10700 FB-A)				61155 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
FLOERKE, MAX M.				WELL #:	2 R	RRCID ->	090171	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	11416	PERF.10814	- 10870	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13276				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13276				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13276				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13276				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13276				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13276				N	-0-			-0-

BARTOSH GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	155203	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	12980	PERF.10696	- 10898	
09	420 N	31	-0-	-389	-0-	31	2			N	-0-			94
10	651 N	38	-0-	-613	-0-	38	2			N	-0-			94
11	330 N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-			94
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			94
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			94
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			94

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)				61156 129	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
FLOERKE, MAX M., JR.				WELL #:	2	RRCID ->	167295	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	10583	PERF. 9094	- 9144	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, NORTH (LUNDBERG)		61156 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
BARTOSH, ED., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030562		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9435 - 9480		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIDWAY, N. (WATSON 9850)		61156 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
BARTOSH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165603		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10988		PERF. 9924 - 9932		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON FB-A)		61159 146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 260381		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 10038 - 10120				
09	10920	6835	-0-	-4085	-0-	1099 57	1 9	5679	2	N	52	182	1	154
10	9703 #	4107	-0-	-5596	-0-	1061 52	1 9	2994	2	N	47			201
11	9390 #	4587	-0-	-4803	-0-	1091 86	1 9	3410	2	N	78			279
12	8277 #	5646	-0-	-2631	-0-	1134 89	1 9	4423	2	N	81	181	1	179
01	7378 #	1172	-0-	-6206	-0-	230 9	1 9	933	2	N	8			187
02	6384 #	NO RPT	-0-	-6384	-0-					N	NO RPT			187

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					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					41	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					41	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					41	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					41	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		40	3	9	6	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

HOSKINSON A		61159 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
		253162												
		WELL #: 3 D		RRCID -> 095240		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1530 - 1544				
09	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
SMITH "L"		WELL #:		2	RRCID ->	108840	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	13970	PERF.	10921 - 13817					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	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					
09		3150 X	2466	-0-	-684	-0-	917	1	1460	2	N	81					222
							89	9									
10		3255 X	2112	-0-	-1143	-0-	824	1	1189	2	N	90					312
							99	9									
11		2250 X	1982	-0-	-268	-0-	420	1	1478	2	N	76	188	1			200
							84	9									
12		2542 X	2144	-0-	-398	-0-	404	1	1686	2	N	49					249
							54	9									
01		2542 X	2221	-0-	-321	-0-	281	1	1425	2	N	468	346	1			371
							515	9									
02		2408 N	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					371

SIMONS		WELL #:		1	RRCID ->	192519	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10956 - 10966					
09		15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	14342	2	1065	9	N	968	1070	1			188
10		14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	13766	2	1065	9	N	968	920	1			236
11		35580 X	23079	-0-	-12501	-0-	54	1	22199	2	N	751	732	1			255
							826	9									
12		36766 X	29926	-0-	-6840	-0-	298	1	28577	2	N	955	950	1			260
							1051	9									
*01		36766 X	28093	-0-	-8673	-0-	298	1	25770	2	N	1841	1880	1			481
							2025	9									
02		21532 X	NO RPT	-0-	-21532	-0-					N	NO RPT					481

VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	197376	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	14295	PERF.	11670 - 12553					
09		900 N	83	-0-	-817	-0-	27	1	56	2	Y	-0-					-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	-0-					-0-
11		900 N	329	-0-	-571	-0-	48	1	281	2	Y	-0-					-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	15	1	58	2	Y	-0-					-0-
01		310 N	40	-0-	-270	-0-	8	1	32	2	Y	-0-					-0-
02		308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	198038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10754 - 10860					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
APEX GU		WELL #:		1	RRCID ->	199536	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12380	- 12754
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	
09	5280 X	5087	-0-	-193	-0-	779 1 222 9	4086 2	Y	202	222 1	114	
10	5456 X	5103	-0-	-353	-0-	816 1 166 9	4121 2	Y	151	113 1	152	
11	5280 X	4139	-0-	-1141	-0-	728 1 156 9	3255 2	Y	142	172 1	122	
12	5456 X	4202	-0-	-1254	-0-	921 1 63 9	3218 2	Y	57	92 1	87	
01	5456 X	3860	-0-	-1596	-0-	917 1 161 9	2782 2	Y	146	93 1	140	
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-			Y	NO RPT		140	

VALLEY		WELL #:		2	RRCID ->	200931	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	14997	PERF.12314	- 12712
09	14B2 EXT	-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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BELL FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	204937	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	14174	PERF.12450	- 13390
09	3150 X	2031	-0-	-1119	-0-	148 1 72 9	1811 2	Y	65	67 1	98	
10	3131 X	2164	-0-	-967	-0-	182 1 123 9	1859 2	Y	112	133 1	77	
11	2640 X	1781	-0-	-859	-0-	136 1 114 9	1531 2	Y	104	73 1	108	
12	2728 X	1696	-0-	-1032	-0-	137 1 217 9	1342 2	Y	197	172 1	133	
01	2728 X	2402	-0-	-326	-0-	175 1 349 9	1878 2	Y	317	156 1	294	
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-			Y	NO RPT		294	

SMITH L		WELL #:		3	RRCID ->	205634	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10774	- 11020
09	54210 X	38589	-0-	-15621	-0-	266 1 520 9	37803 2	Y	473	512 1	44	
10	52638 X	36853	-0-	-15785	-0-	281 1 461 9	36111 2	Y	419	406 1	57	
11	46440 X	33409	-0-	-13031	-0-	276 1 452 9	32681 2	Y	411	412 1	56	
12	44981 X	34716	-0-	-10265	-0-	309 1 878 9	33529 2	Y	798	647 1	207	
01	42532 X	33184	-0-	-9348	-0-	306 1 813 9	32065 2	Y	739	852 1	94	
02	35280 X	NO RPT	-0-	-35280	-0-			Y	NO RPT		94	

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
VALLEY		WELL #:		3	RRCID -> 206475		COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11198	- 11214			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6210 X	3660	-0-	-2550	-0-	1137	1	2322	2	Y	183				551
						201	9								
10	5487 X	4062	-0-	-1425	-0-	248	1	2922	2	Y	811	1115	1		247
						892	9								
11	4800 X	2818	-0-	-1982	-0-	313	1	1822	2	Y	621	532	1		336
						683	9								
12	4898 X	1975	-0-	-2923	-0-	273	1	1032	2	Y	609	448	1		497
						670	9								
01	4588 X	1635	-0-	-2953	-0-	212	1	863	2	Y	509	724	1		282
						560	9								
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT				282

CRITES "A"		WELL #:		3	RRCID -> 207407		COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11334	- 11350
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

SHELL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 209899		COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12192	- 12218		
09	53520 X	17552	-0-	-35968	-0-	1103	1	15079	2	Y	1245	1324	1	398
						1370	9							
10	40021 X	14282	-0-	-25739	-0-	1137	1	12619	2	Y	478	689	1	187
						526	9							
11	27780 X	9540	-0-	-18240	-0-	1057	1	8237	2	Y	224	90	1	321
						246	9							
12	28706 X	9122	-0-	-19584	-0-	1110	1	7758	2	Y	231	251	1	301
						254	9							
01	24118 X	7863	-0-	-16255	-0-	600	1	6601	2	Y	602	692	1	211
						662	9							
02	9828 X	NO RPT	-0-	-9828	-0-					Y	NO RPT			211

CRITES A		WELL #:		4	RRCID -> 212182		COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11676	- 12284		
09	76800 X	64589	-0-	-12211	-0-	1202	1	57383	2	Y	5458	5637	1	709
						6004	9							
10	63654 X	63654	-0-	-0-	-0-	1243	1	57061	2	Y	4864	4947	1	626
						5350	9							
11	62010 X	55752	-0-	-6258	-0-	944	1	50818	2	Y	3627	3961	1	292
						3990	9							
12	66743 X	54105	-0-	-12638	-0-	972	1	49169	2	Y	3604	3432	1	464
						3964	9							
01	66743 X	46009	-0-	-20734	-0-	927	1	42324	2	Y	2507	2668	1	303
						2758	9							
02	60256 X	NO RPT	-0-	-60256	-0-					Y	NO RPT			303

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)													CNTY: SAN PATRICIO	
EOG RESOURCES, INC.														
NARROW ROAD GU														
//CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 253162														
WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11991 - 13570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	889	1	3982	2	N	219		636	
						241	9							
10	4030 X	3460	-0-	-570	-0-	525	1	2716	2	N	199	536 1	299	
						219	9							
11	3900 X	3033	-0-	-867	-0-	446	1	2464	2	N	112		411	
						123	9							
12	4030 X	3662	-0-	-368	-0-	465	1	3142	2	N	50	189 1	272	
						55	9							
01	4030 X	3199	-0-	-831	-0-	512	1	2486	2	N	183		455	
						201	9							
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					N	NO RPT		455	

SMITH L													WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

JONES ESTATE													WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072	
09	3000 N	12333	-0-	9333	9333	625	1	11649	2	Y	54	14 1	56	
						59	9							
10	3100 N	12257	-0-	9157	18490	642	1	11605	2	Y	9	48 1	17	
						10	9							
11	3000 N	1693	-0-	-1307	17183	149	1	1542	2	Y	2		19	
						2	9							
12	18904 X	1721	-0-	-17183	-0-	172	1	1545	2	Y	4	14 1	9	
						4	9							
01	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	266	1	2309	2	Y	3		12	
						3	9							
02	1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT		12	

BELL FARMS													WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003	
09	8190 X	5889	-0-	-2301	-0-	434	1	5303	2	Y	138	109 1	192	
						152	9							
10	8122 X	6841	-0-	-1281	-0-	593	1	6058	2	Y	173	246 1	119	
						190	9							
11	7440 X	7111	-0-	-329	-0-	564	1	6360	2	Y	170	113 1	176	
						187	9							
12	7006 X	6244	-0-	-762	-0-	576	1	5623	2	Y	41	189 1	28	
						45	9							
01	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	585	1	6281	2	Y	56	32 1	52	
						62	9							
02	6636 X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					Y	NO RPT		52	

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1475	-0-	-205	-0-	79	1	1377	2	Y	17		91
10	1736 N	1492	-0-	-244	-0-	19	9	1402	2	Y	8		99
11	1440 N	1425	-0-	-15	-0-	81	1	1334	2	Y	11		110
12	1519 N	1274	-0-	-245	-0-	9	9	1185	2	Y	6		116
01	1488 N	1229	-0-	-259	-0-	79	1	1142	2	Y	5		121
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-	12	9			Y	NO RPT		121

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

09	7350 X	4341	-0-	-3009	-0-	88	1	4197	2	Y	51	54	1	7
10	6541 X	3837	-0-	-2704	-0-	56	9	3678	2	Y	72	70	1	9
11	5400 X	2331	-0-	-3069	-0-	80	1	2235	2	Y	49	54	1	4
12	5177 X	3150	-0-	-2027	-0-	79	9	3033	2	Y	52	49	1	7
01	4867 X	2853	-0-	-2014	-0-	42	1	2774	2	Y	16	21	1	2
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-	54	9			Y	NO RPT		2	

LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

09	4680 X	1316	-0-	-3364	-0-	821	1	464	2	N	28			328
10	4216 X	1002	-0-	-3214	-0-	31	9	340	2	N	29	186	1	171
11	3930 X	1304	-0-	-2626	-0-	630	1	608	2	N	23			194
12	1364 X	1231	-0-	-133	-0-	32	9	656	2	N	22			216
01	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	671	1	781	2	N	37			253
02	1232 X	NO RPT	-0-	-1232	-0-	25	9			N	NO RPT			253

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

09	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	120	1	1811	2	N	94			219
10	2263 X	2007	-0-	-256	-0-	103	9	1818	2	N	59	184	1	94
11	2190 X	1957	-0-	-233	-0-	124	1	1770	2	N	61			155
12	2263 X	1918	-0-	-345	-0-	65	9	1727	2	N	61			216
01	2170 X	1849	-0-	-321	-0-	120	1	1660	2	N	59	190	1	85
02	1484 N	NO RPT	-0-	-1484	-0-	67	9			N	NO RPT			85

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
CRITES A		WELL #:		6	RRCID ->	224267	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12502 -	12596			
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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	576	-0-	576	576	10	1	455	2	Y	101	88	1	13
							111	9							
11	14B2	EXT	18898	-0-	18898	19474	304	1	16374	2	Y	2018	1869	1	162
							2220	9							
12	14B2	EXT	17484	-0-	17484	36958	301	1	15213	2	Y	1791	1723	1	230
							1970	9							
01	14B2	EXT	18126	-0-	18126	55084	346	1	15789	2	Y	1810	1821	1	219
							1991	9							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55084					Y	NO RPT			219

APEX GU		WELL #:		2	RRCID ->	224307	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	13130	PERF.12423 -	12438			
09	9750	X	5295	-0-	-4455	-0-	825	1	4325	2	Y	132	154	1	75
							145	9							
10	9083	X	5276	-0-	-3807	-0-	841	1	4246	2	Y	172	74	1	173
							189	9							
11	7800	X	4166	-0-	-3634	-0-	731	1	3268	2	Y	152	194	1	131
							167	9							
12	7254	X	3577	-0-	-3677	-0-	736	1	2571	2	Y	245	98	1	278
							270	9							
01	6541	X	3064	-0-	-3477	-0-	740	1	2244	2	Y	73	281	1	70
							80	9							
02	4648	X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					Y	NO RPT			70

JONES ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	226744	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11128 -	11654			
09	7560	X	6505	-0-	-1055	-0-	324	1	6043	2	Y	125	358	1	167
							138	9							
10	7564	X	6562	-0-	-1002	-0-	334	1	6040	2	Y	171	142	1	196
							188	9							
11	7110	X	6139	-0-	-971	-0-	538	1	5554	2	Y	43			239
							47	9							
12	7161	X	6527	-0-	-634	-0-	646	1	5811	2	Y	64	171	1	132
							70	9							
01	7161	X	6412	-0-	-749	-0-	654	1	5684	2	Y	67			199
							74	9							
02	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			199

VALLEY		WELL #:		4ST	RRCID ->	226861	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	12796	PERF.11488 -	11506			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94296					Y	-0-			199
10	0	Z	13682	-0-	13682	107978	987	1	11605	2	Y	991	888	1	302
							1090	9							
11	113977	X	5999	-0-	-107978	-0-	853	1	4975	2	Y	155	373	1	84
							171	9							
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	973	1	3681	2	Y	110	104	1	90
							121	9							
01	10168	X	5303	-0-	-4865	-0-	1041	1	4227	2	Y	32	104	1	18
							35	9							
02	6692	X	NO RPT	-0-	-6692	-0-					Y	NO RPT			18

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	1333	-0-	-167	-0-	71	1	1243	2	Y	17		101
						19	9						
10	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	74	1	1270	2	Y	7		108
						8	9						
11	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	71	1	1204	2	Y	11		119
						12	9						
12	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	73	1	1069	2	Y	7		126
						8	9						
01	1364 N	1112	-0-	-252	-0-	74	1	1032	2	Y	5		131
						6	9						
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT		131

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

09	3660 X	3137	-0-	-523	-0-	1183	1	1885	2	N	63		380
						69	9						
10	3782 X	3339	-0-	-443	-0-	1346	1	1940	2	N	48	188 1	240
						53	9						
11	3150 X	1906	-0-	-1244	-0-	387	1	1363	2	N	142	112 1	270
						156	9						
12	3255 X	1807	-0-	-1448	-0-	341	1	1425	2	N	37	131 1	176
						41	9						
01	3348 X	2398	-0-	-950	-0-	392	1	1985	2	N	19	126 1	69
						21	9						
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT		69

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12450 - 12507

09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	87	1	1193	2	Y	112	113 1	36
						123	9						
10	2046 N	1205	-0-	-841	-0-	97	1	1080	2	Y	25	51 1	10
						28	9						
11	1620 N	720	-0-	-900	-0-	81	1	631	2	Y	7	5 1	12
						8	9						
12	1457 N	996	-0-	-461	-0-	123	1	862	2	Y	10	10 1	12
						11	9						
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	129	1	1415	2	Y	46	42 1	16
						51	9						
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT		16

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

09	0 Z	15535	-0-	15535	312177	94	1	13283	2	Y	1962	2140 1	183
						2158	9						
10	0 Z	13791	-0-	13791	325968	91	1	11639	2	Y	1874	1803 1	254
						2061	9						
11	337898 X	11930	-0-	-325968	-0-	84	1	9953	2	Y	1721	1742 1	233
						1893	9						
12	20522 X	8114	-0-	-12408	-0-	63	1	6870	2	Y	1074	1028 1	279
						1181	9						
01	18011 X	8115	-0-	-9896	-0-	66	1	6940	2	Y	1008	1159 1	128
						1109	9						
02	14504 X	NO RPT	-0-	-14504	-0-					Y	NO RPT		128

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
SHELL E		WELL #:		1	RRCID ->	268961	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12334 -	12676			
M	O	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		
09	3480 X	2985	-0-	-495	-0-	43	1	2731	2	Y	192	198	1	61	
						211	9								
10	4464 X	2472	-0-	-1992	-0-	38	1	1889	2	Y	495	362	1	194	
						545	9								
11	3630 X	1796	-0-	-1834	-0-	42	1	1455	2	Y	272	93	1	373	
						299	9								
12	3751 X	1646	-0-	-2105	-0-	41	1	1297	2	Y	280	292	1	361	
						308	9								
01	3751 X	1673	-0-	-2078	-0-	50	1	1560	2	Y	57	398	1	20	
						63	9								
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT			20	

CRITES G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	269762	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	11351	PERF.13120 -	14670			
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	29823			N	-0-			-0-		
10	0 Z	576	-0-	576	-0-	30399	10	1	455	2	N	101	88	1	13
							111	9							
11	49297 X	18898	-0-	-30399	-0-	304	1	16374	2	N	2018	1869	1	162	
						2220	9								
12	17484 X	17484	-0-	-0-	-0-	301	1	15213	2	N	1791	1723	1	230	
						1970	9								
01	18126 X	18126	-0-	-0-	-0-	346	1	15789	2	N	1810	1821	1	219	
						1991	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			219	

GREEN EXPLORATION COMPANY		WELL #:		330179	RRCID ->	225028	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13530	PERF.13350 -	13488			
JONES "H"				1											
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			110		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			130		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130		

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.		WELL #:		337752	RRCID ->	216724	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10323 -	10333			
SCHMIDT, HENRY W.				2											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

TRI-C RESOURCES, LLC		WELL #:		868622	RRCID ->	257175	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	13379	PERF.12538 -	13285			
MCKAMEY				1											
09	2010 X	1705	-0-	-305	-0-	1650	3	55	9	N	50		234		
10	1984 X	1750	-0-	-234	-0-	1674	3	76	9	N	69	173	1	130	
11	1920 X	1558	-0-	-362	-0-	1508	3	50	9	N	45		175		
12	1860 X	1758	-0-	-102	-0-	1699	3	59	9	N	54		229		
01	1860 X	1661	-0-	-199	-0-	1639	3	22	9	N	20	182	1	67	
02	1596 X	1507	-0-	-89	-0-	1482	3	25	9	N	23		90		

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
XTO ENERGY INC.				945936												
MCKAMEY		WELL #:		5	RRCID ->	217338	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12570 - 12675					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13				206
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7				213
11		T. A.	18	-0-	18	18	12	3	6	9	Y	5				218
12		T. A.	33	-0-	33	51	30	1	3	9	Y	3				221
01		82 X	31	-0-	-51	-0-	30	1	1	9	Y	1				222
*02		68 X	68	-0-	-0-	-0-	50	1	18	9	Y	16				238

MCKAMEY		WELL #:		6	RRCID ->	233342	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	13474	PERF.13076 - 13141					
09	13800 X	13545	-0-	-255	-0-	1715	1	9266	3	Y	2331	2534	1			741
10	14260 X	12854	-0-	-1406	-0-	2564	9	1797	1	Y	2115	2375	1			481
11	13800 X	11795	-0-	-2005	-0-	2327	9	1652	1	Y	2150	2039	1			592
12	14260 X	10789	-0-	-3471	-0-	2365	9	1671	1	Y	2062	2185	1			469
01	14136 X	10798	-0-	-3338	-0-	2268	9	1458	1	Y	2042	1832	1			679
02	DLQ G-10	10361	-0-	10361	10361	2246	9	1575	1	Y	1897	1828	1			748
						2087	9									

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500)		ETOCO, L.P.		WOLTER		61159 679	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
						255133										
		WELL #:		1	RRCID ->	234081	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	14050	PERF.11426 - 11454					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						151
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						151
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						151
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						151
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						151
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						151
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013																

MIDWAY, SOUTH (6050)		IV L.C.		IVEY, B.E.		61159 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
						427181										
		WELL #:		3	RRCID ->	081834	COMPL. DATE	08/13/1986	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 4480 - 4580					
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MIFFLIN (F-81)		HEADINGTON OIL COMPANY LLC		KENEDY, JOHN G. JR. "C"		61283 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY						
						370070										
		WELL #:		12	RRCID ->	078732	COMPL. DATE	07/23/1978	TOTAL DEPTH	9872	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MIFFLIN (F-81)
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 61283 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 //CONT.// 370070
 KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 20 RRCID -> 146641 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5802 - 5817

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIFFLIN (H-02)
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 //CONT.// 370070
 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 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	3180 #	3858	-0-	678 B	-1147	3858	3			N	-0-					-0-
10	2790	3459	-0-	669 B	-478	3459	3			N	-0-					-0-
11	2700	1684	-0-	-1016 B	-1494	1684	3			N	-0-					-0-
12	2790	-0-	-0-	-2790 B	-4284					N	-0-					-0-
01	2790	-0-	-0-	-2790 B	-7074					N	-0-					-0-
02	2520	3454	-0-	934 B	-6140	3454	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 147294 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7031 - 7047

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MIFFLIN (J-65)
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 61283 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 //CONT.// 370070
 KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 37 RRCID -> 147969 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9608 - 9620

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)
 XOG OPERATING LLC 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 //CONT.// 945921
 SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

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
09	2700 #	2263	-0-	-437	-0-	2243	2	20	9	N	18					90
10	2666 #	2402	-0-	-264	-0-	2381	2	21	9	N	19					109
11	2400 #	1734	-0-	-666	-0-	1725	2	9	9	N	8					117
12	2325 #	1266	-0-	-1059	-0-	1253	2	13	9	N	12					129
01	2387 #	969	-0-	-1418	-0-	969	2			N	-0-					129
02	2156 #	707	-0-	-1449	-0-	707	2			N	-0-					129

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4 N		4	-0-	-0-		1 1		3 2	N	-0-			-0-
11	30 N		8	-0-	-22		3 1		5 2	N	-0-			-0-
12	58 N		58	-0-	-0-		21 1		37 2	N	-0-			-0-
*01	2 N		2	-0-	-0-		1 1		1 2	N	-0-			-0-
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	913 N		913	-0-	-0-		147 1		766 2	N	-0-			-0-
10	1454 N		1454	-0-	-0-		302 1		1152 2	N	-0-			-0-
11	1159 N		1159	-0-	-0-		312 1		847 2	N	-0-			-0-
12	800 N		800	-0-	-0-		252 1		548 2	N	-0-			-0-
01	620 N		492	-0-	-128		208 1		284 2	N	-0-			-0-
*02	864 N		864	-0-	-0-		208 1		656 2	N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 N	-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 O	ALLOW 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	233 N		233	-0-	-0-		38 1		195 2	N	-0-			-0-
10	581 N		581	-0-	-0-		120 1		461 2	N	-0-			-0-
11	464 N		464	-0-	-0-		125 1		339 2	N	-0-			-0-
12	306 N		306	-0-	-0-		96 1		210 2	N	-0-			-0-
01	589 N		132	-0-	-457		56 1		76 2	N	-0-			-0-
02	420 N		232	-0-	-188		56 1		176 2	N	-0-			-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850										
MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		27	RRCID ->	194764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5579 -	5584	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	46 1	239 2	N	-0-				-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	73 1	277 2	N	-0-				-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	75 1	203 2	N	-0-				-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	61 1	132 2	N	-0-				-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	50 1	68 2	N	-0-				-0-
*02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	49 1	158 2	N	-0-				-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	195387	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	3366 -	3373
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	86 1	446 2	N	-0-			-0-
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	242 1	922 2	N	-0-			-0-
11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	249 1	678 2	N	-0-			-0-
12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	201 1	438 2	N	-0-			-0-
01		775 N	393	-0-	-382	-0-	166 1	227 2	N	-0-			-0-
02		700 N	691	-0-	-9	-0-	166 1	525 2	N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		61	RRCID ->	201304	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3324 -	3336
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		72	RRCID ->	210547	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5873 -	5945
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLS BENNETT		WELL #:		45	RRCID ->	258414	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5106 -	5182
09		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	510 1	2656 2	N	-0-			-0-
10		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	362 1	1383 2	N	-0-			-0-
11		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	374 1	1017 2	N	-0-			-0-
12		961 X	961	-0-	-0-	-0-	303 1	658 2	N	-0-			-0-
01		590 X	590	-0-	-0-	-0-	249 1	341 2	N	-0-			-0-
*02		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	249 1	788 2	N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		69	RRCID ->	267728	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4552 -	4558
09		136006 X	6330	-0-	-129676	-0-	1020 1	5310 2	N	-0-			-0-
10		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			N	-0-			-0-
11		5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-			N	-0-			-0-
12		5704 X	3173	-0-	-2531	-0-	1000 1	2173 2	N	-0-			-0-
01		5704 X	2950	-0-	-2754	-0-	1247 1	1703 2	N	-0-			-0-
*02		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	1247 1	3938 2	N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		11	RRCID ->	269452	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	4176 -	4424
09		0 W	1841	-0-	1841	35538	296 1	1545 2	N	-0-			-0-
10		0 W	1745	-0-	1745	37283	362 1	1383 2	N	-0-			-0-
11		38674 X	1391	-0-	-37283	-0-	374 1	1017 2	N	-0-			-0-
12		5735 X	639	-0-	-5096	-0-	201 1	438 2	N	-0-			-0-
01		1891 X	393	-0-	-1498	-0-	166 1	227 2	N	-0-			-0-
02		1708 X	691	-0-	-1017	-0-	166 1	525 2	N	-0-			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850									
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		50	RRCID ->	269453	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	3892 -	3902
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
09		0 W	1345	-0-	1345	22019	217 1	1128 2	N	-0-			-0-
10		0 W	1745	-0-	1745	23764	362 1	1383 2	N	-0-			-0-
11		25155 X	1391	-0-	-23764	-0-	374 1	1017 2	N	-0-			-0-
12		5983 X	641	-0-	-5342	-0-	202 1	439 2	N	-0-			-0-
01		1736 X	393	-0-	-1343	-0-	166 1	227 2	N	-0-			-0-
02		1568 X	691	-0-	-877	-0-	166 1	525 2	N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
BENNETT, MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	236271	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	8307 -	8334
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
01		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2013 - PLUGGED 08-13-2013													

BENNETT, MILLS		WELL #:		3	RRCID ->	244995	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8540 -	8558
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
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PARD		WELL #:		1	RRCID ->	245458	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8592 -	8614
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013													

MILLS BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	247215	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	8260 -	8280
09		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			302
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			302
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			302
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			302
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			302
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			302
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2013 - PLUGGED 10-14-2013													

MILLS BENNETT, SE. (VICKSBURG 6)				61678 470	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROOKS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
BENNETT, BETSY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	210425	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6048 -	6056
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

BENNETT, BETSY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	227498	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5622 -	5632
09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3995		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3995		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3995		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3995		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3995		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3995		N	-0-			-0-

MILLS BENNETT, W. (V-2)			61680	465	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169										
BENNETT, BETSY			WELL #:	2	RRCID -> 225010	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5987	-	5990			
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	COND PROD	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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					
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)			61916	010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES						
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352										
BICKLER-MOSELY			WELL #:	3 L	RRCID -> 012119	COMPL. DATE 12/31/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PERKINS GAS UNIT			WELL #:	1 C	RRCID -> 012121	COMPL. DATE 02/22/1955	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 5804	-	5822			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUGGER, L. M.			WELL #:	6 H	RRCID -> 038637	COMPL. DATE 02/25/1966	TOTAL DEPTH 8327	PERF. N/A					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BICKLER-MOSELY			WELL #:	5 H	RRCID -> 063278	COMPL. DATE 06/10/1975	TOTAL DEPTH 7700	PERF. N/A					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352														
BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988										TOTAL DEPTH	8204	PERF.	6137 - 6281	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
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-
02		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		
09	1680	N	1242	-0-	-438	-0-	686	1	451	2	Y	95	145	1	59
							105	9							
10	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	624	1	759	2	Y	109	101	1	67
							120	9							
11	1230	N	931	-0-	-299	-0-	542	1	253	2	Y	124	53	1	138
							136	9							
12	1271	N	953	-0-	-318	-0-	539	1	293	2	Y	110	154	1	94
							121	9							
01	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	657	1	245	2	Y	122	146	1	70
							134	9							
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	743	1	166	2	Y	105	112	1	63
							116	9							

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6134 - 6177	
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-
02	14B2	EXT		-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	
09	0	Z		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	Z		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	Z		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	Z		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	Z		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	Z		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009										TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6234 - 6354	
09	2670	X	1979	-0-	-691	-0-	1025	1	954	2	Y	-0-		-0-
10	2759	X	1168	-0-	-1591	-0-	352	1	816	2	Y	-0-		-0-
11	2430	X	831	-0-	-1599	-0-	320	1	511	2	Y	-0-		-0-
12	2511	X	523	-0-	-1988	-0-	235	1	288	2	Y	-0-		-0-
01	2511	X	403	-0-	-2108	-0-	213	1	190	2	Y	-0-		-0-
02	1848	X	311	-0-	-1537	-0-	154	1	157	2	Y	-0-		-0-

 MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

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
09		3012 X	3012	-0-	-0-	1038	1	1898	2	Y	69	69	1			28
						76	9									
10		3468 X	3468	-0-	-0-	1071	1	2321	2	Y	69	83	1			14
						76	9									
11		3270 X	2931	-0-	-339	1015	1	1854	2	Y	56	41	1			29
						62	9									
12		3993 X	3993	-0-	-0-	1274	1	2657	2	Y	56	62	1			23
						62	9									
01		3472 X	3173	-0-	-299	1147	1	1952	2	Y	67	72	1			18
						74	9									
02		3136 X	2596	-0-	-540	937	1	1605	2	Y	49	48	1			19
						54	9									

 DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5673

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

 DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

 BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

09	1950	N	1769	-0-	-181	-0-	805	1	672	2	Y	265	231	1		152
							292	9								
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	869	1	993	2	Y	247	359	1		40
							272	9								
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	892	1	1015	2	Y	210	60	1		190
							231	9								
12	1829	N	1148	-0-	-681	-0-	817	1	119	2	Y	193	295	1		88
							212	9								
01	2139	N	1062	-0-	-1077	-0-	864	1	198	9	Y	180	179	1		89
02	1988	N	901	-0-	-1087	-0-	769	1	132	9	Y	120	118	1		91

 EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352																
BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09		4710 X	4292	-0-	-418	-0-		1390	1	2824	2	Y	71	47	1	96
								78	9							
10		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-		1420	1	3811	2	Y	69	95	1	70
								76	9							
11		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-		1481	1	3572	2	Y	77	47	1	100
								85	9							
12		5673 X	3987	-0-	-1686	-0-		1341	1	2565	2	Y	74	94	1	80
								81	9							
01		5301 X	3859	-0-	-1442	-0-		1485	1	2301	2	Y	66	82	1	64
								73	9							
02		4788 X	3172	-0-	-1616	-0-		1320	1	1805	2	Y	43	43	1	64
								47	9							

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480																
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632																
09		841 N	841	-0-	-0-	-0-		203	1	638	2	Y	-0-			-0-
10		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		325	1	751	2	Y	-0-			-0-
11		900 N	796	-0-	-104	-0-		306	1	490	2	Y	-0-			-0-
12		868 N	677	-0-	-191	-0-		305	1	372	2	Y	-0-			-0-
01		1085 N	729	-0-	-356	-0-		385	1	344	2	Y	-0-			-0-
02		756 N	532	-0-	-224	-0-		263	1	269	2	Y	-0-			-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858																
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-		116	1	579	2	Y	-0-			-0-
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		142	1	926	2	Y	-0-			-0-
11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		205	1	1179	2	Y	-0-			-0-
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-		175	1	797	2	Y	-0-			-0-
01		1054 N	776	-0-	-278	-0-		157	1	619	2	Y	-0-			-0-
02		1288 N	801	-0-	-487	-0-		191	1	610	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

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
09		14280 X	4709	-0-	-9571	-0-	654 1	3260 2	Y	723	754 1	313
							795 9					
10		14756 X	5381	-0-	-9375	-0-	608 1	3956 2	Y	743	899 1	157
							817 9					
11		14280 X	4928	-0-	-9352	-0-	614 1	3547 2	Y	697	500 1	354
							767 9					
12		6448 X	4025	-0-	-2423	-0-	592 1	2712 2	Y	655	738 1	271
							721 9					
01		5394 X	3486	-0-	-1908	-0-	578 1	2292 2	Y	560	665 1	166
							616 9					
02		4872 X	3069	-0-	-1803	-0-	579 1	1861 2	Y	572	524 1	214
							629 9					

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9)		61916 384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239622		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105					
M	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
09	570 N	322	-0-	-248	-0-	297	1	25	9	N	23			64
10	682 N	160	-0-	-522	-0-	151	1	9	9	N	8			72
11	450 N	224	-0-	-226	-0-	96	1	109	2	N	17			89
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	103	1	6	9	N	5			94
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	426	1	1682	2	N	14			108
*02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	15	9	425	1	N	1			109
						1	9							

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200)		61916 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
DUGGER		WELL #: 16		RRCID -> 174323		COMPL. DATE 07/17/1999			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119					
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17)		61916 544		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
EWING, J. H.		WELL #: 10		RRCID -> 270087		COMPL. DATE 10/18/2012			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737					
09	25800	647	-0-	-25153	-0-	545	1	102	9	Y	93	107	1	45
10	26660	1188	-0-	-25472	-0-	610	1	384	2	Y	176	188	1	33
11	1140 #	821	-0-	-319	-0-	194	9	498	1	Y	167	117	1	83
12	1178 #	884	-0-	-294	-0-	184	9	508	1	Y	166	182	1	67
01	1178 #	1164	-0-	-14	-0-	183	9	549	1	Y	153	176	1	44
02	1064 #	643	-0-	-421	-0-	168	9	291	1	Y	56	71	1	29
						62	9							

MINNIE BOCK, WEST (7650)		61921 675		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 J		RRCID -> 038937		COMPL. DATE 02/25/1966			TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158					
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550)		62072 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068148		COMPL. DATE 05/27/1976			TOTAL DEPTH 6126 PERF. N/A					
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
11	360 N	217	-0-	-143	-0-	217	2			N	-0-			-0-
12	496 N	122	-0-	-374	-0-	122	2			N	-0-			-0-
01	279 N	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	196 N	63	-0-	-133	-0-	63	2			N	-0-			-0-

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400)			62112 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
LRE OPERATING, LLC			511727									
WARE			WELL #: 1		RRCID -> 236736		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1096 X	1096	-0-	-0-	246 1	836 3	N			145	
10		1178 X	679	-0-	-499	14 9	559 3	N			152	
11		1140 X	268	-0-	-872	8 9	3 9	N			155	
12		1178 X	302	-0-	-876	141 1	157 3	N			159	
01		1164 X	1164	-0-	-0-	4 9	832 3	N			159	
02		1036 X	552	-0-	-484	332 1	396 3	N			159	
						156 1						
OXY USA INC. ROBERTS			630591		RRCID -> 218407		COMPL. DATE 02/07/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10404 - 10520		
ROBERTS			WELL #: 1									
09		720 X	454	-0-	-266	58 1	2 2	N			60	
10		713 X	648	-0-	-65	393 3	1 9	N			70	
11		630 X	512	-0-	-118	80 1	3 2	N			84	
12		620 X	438	-0-	-182	554 3	11 9	N			45	
01		651 X	587	-0-	-64	64 1	4 2	N			15	
*02		588 X	484	-0-	-104	429 3	15 9	N			15	
						52 1	68 2	N		104 1		
						246 3	72 9					
						77 1	510 2	N		30 7		
						63 1	421 2	N				
FRIEDRICH			WELL #: 1		RRCID -> 222646		COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572		
09		900 X	899	-0-	-1	109 1	4 2	N			33	
10		930 X	778	-0-	-152	741 3	45 9	N			57	
11		900 X	739	-0-	-161	94 1	4 2	N			80	
12		930 X	823	-0-	-107	654 3	26 9	N			117	
01		930 X	736	-0-	-194	92 1	6 2	N			135	
*02		840 X	596	-0-	-244	616 3	25 9	N			154	
						111 1	144 2	N				
						527 3	41 9					
						94 1	622 2	N				
						20 9						
						54 1	364 2	N		162 143 0		
						178 9						
MISSY (WILCOX) EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. LOS OJUELOS MINERAL TRUST			62162 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
			255456									
			WELL #: 2		RRCID -> 248013		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N			-0-	
KILLAM OIL CO., LTD. VAQUILLAS BORREGO			460054		RRCID -> 250556		COMPL. DATE 01/09/2013			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7274 - 7334		
09		16080 X	161	-0-	-15919	161 2		N			-0-	
10		8494 X	48	-0-	-8446	48 2		N			-0-	
11		4080 X	57	-0-	-4023	57 2		N			-0-	
12		1364 X	249	-0-	-1115	249 2		N			-0-	
01		186 X	145	-0-	-41	145 2		N			-0-	
02		140 X	40	-0-	-100	40 2		N			-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	09/09/2013	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7774 - 7786	
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
09		11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	11831 2	91 9	N	83			436
10		30757 X	30757	-0-	-0-	-0-	30288 2	469 9	N	426	525 1		337
11		29245 X	29245	-0-	-0-	-0-	28180 2	1065 9	N	968	842 1		463
12		29126 X	29126	-0-	-0-	-0-	28350 2	776 9	N	705	884 1		284
01		30752 X	29388	-0-	-1364	-0-	28600 2	788 9	N	716	705 1		295
02		27776 X	24949	-0-	-2827	-0-	24439 2	510 9	N	464	343 1		416

LENORE		WELL #:		4	RRCID ->	268695	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8006 - 8016
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MISSEY (WILCOX - PUIG)		62162 525		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
RUNNING W. "B"		WELL #:		7 T	RRCID ->	202600	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7619 - 8158	
09		1740 X	1651	-0-	-89	-0-	43 1	1607 2	N	1			33
							1 9						
10		1798 X	1711	-0-	-87	-0-	44 1	1666 2	N	1			34
							1 9						
11		1740 X	1195	-0-	-545	-0-	142 1	1041 2	N	11	36 1		9
							12 9						
12		1705 X	1151	-0-	-554	-0-	151 1	1000 2	N	-0-	5 1		4
01		1705 X	1569	-0-	-136	-0-	199 1	1370 2	N	-0-			4
02		1540 X	1496	-0-	-44	-0-	168 1	1308 2	N	18			22
							20 9						

RUNNING W. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	202902	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7870 - 8168	
09		540 N	463	-0-	-77	-0-	12 1	451 2	N	-0-			8
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	16 1	568 2	N	-0-			8
11		630 N	291	-0-	-339	-0-	35 1	256 2	N	-0-	6 1		2
12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	76 1	506 2	N	-0-	2 1		-0-
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	76 1	523 2	N	-0-			-0-
*02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	59 1	460 2	N	4			4
							4 9						

RUNNING, W "B"		WELL #:		11	RRCID ->	209071	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7626 - 8138	
09		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	37 1	1415 2	N	5			85
							6 9						
10		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	31 1	1184 2	N	4			89
							4 9						
11		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	175 1	1276 2	N	11	87 1		13
							12 9						
12		1519 X	1236	-0-	-283	-0-	162 1	1074 2	N	-0-	6 1		7
01		1519 X	1025	-0-	-494	-0-	130 1	895 2	N	-0-			7
*02		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	171 1	1331 2	N	18			25
							20 9						

MOBIL-DAVID (ANDERSON) APACHE CORPORATION CHAPMAN RANCH		62262 142 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES							
WELL #:		2		RRCID -> 190455		COMPL. DATE 07/18/2002				TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992							
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
CHAPMAN RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 197910				COMPL. DATE 05/12/2003				TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
CHAPMAN RANCH C		WELL #:		19R		RRCID -> 259450				COMPL. DATE 02/14/2011				TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740			
09	191400 X	74565	-0-	-116835	-0-	73778	3	5	4	N	711	803	1	335			
						782	9										
10	145917 X	62956	-0-	-82961	-0-	62270	3	686	9	N	624	753	1	206			
11	121260 X	56177	-0-	-65083	-0-	55336	3	13	4	N	753	483	1	476			
						828	9										
12	78399 X	51610	-0-	-26789	-0-	50940	3	670	9	N	609	687	1	398			
01	78399 X	38830	-0-	-39569	-0-	38355	3	475	9	N	432	493	1	337			
02	69608 X	17641	-0-	-51967	-0-	17455	3	186	9	N	169	273	1	233			
CROOK-CHAPMAN 49		WELL #:		1		RRCID -> 269642				COMPL. DATE 03/27/2013				TOTAL DEPTH 10964 PERF.10814 - 10848			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	517599				N	-0-			-0-			
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	517599				N	-0-			-0-			
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	517599				N	-0-			-0-			
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	517599				N	-0-			-0-			
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	517599				N	-0-			-0-			
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	517599				N	-0-			-0-			
CREST RESOURCES, INC. CHAPMAN		189901 WELL #:		3802		RRCID -> 196378				COMPL. DATE 06/22/2003				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
CHAPMAN		WELL #:		3402		RRCID -> 196872				COMPL. DATE 07/04/2003				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10182 - 10206			
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-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

MOBIL-DAVID (ANDERSON) CREST RESOURCES, INC. CHAPMAN		//CONT.// //CONT.//	62262 142 189901	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES								
		WELL #:	3803ST	RRCID ->	205982	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	5020 - 11233			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OMEGA ENERGY, LLC CHAPMAN UNIT NO. 1			622657			CNTY: NUECES								
		WELL #:	1	RRCID ->	177881	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11418 - 11440			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH			622657			CNTY: NUECES								
		WELL #:	1	RRCID ->	216702	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11416 - 11460			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) KALER ENERGY CORP. CHAPMAN UNIT			62262 150 450261	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES								
		WELL #:	1	RRCID ->	214144	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11790 - 11827			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) CIMARRON ENGINEERING CORP. LEHMAN, W.F.L.			62262 426 153446	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES								
		WELL #:	6	RRCID ->	095717	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11210 - 11273			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) APACHE CORPORATION CHAPMAN RANCH			62262 700 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES								
		WELL #:	4	RRCID ->	207096	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12560 - 12661			
09	T. A.	-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.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-			-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.// 62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 214728		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 13130		PERF.12719 - 12852						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 215025		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 13220		PERF.12784 - 12882						
09	150 N	33	-0-	-117	-0-	20	3	13	9	Y	12	44	1			9
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	5	3	65	9	Y	59	22	1			46
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	42	3	50	9	Y	45	21	1			70
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	98	3	31	9	Y	28	40	1			58
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	3	54	9	Y	49	11	1			96
02	84 N	36	-0-	-48	-0-	25	3	11	9	Y	10	35	1			71

CHAPMAN RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 215831		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12106 - 12229						
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 219755		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 13085		PERF.12932 - 12986						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 231911		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 12998		PERF.12637 - 12739						
09	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1537	3	76	9	Y	69	67	1			174
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3135	3	95	9	Y	86	70	1			190
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	35	1			155
12	5394 X	3976	-0-	-1418	-0-	3786	3	190	9	Y	173	44	1			284
01	5394 X	2171	-0-	-3223	-0-	2110	3	61	9	Y	55	72	1			267
02	2912 X	238	-0-	-2674	-0-	216	3	22	9	Y	20	222	1			65

CHAPMAN RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 234051		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 12373		PERF.12068 - 12139						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 234655		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12281		PERF. N/A						
09	2360 N	1610	-0-	-750	-0-	1485	3	125	9	Y	114	24	1			181
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1435	3	51	9	Y	46	74	1			153
11	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1451	3	41	9	Y	37	8	1			182
12	3844 X	1666	-0-	-2178	-0-	1618	3	48	9	Y	44	193	1			33
01	3844 X	1263	-0-	-2581	-0-	1152	3	111	9	Y	101					134
02	1512 X	1064	-0-	-448	-0-	972	3	92	9	Y	84	40	1			178

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.// 62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 247940		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771								
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347		RRCID -> 217866		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864								
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 138														
09	156 X	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	-0-					218
10	434 X	112	-0-	-322	-0-	2	1	110	2	N	-0-					218
11	420 X	17	-0-	-403	-0-	1	1	16	2	N	-0-					218
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					218
01	155 X	108	-0-	-47	-0-	2	1	106	2	N	-0-					218
*02	240 X	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	2	N	-0-					218

CHAPMAN RANCH		WELL #: 447		RRCID -> 235060		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH "B"		WELL #: 137		RRCID -> 242275		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VENTEX OPERATING CORP.		884527		RRCID -> 255576		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778								
SMITH UNIT		WELL #: 1														
09	28044 X	28044	-0-	-0-	-0-	27222	3	822	9	N	747	1068	1			205
10	25141 X	17746	-0-	-7395	-0-	16862	3	884	9	N	804	708	1			301
11	24330 X	15595	-0-	-8735	-0-	14829	3	766	9	N	696	724	1			273
12	T. A.	9490	-0-	9490	-0-	8694	3	796	9	N	724	715	1			282
01	T. A.	63222	-0-	63222	-0-	72712	3	809	9	N	735	723	1			294
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	72712				N	NO RPT					294

RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257552		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978								
09	24570 X	13739	-0-	-10831	-0-	12913	3	826	9	N	751	1067	1			231
10	24769 X	14059	-0-	-10710	-0-	13173	3	886	9	N	805	706	1			330
11	19014 X	19014	-0-	-0-	-0-	18157	3	857	9	N	779	724	1			385
12	25129 X	25129	-0-	-0-	-0-	24263	3	866	9	N	787	1089	1			83
*01	18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	17777	3	835	9	N	759	707	1			135
*02	12824 X	NO RPT	-0-	-12824	-0-					N	NO RPT					135

OIL AND GAS DIVISION

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES					
VENTEX OPERATING CORP.		//CONT.//		884527											
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	266616	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	13743 - 13896			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		7050 X	2390	-0-	-4660	-0-	2281	3	109	9	N	99	352	1	223
10		6789 X	3273	-0-	-3516	-0-	3160	3	113	9	N	103			326
11		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4354	3	105	9	N	95			421
12		T. A.	4491	-0-	4491	4491	4383	3	108	9	N	98	357	1	162
01		T. A.	4155	-0-	4155	8646	4043	3	112	9	N	102			264
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8646					N	NO RPT			264

ALBRECHT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267243	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	13617 - 13780			
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92			174
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92			266
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65			331
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51			382
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	360	1	80
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		WELL #:		9	RRCID ->	073714	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	12996	PERF.	N/A			
APACHE CORPORATION		WELL #:		9	RRCID ->	073714	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	12996	PERF.	N/A			
CHAPMAN RANCH -B-		WELL #:		9	RRCID ->	073714	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	12996	PERF.	N/A			
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	16	31	1	12
10		620 X	615	-0-	-5	-0-	537	3	78	9	Y	71	44	1	39
11		600 X	255	-0-	-345	-0-	236	3	19	9	Y	17	41	1	15
12		629 X	629	-0-	-0-	-0-	594	3	35	9	Y	32	26	1	21
01		620 X	282	-0-	-338	-0-	256	3	26	9	Y	24	17	1	28
02		560 X	207	-0-	-353	-0-	203	3	4	9	Y	4	22	1	10

CHAPMAN RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	138872	COMPL. DATE	07/10/1991	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12368 - 12588			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	209197	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	12929	PERF.	12443 - 12608			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.		WELL #:		147	RRCID ->	221355	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13055 - 13059			
CHAPMAN RANCH		WELL #:		147	RRCID ->	221355	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13055 - 13059			
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			51
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	2	Y	-0-			51
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)			//CONT.//		62262 710	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			//CONT.//		209347									
CHAPMAN RANCH			WELL #:		247	RRCID -> 225042			COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	162 1	1004 2		Y	33	40 1		35
							36 9							
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	171 1	1116 2		Y	31	24 1		42
							34 9							
11		1110 N	948	-0-	-162	-0-	173 1	752 2		Y	21	26 1		37
							23 9							
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-			37
01		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	230 1	1537 2		Y	38	28 1		47
							42 9							
*02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	160 1	1234 2		Y	25	29 1		43
							28 9							

CHAPMAN RANCH "A"			WELL #:		128	RRCID -> 227943			COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730		
09		4350 X	3496	-0-	-854	-0-	456 1	2828 2		Y	193	231 1		32
							212 9							
10		4464 X	3530	-0-	-934	-0-	441 1	2874 2		Y	195	154 1		73
							215 9							
11		3990 X	2234	-0-	-1756	-0-	393 1	1713 2		Y	116	146 1		43
							128 9							
12		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				Y	-0-			43
01		3751 X	3247	-0-	-504	-0-	391 1	2612 2		Y	222	165 1		100
							244 9							
*02		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	437 1	3372 2		Y	233	265 1		68
							256 9							

CHAPMAN RANCH			WELL #:		373	RRCID -> 230045			COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
										Y	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
										Y	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
										Y	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
										Y	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
										Y	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
										Y	-0-			19

CHAPMAN RANCH			WELL #:		347	RRCID -> 232247			COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
										Y	-0-			6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
										Y	-0-			6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
										Y	-0-			6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
										Y	-0-			6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
										Y	-0-			6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
										Y	-0-			6

CHAPMAN RANCH			WELL #:		573	RRCID -> 234945			COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			133
										Y	11			144
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			144
										Y	-0-			144
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			144
										Y	-0-			144
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			144
										Y	-0-			144
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			144
										Y	-0-			144
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			144
										Y	-0-			144

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		//CONT.//		62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347										
CHAPMAN RANCH		WELL #:		547	RRCID ->	235046	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	12736	PERF.12415 - 12536			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3570 X	2919	-0-	-651	-0-	371	1	2299	2	Y	226	272	1	31
						249	9							
10	3503 X	3166	-0-	-337	-0-	391	1	2542	2	Y	212	167	1	76
						233	9							
11	3210 X	2509	-0-	-701	-0-	439	1	1912	2	Y	144	180	1	40
						158	9							
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			40
01	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	415	1	2776	2	Y	227	170	1	97
						250	9							
*02	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	435	1	3356	2	Y	218	248	1	67
						240	9							

CHAPMAN RANCH		WELL #:		747	RRCID ->	242328	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOBIL-DAVID, EAST		62264 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
CREST RESOURCES, INC.		189901									
WALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	249320	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10601 - 10614
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID ->	140637	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10547 - 10559	
MANLEY, ALMA		WELL #:		1							
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		RRCID ->	223454	COMPL. DATE	04/21/1985	TOTAL DEPTH	11291	PERF.10588 - 10606	
TALBERT, FAY		WELL #:		1							
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
02	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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCRC "3" WELL #: 6 RRCID -> 150721 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1036 - 1070

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC - SEC. 3B WELL #: 21 RRCID -> 157108 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 1543 - 1547

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC "3" WELL #: RRCID -> 157381 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5522 - 5562

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
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA		//CONT.//		62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
DCRC SECTION 101F		WELL #:		6	RRCID -> 181547	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4234 - 4252		
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DCRC SECTION 3B		WELL #:		51	RRCID -> 231313	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	2800 PERF. 1684 - 1691		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DCRC "3B"		WELL #:		37	RRCID -> 248825	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 1256 - 1260		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOCA (SAND 4, SEG. 2)				62296 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
DCRC "3E"		WELL #:		10 C	RRCID -> 148560	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5130 - 5147		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOCA (UPPER ROSENBERG)				62296 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
DCRC "3B"		WELL #:		22	RRCID -> 249801	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 1212 - 1224		
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-
02	0 N	-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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOCA (WILCOX SAND 5, SEG. 2)		62296 193		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DCRC "3E"		WELL #: 10-T		RRCID -> 148546		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5193 - 5199				
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
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOCA (YEGUA FALCON)		62296 221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DCRC "3B"		WELL #: 10-T		RRCID -> 151266		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 1574 - 1610				
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
02	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		129692												
HAMMAN		WELL #: 1		RRCID -> 225808		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8328 - 8940				
09	1440 X	233	-0-	-1207	-0-	26	1	1	2	Y	9			71
10	DLQ G-10	243	-0-	243	243	196	3	10	9	Y	-0-			71
11	DLQ G-10	340	-0-	340	583	210	3			Y	64			135
12	DLQ G-10	299	-0-	299	882	35	1	2	2	Y	1	1	8	135
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	882	233	3	70	9	Y	1	1	8	135
*02	1070 X	188	-0-	-882	-0-	40	1	54	2	Y	-0-			135
						204	3	1	9	Y				135
						161	3			Y				

HAMMAN		WELL #: 3		RRCID -> 226770		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. N/A				
09	1	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7	16
12	T. A.	161	-0-	161	161	23	1	29	2	Y	-0-			16
01	T. A.	24	-0-	24	185	109	3			Y	2	2	8	16
*02	185 X	-0-	-0-	-185	-0-	3	1	19	3	Y	2	2	8	16
						2	9			Y	2			18

BENTSEN		WELL #: 1		RRCID -> 226871		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8414 - 9002					
09	6570 X	5507	-0-	-1063	-0-	647	1	28	2	N	3	3	8	139	
10	6231 X	5491	-0-	-740	-0-	4829	3			Y	4	2	8	141	
11	6030 X	4993	-0-	-1037	-0-	727	1	28	2	N	4	2	8	141	
12	6045 X	5565	-0-	-480	-0-	4732	3			Y	14	4	8	151	
01	5952 X	4722	-0-	-1230	-0-	641	1	38	2	N	19	1	8	169	
02	5152 X	4733	-0-	-419	-0-	4299	3			Y	24	178	1	4	11
						776	1	1014	2	N	1	1	8	11	
						3754	3			Y					
						630	1	90	2	N					
						3976	3			Y					
						622	1	41	2	N					
						4069	3			Y					

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	20	20	8			-0-
10	1860 X	904	-0-	-956	-0-	50	1	17	2	N	4	3	1	1	8	-0-
						833	3	4	9							
11	1800 X	397	-0-	-1403	-0-	24	1	3	2	N	-0-					-0-
						370	3									
12	1023 X	312	-0-	-711	-0-	26	1	61	2	N	-0-					-0-
						225	3									
01	1023 X	407	-0-	-616	-0-	11	1	6	2	N	102	102	8			-0-
						278	3	112	9							
02	812 X	148	-0-	-664	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
						144	3									

JACKSON, KATHRYN		WELL #: 1		RRCID -> 228276		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 10122			PERF. 8670 - 8945				
09	3240 X	1239	-0-	-2001	-0-	63	1	23	2	N	-0-					77
						1153	3									
10	3224 X	1041	-0-	-2183	-0-	55	1	20	2	N	7	7	8			77
						958	3	8	9							
11	3120 X	971	-0-	-2149	-0-	50	1	6	2	N	4	4	8			77
						911	3	4	9							
12	2945 X	551	-0-	-2394	-0-	30	1	111	2	N	-0-					77
						410	3									
01	1519 X	745	-0-	-774	-0-	28	1	16	2	N	-0-					77
						701	3									
02	1148 X	546	-0-	-602	-0-	21	1	5	2	N	-0-					77
						520	3									

HOLLY TRACY		WELL #: 1		RRCID -> 228365		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 9924			PERF. N/A				
*03	589 N	277	-0-	-312	-0-	11	1	7	2	N	-0-					26
						259	3									
*04	360 N	317	-0-	-43	-0-	13	1	10	2	N	-0-					26
						294	3									
*05	341 N	236	-0-	-105	-0-	10	1	5	2	N	-0-					26
						221	3									
*06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	23	1	20	2	N	-0-					26
						578	3									
*07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	10	2	N	-0-					26
						459	3									
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	11	2	N	11					37
						529	3	12	9							
*09	660 N	498	-0-	-162	-0-	23	1	9	2	N	-0-					37
						466	3									
*10	496 N	439	-0-	-57	-0-	21	1	9	2	N	-0-					37
						409	3									
11	600 N	104	-0-	-496	-0-	2	1	51	3	N	46	46	8			37
						51	9									
12	527 N	27	-0-	-500	-0-	1	1	5	2	N	1	1	8			37
						20	3	1	9							
01	465 N	21	-0-	-444	-0-	1	1	20	3	N	-0-					37
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	16	3			N	-0-					37

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
HAMMAN		WELL #: 2		RRCID -> 230902		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4980 X	4562	-0-	-418	-0-	536 1	23 2	2 9	Y	5	3 8		78
10	5146 X	4577	-0-	-569	-0-	3997 3	6 9						
11	4980 X	3966	-0-	-1014	-0-	606 1	23 2	2 9	Y	2	2 8		78
12	4898 X	3870	-0-	-1028	-0-	3946 3	2 9						
01	4805 X	4555	-0-	-250	-0-	508 1	30 2	2 9	Y	18	3 8		93
02	4256 X	3727	-0-	-529	-0-	3408 3	20 9						
						523 1	704 2	1 9	Y	1	1 8		93
						2642 3	1 9						
						611 1	88 2	3 9	Y	3	3 8		93
						3853 3	3 9						
						490 1	32 2	1 9	Y	1	1 8		93
						3204 3	1 9						

HAMMAN		WELL #: 4		RRCID -> 231241		COMPL. DATE 09/23/2007			TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A				
09	5640 X	5267	-0-	-373	-0-	617 1	27 2	2 9	N	19	3 8		155
10	5828 X	5415	-0-	-413	-0-	4602 3	21 9						
11	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	716 1	27 2	2 9	N	12	1 8		166
12	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	4659 3	13 9						
01	5456 X	4760	-0-	-696	-0-	727 1	43 2	2 9	N	185	5 8		346
02	5460 X	4095	-0-	-1365	-0-	4880 3	204 9						
						791 1	1033 2	2 9	N	59	382 1	1 8	22
						3824 3	65 9						
						638 1	92 2	8 9	N	7	7 8		22
						4022 3	8 9						
						538 1	35 2	1 9	N	1	1 8		9
						3521 3	1 9						

BENTSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232011		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399				
09	5880 X	5491	-0-	-389	-0-	643 1	28 2	2 9	N	17	3 8		120
10	6076 X	5515	-0-	-561	-0-	4801 3	19 9						
11	5880 X	3811	-0-	-2069	-0-	727 1	28 2	2 9	N	29	2 8		147
12	6014 X	5428	-0-	-586	-0-	4728 3	32 9						
01	5890 X	4653	-0-	-1237	-0-	490 1	29 2	2 9	N	4	4 8		147
02	5124 X	4800	-0-	-324	-0-	3288 3	4 9						
						760 1	993 2	2 9	N	1	1 8		147
						3674 3	1 9						
						615 1	88 2	69 9	N	63	7 8		203
						3881 3	69 9						
						629 1	41 2	2 9	N	15	184 1	1 8	33
						4113 3	17 9						

BENTSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233050		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599				
09	6510 X	5291	-0-	-1219	-0-	620 1	27 2	2 9	N	16	1 8		100
10	6727 X	5431	-0-	-1296	-0-	4626 3	18 9						
11	6510 X	5091	-0-	-1419	-0-	719 1	27 2	2 9	N	7	2 8		105
12	6479 X	6362	-0-	-117	-0-	4677 3	8 9						
01	6479 X	5160	-0-	-1319	-0-	654 1	39 2	6 9	N	5	5 8		105
*02	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	4392 3	6 9						
						891 1	1164 2	1 9	N	1	1 8		105
						4306 3	1 9						
						680 1	98 2	90 9	N	82	168 1	7 8	12
						4292 3	90 9						
						671 1	44 2	1 9	N	1	1 8		12
						4391 3	1 9						

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
HAMMAN				WELL #: 5	RRCID -> 235206	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH	9582	PERF. 8436	- 9031					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	7800 X	6911	-0-	-889	-0-	812	1	35	2	Y	-0-				110
10	8060 X	4379	-0-	-3681	-0-	6064	3	22	2	Y	-0-				110
11	7890 X	4406	-0-	-3484	-0-	580	1	34	2	Y	6	5	8		111
12	8153 X	3648	-0-	-4505	-0-	3777	3	7	9						111
01	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	566	1	667	2	Y	1	1	8		149
*02	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	3799	3	1	9						155
						511	1	163	2	Y	45	7	8		
						2469	3	50	9						
						1133	1	61	2	Y	7	1	8		
						7146	3	8	9						
						930	1								
						6085	3								

HAMMAN "E"				WELL #: 1	RRCID -> 236278	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8516	- 9198					
09	9960 X	9225	-0-	-735	-0-	1082	1	47	2	Y	16	3	8		81
10	10292 X	9265	-0-	-1027	-0-	8078	3	18	9						112
11	9960 X	7799	-0-	-2161	-0-	1223	1	47	2	Y	33	2	8		112
12	9858 X	6350	-0-	-3508	-0-	7959	3	36	9						76
01	9827 X	7919	-0-	-1908	-0-	1003	1	60	2	Y	4	4	8		129
02	8624 X	7733	-0-	-891	-0-	6732	3	4	9						129
						836	1	1093	2	Y	344	379	1	8	
						4043	3	378	9						
						1054	1	151	2	Y	60	7	8		
						6648	3	66	9						
						1016	1	67	2	Y	1	1	8		
						6649	3	1	9						

HAMMAN "E"				WELL #: 2	RRCID -> 236748	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 8490	- 9228					
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13				13
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAMMAN 'E'				WELL #: 3	RRCID -> 237097	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8352	- 9192					
09	2370 X	2109	-0-	-261	-0-	246	1	11	2	N	11	2	8		111
10	2449 X	1624	-0-	-825	-0-	1840	3	12	9						111
11	2370 X	1770	-0-	-600	-0-	215	1	8	2	N	2	2	8		111
12	2325 X	1556	-0-	-769	-0-	1399	3	2	9						111
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	227	1	14	2	N	3	3	8		111
*02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	1526	3	3	9						111
						218	1	284	2	N	2	2	8		111
						1052	3	2	9						
						371	1	53	2	N	7	7	8		111
						2342	3	8	9						
						310	1	20	2	N	1	1	8		111
						2031	3	1	9						

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
HAMMAN 'E'		WELL #:		4	RRCID ->	238156	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754 - 9188	
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

09		4800 X	4256	-0-	-544	-0-	500 1	22 2	N	2	2 8		145
							3732 3	2 9					
10		4867 X	4164	-0-	-703	-0-	549 1	21 2	N	22	1 8		166
							3570 3	24 9					
11		4710 X	1748	-0-	-2962	-0-	225 1	13 2	N	2	2 8		166
							1508 3	2 9					
12		4588 X	2265	-0-	-2323	-0-	310 1	405 2	N	45	194 1	1 8	16
							1500 3	50 9					
01		4588 X	1668	-0-	-2920	-0-	223 1	32 2	N	3	3 8		16
							1410 3	3 9					
02		3976 X	2713	-0-	-1263	-0-	357 1	23 2	N	1	1 8		16
							2332 3	1 9					

HAMMAN "E"		WELL #:		5	RRCID ->	243485	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	8493 - 9304	

09		996 X	996	-0-	-0-	-0-	117 1	5 2	N	1	1 8		-0-
							873 3	1 9					
10		992 X	846	-0-	-146	-0-	112 1	4 2	N	1	1 8		-0-
							729 3	1 9					
11		960 X	731	-0-	-229	-0-	94 1	6 2	N	3	3 8		-0-
							628 3	3 9					
12		1023 X	684	-0-	-339	-0-	96 1	125 2	N	1	1 8		-0-
							462 3	1 9					
01		1023 X	546	-0-	-477	-0-	73 1	10 2	N	4	4 8		-0-
							459 3	4 9					
02		924 X	913	-0-	-11	-0-	120 1	8 2	N	1	1 8		-0-
							784 3	1 9					

CHINN EXPLORATION COMPANY		149423											
MILLER, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	249085	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	8442 - 9066	

09		7200 X	6255	-0-	-945	-0-	6212 2	43 9	N	39	193 1		102
							5995 2	55 9	N	50			152
10		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6042 2	42 9	N	38			190
							5831 2	44 9	N	40			230
11		6900 X	6084	-0-	-816	-0-	6273 2	61 9	N	55	190 1		95
							5060 2	55 9	N	50			145
12		6913 X	5831	-0-	-1082	-0-							
01		6479 X	6334	-0-	-145	-0-							
02		5852 X	5115	-0-	-737	-0-							

MILLER, BOB		WELL #:		2	RRCID ->	255450	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8422 - 9388	

09		2370 X	2163	-0-	-207	-0-	2163 2		N	-0-			249
							2140 2	3 9	N	3			252
10		2449 X	2143	-0-	-306	-0-	2560 2	3 9	N	3	192 1		63
							2283 2	10 9	N	9			72
11		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2501 2	6 9	N	5			77
							1700 2	9 9	N	8			85
12		2356 X	2293	-0-	-63	-0-							
*01		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-							
02		2016 X	1709	-0-	-307	-0-							

MILLER, BOB		WELL #:		3	RRCID ->	256219	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8459 - 9506	

09		5940 X	5318	-0-	-622	-0-	5288 2	30 9	N	27			112
							5294 2	35 9	N	32			144
10		6138 X	5329	-0-	-809	-0-	5430 2	29 9	N	26			170
							5658 2	37 9	N	34			204
11		5850 X	5459	-0-	-391	-0-	5188 2	33 9	N	30			234
							4054 2	35 9	N	32	179 1		87
12		5797 X	5695	-0-	-102	-0-							
01		5580 X	5221	-0-	-359	-0-							
02		4956 X	4089	-0-	-867	-0-							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	108083	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	7733 - 7735				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAMMAN "D"		WELL #:		2	RRCID ->	117292	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8800 - 8832				
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	18	1	1165	2	Y	-0-				-0-
10	1333	N	935	-0-	-398	-0-	16	1	919	2	Y	-0-				-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	16	1	1191	2	Y	-0-				-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	19	1	1204	2	Y	-0-				-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	15	1	1066	2	Y	-0-				-0-
02	1120	N	748	-0-	-372	-0-	17	1	731	2	Y	-0-				-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		14	RRCID ->	119492	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	8798 - 8867				
09	2580	X	1860	-0-	-720	-0-	30	1	1830	2	Y	-0-				-0-
10	2666	X	1810	-0-	-856	-0-	32	1	1778	2	Y	-0-				-0-
11	2490	X	2352	-0-	-138	-0-	31	1	2320	2	Y	1				1
							1	9								
12	2263	X	1525	-0-	-738	-0-	22	1	1503	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	39	1	2738	2	Y	1				1
							1	9								
02	2184	X	1758	-0-	-426	-0-	41	1	1717	2	Y	-0-				1

HAMMAN "A"		WELL #:		12	RRCID ->	125172	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	N/A				
09	1980	N	1587	-0-	-393	-0-	24	1	1563	2	Y	-0-				-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	9	1	488	2	Y	-0-				-0-
11	840	N	296	-0-	-544	-0-	4	1	292	2	Y	-0-				-0-
12	1643	N	1249	-0-	-394	-0-	19	1	1230	2	Y	-0-				-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	15	1	1100	2	Y	-0-				-0-
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	639	2	Y	-0-				-0-

HAMMAN "D"		WELL #:		3	RRCID ->	125174	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8701 - 8741				
09	1650	X	548	-0-	-1102	-0-	8	1	540	2	Y	-0-				-0-
10	2015	N	625	-0-	-1390	-0-	11	1	614	2	Y	-0-				-0-
11	1770	N	895	-0-	-875	-0-	12	1	883	2	Y	-0-				-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	14	1	878	2	Y	-0-				-0-
01	620	N	424	-0-	-196	-0-	6	1	418	2	Y	-0-				-0-
02	840	N	827	-0-	-13	-0-	19	1	808	2	Y	-0-				-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		11	RRCID ->	146252	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8428 - 8492				
09	4110	X	3523	-0-	-587	-0-	54	1	3469	2	Y	-0-				-0-
10	5363	X	3748	-0-	-1615	-0-	66	1	3682	2	Y	-0-				-0-
11	5190	X	3803	-0-	-1387	-0-	52	1	3750	2	Y	1				1
							1	9								
12	5363	X	3650	-0-	-1713	-0-	57	1	3593	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	4557	X	3626	-0-	-931	-0-	50	1	3575	2	Y	1				1
							1	9								
02	3556	X	1908	-0-	-1648	-0-	43	1	1865	2	Y	-0-				1

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) FAULCONER, VERNON E., INC. HAMMAN 'D'		//CONT.// //CONT.//	62556 001 263701	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535																
09		990 N	966	-0-	-24	-0-	15 1	951 2	Y		-0-					-0-
10		1147 N	660	-0-	-487	-0-	12 1	648 2	Y		-0-					-0-
11		1140 N	720	-0-	-420	-0-	10 1	710 2	Y		-0-					-0-
12		992 N	900	-0-	-92	-0-	14 1	886 2	Y		-0-					-0-
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	11 1	812 2	Y		-0-					-0-
02		672 N	597	-0-	-75	-0-	13 1	584 2	Y		-0-					-0-

WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508																
09		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	23 1	1456 2	Y		-0-					-0-
10		1581 X	1264	-0-	-317	-0-	22 1	1242 2	Y		-0-					-0-
11		1620 X	1545	-0-	-75	-0-	21 1	1523 2	Y		1					1
							1 9									
12		1674 X	1546	-0-	-128	-0-	24 1	1522 2	Y		-0-	1 1				-0-
01		1674 X	1353	-0-	-321	-0-	19 1	1334 2	Y		-0-					-0-
02		1456 X	943	-0-	-513	-0-	21 1	921 2	Y		1					1
							1 9									

WELL #: 7 RRCID -> 191516 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8193 - 8330																
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788																
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
HAMMAN, JOHN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	130983	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8839 - 8931
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	131564	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8044 - 8220
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		16DF	RRCID ->	132460	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	8066 - 8252
09	3120 X	1713	-0-	-1407	-0-	265 1	1444	3	Y	-0-		-0-
						4 4						
10	2635 X	2252	-0-	-383	-0-	260 1	1962	3	Y	-0-		-0-
						30 4						
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	272 1	1229	2	Y	-0-		-0-
						1495 3	52	4				
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	267 1	2567	3	Y	-0-		-0-
						260 4						
01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	250 1	2776	3	Y	-0-		-0-
						18 4						
02	2856 X	2280	-0-	-576	-0-	159 1	2067	3	Y	-0-		-0-
						54 4						

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		11DF	RRCID ->	132495	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8133 - 8150
09	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	253 1	1380	3	Y	-0-		-0-
						4 4						
10	1488 X	1417	-0-	-71	-0-	164 1	1234	3	Y	-0-		-0-
						19 4						
11	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	203 1	918	2	Y	-0-		-0-
						1118 3	39	4				
12	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	203 1	1956	3	Y	-0-		-0-
						199 4						
01	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	156 1	1726	3	Y	-0-		-0-
						11 4						
02	2128 X	1339	-0-	-789	-0-	93 1	1214	3	Y	-0-		-0-
						32 4						

HAMMAN, JOHN B		WELL #:		9DF	RRCID ->	142900	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7814 - 8280
09	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	170 1	927	3	Y	-0-		-0-
						3 4						
10	683 X	683	-0-	-0-	-0-	79 1	595	3	Y	-0-		-0-
						9 4						
11	600 X	404	-0-	-196	-0-	36 1	163	2	Y	-0-		-0-
						198 3	7	4				
12	1147 X	276	-0-	-871	-0-	24 1	229	3	Y	-0-		-0-
						23 4						
01	1147 X	400	-0-	-747	-0-	33 1	365	3	Y	-0-		-0-
						2 4						
02	1036 X	692	-0-	-344	-0-	48 1	627	3	Y	-0-		-0-
						17 4						

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		23DF	RRCID ->	147166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8612 - 8624
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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	
09	3660 X	1152	-0-	-2508	-0-	177	1	969	3	Y	3	5 1	4
						3	4	3	9				
10	3751 X	2047	-0-	-1704	-0-	236	1	1781	3	Y	2	4 1	2
						28	4	2	9				
11	3630 X	2201	-0-	-1429	-0-	196	1	885	2	Y	5	4 1	3
						1077	3	37	4				
12	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	243	1	2338	3	Y	3		6
						237	4	3	9				
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	265	1	2943	3	Y	4	4 1	6
						19	4	4	9				
*02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	260	1	3391	3	Y	7	9 1	4
						89	4	8	9				

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		29	RRCID ->	170315	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8616 - 8676
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		630591		WELL #:		17	RRCID ->	190027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8363 - 8948
09	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	342	1	5362	2	N	-0-			167
10	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	323	1	5477	2	N	8	152 0		23
						9	9							
11	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	287	1	5080	2	N	-0-			23
12	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	340	1	5479	2	N	-0-			23
01	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	357	1	5351	2	N	-0-			23
*02	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	333	1	4717	2	N	-0-			23

HAMMAN A		WELL #:		18	RRCID ->	192930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8494 - 8988		
09	6630 X	6340	-0-	-290	-0-	380	1	5960	2	N	-0-			-0-
10	6851 X	6600	-0-	-251	-0-	368	1	6232	2	N	-0-			-0-
11	6630 X	5993	-0-	-637	-0-	320	1	5673	2	N	-0-			-0-
12	6851 X	6486	-0-	-365	-0-	379	1	6107	2	N	-0-			-0-
01	6727 X	6381	-0-	-346	-0-	399	1	5982	2	N	-0-			-0-
02	5964 X	5769	-0-	-195	-0-	381	1	5388	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
HAMMAN A		WELL #:		19	RRCID ->	195100	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	8299 - 8990		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		840 X	619	-0-	-221	-0-	37 1	582 2	N		-0-			35
10		775 X	630	-0-	-145	-0-	35 1	595 2	N		-0-			35
11		750 X	630	-0-	-120	-0-	34 1	596 2	N		-0-			35
12		744 X	600	-0-	-144	-0-	35 1	565 2	N		-0-			35
01		713 X	626	-0-	-87	-0-	39 1	587 2	N		-0-			35
*02		588 X	537	-0-	-51	-0-	35 1	502 2	N		-0-			35

HAMMAN A		WELL #:		20	RRCID ->	195180	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	9591	PERF.	8628 - 9133	
09		3270 X	2810	-0-	-460	-0-	168 1	2642 2	N		-0-		18
10		3286 X	3062	-0-	-224	-0-	171 1	2891 2	N		-0-		18
11		3150 X	2453	-0-	-697	-0-	131 1	2322 2	N		-0-		18
12		3255 X	2812	-0-	-443	-0-	164 1	2648 2	N		-0-		18
01		3069 X	2248	-0-	-821	-0-	141 1	2107 2	N		-0-		18
*02		2772 X	2529	-0-	-243	-0-	167 1	2362 2	N		-0-		18

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)		62556 025		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624											
JOHNSON, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	111061	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	15803	PERF.	15440 - 15639	
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		Y		-0-		-0-
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y		-0-		-0-
11		840 N	487	-0-	-353	-0-	487 2		Y		-0-		-0-
12		589 N	270	-0-	-319	-0-	270 2		Y		-0-		-0-
01		651 N	118	-0-	-533	-0-	118 2		Y		-0-		-0-
02		448 N	65	-0-	-383	-0-	65 2		Y		-0-		-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	
09		4050 X	3600	-0-	-450	-0-	166 1	68 2	Y	4	172 1	1 8	10
							3362 3	4 9					
10		4185 X	3621	-0-	-564	-0-	174 1	70 2	Y	2	1 8		11
							3375 3	2 9					
11		4050 X	3641	-0-	-409	-0-	165 1	23 2	Y	10	20 1		1
							3442 3	11 9					
*12		3875 X	3449	-0-	-426	-0-	149 1	694 2	Y	1	1 8		1
							2605 3	1 9					
*01		3720 X	3457	-0-	-263	-0-	100 1	74 2	Y	17	13 1	1 8	4
							3264 3	19 9					
02		3388 X	2312	-0-	-1076	-0-	65 1	22 2	Y	6			10
							2218 3	7 9					

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172690	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13612 - 13672
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173994	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.	13369 - 13432
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		SWR 10	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									
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174263	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505 PERF.13950 - 14009			
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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		WELL #:		47	RRCID ->	117185	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	15776 PERF.14036 - 14064			
JOHNSON, F. I.				606617									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART)		WELL #:		2	RRCID ->	113955	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	10273 PERF. 9920 - 10079			
FAULCONER, VERNON E., INC.				62556 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT				263701									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMMAN A		WELL #:		2D	RRCID ->	210179	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	3022 PERF. 2170 - 2370			
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG G EAST)				62556 054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617									
HAMMAN, JOHN "D"				WELL #:	2X	RRCID ->	167554	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	13870 - 13916
M	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	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-	
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	81 1	365 2		Y	-0-		-0-	
						445 3	15 4						
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3		Y	-0-		-0-	
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	41 1	453 3		Y	-0-		-0-	
						3 4							
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-		-0-	
MONTE CHRISTO (VKSBG GG)				62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
HAMMAN RANCH				WELL #:	47	RRCID ->	217996	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11338 - 11380
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
HAMMAN RANCH				WELL #:	42	RRCID ->	218597	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.	11417 - 11644
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	48 1	20 2		Y	3	3 8	50	
						972 3	3 9						
10	806 N	12	-0-	-794	-0-	5 3	7 9		Y	6		56	
11	720 N	161	-0-	-559	-0-	7 1	1 2		Y	1	1 8	56	
						152 3	1 9						
12	1085 N	2	-0-	-1083	-0-	1 3	1 9		Y	1	1 8	56	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2		Y	3	3 8	56	
						106 3	3 9						
*02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	31 1	11 2		Y	90	90 1	56	
						1075 3	99 9						
HAMMAN RANCH				WELL #:	74	RRCID ->	219661	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9447 - 11520
09	6690 X	557	-0-	-6133	-0-	26 1	10 2		N	1	1 8	36	
						520 3	1 9						
10	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	290 1	118 2		N	-0-		36	
						5642 3							
11	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	404 1	57 2		N	4	4 8	36	
						8427 3	4 9						
12	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	301 1	1414 2		N	1	1 8	36	
						5233 3	1 9						
01	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	178 1	132 2		N	11	11 8	36	
						5810 3	12 9						
02	6244 X	20	-0-	-6224	-0-	1 1	19 3		N	-0-		36	
HAMMAN RANCH				WELL #:	36	RRCID ->	221955	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11282 - 11326
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		20	RRCID ->	114104	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10761 - 10898	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		8550 X	5422	-0-	-3128	-0-	818 1	4461 3	Y	119	165 1	169
							12 4	131 9				
10		8835 X	3039	-0-	-5796	-0-	340 1	2560 3	Y	91	171 1	89
							39 4	100 9				
11		5580 X	2197	-0-	-3383	-0-	175 1	790 2	Y	215	178 1	126
							962 3	33 4				
12		5766 X	1509	-0-	-4257	-0-	120 1	1156 3	Y	105		231
							117 4	116 9				
01		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	566 1	6290 3	Y	201	176 1	256
							41 4	221 9				
*02		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	401 1	5229 3	Y	247	353 1	150
							137 4	272 9				

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14 X	RRCID ->	131316	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	16200	PERF.10933 - 11049	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		22	RRCID ->	137598	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10935 - 11111	
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-
02	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	
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAMMON UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149443	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11057	PERF.10850 - 10972	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	1 8		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

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

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

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

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) CANTERA OPERATING, LLC HAMMAN RANCH			62556 070 129692 WELL #: 47			NON-ASSOCIATED RRCID -> 217993			CAPACITY COMPL. DATE 08/01/2005			CNTY: HIDALGO TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6060 X	4803	-0-	-1257	-0-	221 1 4470 3	90 2 22 9		N	20	1 8		132	
10	6262 X	5401	-0-	-861	-0-	257 1 5001 3	104 2 39 9		N	35			167	
11	6060 X	5138	-0-	-922	-0-	231 1 4818 3	33 2 56 9		N	51	190 1	1 8	27	
12	5890 X	3680	-0-	-2210	-0-	159 1 2771 3	749 2 1 9		N	1	1 8		27	
01	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	162 1 5293 3	120 2 61 9		N	55	1 0	2 8	79	
*02	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	149 1 5119 3	51 2 39 9		N	35			114	
HAMMAN RANCH			WELL #: 74			RRCID -> 219663			COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY HAMMAN, JOHN "B"			606617 WELL #: 4			RRCID -> 109802			COMPL. DATE 03/11/1984			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607		
09	2010 X	1663	-0-	-347	-0-	255 1 4 4	1392 3 12 9		Y	11	19 1		16	
10	2294 X	1484	-0-	-810	-0-	170 1 20 4	1284 3 10 9		Y	9	17 1		8	
11	2220 X	2064	-0-	-156	-0-	182 1 1002 3	824 2 35 4		Y	19	16 1		11	
12	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	198 1 193 4	1905 3 10 9		Y	9			20	
01	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	183 1 13 4	2031 3 19 9		Y	17	15 1		22	
02	1932 X	1742	-0-	-190	-0-	120 1 41 4	1563 3 18 9		Y	16	28 1		10	
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #: 8			RRCID -> 112203			COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)		//CONT.//		62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14X	RRCID ->	116778	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16200	PERF.11295	- 11370	
M	O	GAS	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
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)				62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
HAMMAN RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	102557	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12859	- 13116
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	146638	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	13211	PERF.12983	- 13200
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		35ST	RRCID ->	155445	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12702	- 12749
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	170291	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282	- 13149			
09	11910	X	8763	-0-	-3147	-0-	404	1	164	2	Y	23	23	8	-0-
							8170	3	25	9					
10	12028	X	8928	-0-	-3100	-0-	427	1	173	2	Y	28	28	8	-0-
							8297	3	31	9					
11	11640	X	7448	-0-	-4192	-0-	338	1	48	2	Y	14	14	8	-0-
							7047	3	15	9					
*12	9796	X	7472	-0-	-2324	-0-	322	1	1497	2	Y	30	30	8	-0-
							5620	3	33	9					
*01	9207	X	7727	-0-	-1480	-0-	223	1	166	2	Y	24	24	8	-0-
							7312	3	26	9					
02	8176	X	7229	-0-	-947	-0-	202	1	70	2	Y	16	16	8	-0-
							6939	3	18	9					

HAMMAN RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	170477	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12807	- 13268
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)		//CONT.//		62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172689	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753 - 13060
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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174445	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888 - 13055
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		26	RRCID ->	109460	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	17810	PERF.13243 - 13485
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)				62556 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692							
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	171969	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13211 - 13403
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	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 #:		40	RRCID ->	174443	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13390	- 13604		
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)				62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145933	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	15530	PERF.14184	- 14194		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	171433	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888	- 13883
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172692	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753	- 14570			
09	23520	X	20936	-0-	-2584	-0-	968	1	393	2	Y	1	1	8	-0-
							19574	3		1	9				
10	24304	X	23181	-0-	-1123	-0-	1113	1	451	2	Y	1	1	8	-0-
							21616	3		1	9				
11	23520	X	21054	-0-	-2466	-0-	957	1	135	2	Y	2	2	8	-0-
							19960	3		2	9				
*12	21193	X	21193	-0-	-0-	-0-	918	1	4263	2	Y	1	1	8	-0-
							16011	3		1	9				
*01	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	596	1	444	2	Y	1	1	8	-0-
							19517	3		1	9				
02	15568	X	11556	-0-	-4012	-0-	324	1	112	2	Y	1	1	8	-0-
							11119	3		1	9				

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174261	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950	- 15102
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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		
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	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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		
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	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	245	1	1340	3	Y	-0-
							4	4				
10	1643	#	1062	-0-	-581	-0-	123	1	925	3	Y	-0-
							14	4				
11	1620	#	1301	-0-	-319	-0-	116	1	525	2	Y	-0-
							638	3	22	4		
12	1674	#	1379	-0-	-295	-0-	119	1	1144	3	Y	-0-
							116	4				
01	1674	#	1280	-0-	-394	-0-	105	1	1167	3	Y	-0-
							8	4				
02	1484	#	865	-0-	-619	-0-	60	1	784	3	Y	-0-
							21	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U.		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		129692										
		WELL #:	3	RRCID ->	100126	COMPL. DATE	04/14/1982	TOTAL DEPTH	10413	PERF. 9635 - 9974		
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	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAMMAN RANCH		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		129692										
		WELL #:	16	RRCID ->	104272	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	10035	PERF. 9481 - 9887		
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	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6060	X	4777	-0-	-1283	-0-	220	1	90	2	Y	-0-
							4457	3	10	9		
10	6262	X	5155	-0-	-1107	-0-	247	1	100	2	Y	-0-
							4808	3				
11	6060	X	5020	-0-	-1040	-0-	227	1	32	2	Y	-0-
							4746	3	15	9		
*12	5797	X	4838	-0-	-959	-0-	208	1	968	2	Y	-0-
							3633	3	29	9		
01	6417	X	4641	-0-	-1776	-0-	135	1	100	2	Y	-0-
							4406	3				
02	4648	X	4305	-0-	-343	-0-	119	1	41	2	Y	-0-
							4100	3	45	9		

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	1680 N	587	-0-	-1093	-0-	27	1	11	2	Y	9	2	8			7
						539	3	10	9							
10	1240 N	963	-0-	-277	-0-	46	1	19	2	Y	9	9	8			7
						888	3	10	9							
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	75	1	11	2	Y	4	4	8			7
						1556	3	4	9							
*12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	76	1	353	2	Y	20	20	8			7
						1327	3	22	9							
*01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	57	1	42	2	Y	23	23	8			7
						1853	3	25	9							
*02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	50	1	17	2	Y	17	17	8			7
						1708	3	19	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656																
09	2490 X	1689	-0-	-801	-0-	78	1	32	2	N	-0-					-0-
						1579	3									
10	2325 X	1912	-0-	-413	-0-	92	1	37	2	N	-0-					-0-
						1783	3									
11	2250 X	1211	-0-	-1039	-0-	55	1	8	2	N	-0-					-0-
						1148	3									
12	2325 X	93	-0-	-2232	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
						70	3									
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428																
09	900 N	891	-0-	-9	-0-	41	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
						832	3	1	9							
10	1240 N	772	-0-	-468	-0-	37	1	15	2	Y	-0-					-0-
						720	3									
11	1050 N	932	-0-	-118	-0-	42	1	6	2	Y	1	1	8			-0-
						883	3	1	9							
*12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	197	2	Y	1	1	8			-0-
						738	3	1	9							
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	52	1	39	2	Y	1	1	8			-0-
						1712	3	1	9							
02	868 N	779	-0-	-89	-0-	22	1	8	2	Y	-0-					-0-
						749	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450																
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-
02	0 N	-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													
HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007											TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9142 - 9760	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	

09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	Y	2	2 8	-0-
						193	3	2	9				
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	Y	9	9 8	-0-
						240	3	10	9				
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	Y	2	2 8	-0-
						562	3	2	9				
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	96	2	Y	12	12 8	-0-
						359	3	13	9				
*01	279 N	231	-0-	-48	-0-	6	1	5	2	Y	19	19 8	-0-
						199	3	21	9				
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	17	1	6	2	Y	46	46 8	-0-
						581	3	51	9				

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995											TOTAL DEPTH 10107	PERF. 9358 - 9610	
09	5010 X	3349	-0-	-1661	-0-	154	1	63	2	Y	7	7 8	-0-
						3124	3	8	9				
10	5177 X	1833	-0-	-3344	-0-	87	1	35	2	Y	16	16 8	-0-
						1693	3	18	9				
11	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	267	1	38	2	Y	10	10 8	-0-
						5567	3	11	9				
*12	4743 X	4569	-0-	-174	-0-	197	1	913	2	Y	27	27 8	-0-
						3429	3	30	9				
*01	4495 X	4455	-0-	-40	-0-	129	1	96	2	Y	22	22 8	-0-
						4206	3	24	9				
02	5460 X	4024	-0-	-1436	-0-	112	1	39	2	Y	17	17 8	-0-
						3854	3	19	9				

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995											TOTAL DEPTH 16082	PERF. 9226 - 9256	
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	12	2	Y	4	4 8	-0-
						591	3	4	9				
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	14	2	Y	14	14 8	-0-
						692	3	15	9				
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	4	2	Y	10	10 8	-0-
						544	3	11	9				
*12	651 N	578	-0-	-73	-0-	24	1	113	2	Y	14	14 8	-0-
						426	3	15	9				
*01	744 N	587	-0-	-157	-0-	17	1	12	2	Y	9	9 8	-0-
						548	3	10	9				
02	532 N	214	-0-	-318	-0-	6	1	2	2	Y	7	7 8	-0-
						198	3	8	9				

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997											TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9342 - 9414	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006											TOTAL DEPTH 9785	PERF. 8982 - 9012	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
09	8040 X	7099	-0-	-941	-0-		327 1	133 2	Y		25		8 1	1 8	24
							6611 3	28 9							
10	8308 X	7030	-0-	-1278	-0-		337 1	136 2	Y		17		1 8		40
							6538 3	19 9							
11	8040 X	7597	-0-	-443	-0-		340 1	48 2	Y		113		138 1	1 8	14
							7085 3	124 9							
*12	7595 X	6944	-0-	-651	-0-		301 1	1397 2	Y		1		1 8		14
							5245 3	1 9							
*01	7347 X	6535	-0-	-812	-0-		184 1	137 2	Y		172		139 1	1 8	46
							6025 3	189 9							
02	7056 X	6804	-0-	-252	-0-		189 1	65 2	Y		64				110
							6480 3	70 9							
HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657															
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-		3 1	1 2	Y		-0-				-0-
							54 3								
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-		15 1	6 2	Y		-0-				-0-
							293 3								
11	180 N	71	-0-	-109	-0-		3 1	68 3	Y		-0-				-0-
*12	62 N	13	-0-	-49	-0-		1 1	3 2	Y		-0-				-0-
							9 3								
*01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		36 1	27 2	Y		1		1 8		-0-
							1183 3	1 9							
*02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		39 1	13 2	Y		1		1 8		-0-
							1337 3	1 9							
HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004										TOTAL DEPTH	14544	PERF.	8540 - 9394
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		
09	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	128 1	52 2	Y	1	1 8	25		
						2586 3	1 9						
10	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	139 1	56 2	Y	5	1 8	29		
						2703 3	6 9						
11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	114 1	16 2	Y	1	1 8	29		
						2382 3	1 9						
*12	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	114 1	531 2	Y	1	1 8	29		
						1995 3	1 9						
*01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	75 1	56 2	Y	1	1 8	29		
						2459 3	1 9						
*02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	65 1	22 2	Y	68	55 1	42		
						2216 3	75 9						
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999										TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9556 - 9762
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999										TOTAL DEPTH	9927	PERF.	9435 - 9633
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-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999										TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9417 - 9674
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006										TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8390 - 9446
09	3870 X	3033	-0-	-837	-0-	140 1	57 2	Y	1	1 8	17		
						2835 3	1 9						
10	3999 X	2992	-0-	-1007	-0-	143 1	58 2	Y	4	1 8	20		
						2787 3	4 9						
11	3870 X	2955	-0-	-915	-0-	134 1	19 2	Y	1	1 8	20		
						2801 3	1 9						
*12	3627 X	2824	-0-	-803	-0-	122 1	568 2	Y	-0-		20		
						2134 3							
*01	3255 X	2854	-0-	-401	-0-	83 1	62 2	Y	1	1 8	20		
						2708 3	1 9						
02	2828 X	2319	-0-	-509	-0-	64 1	22 2	Y	45	37 1	28		
						2183 3	50 9						

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3660 X	3214	-0-	-446	-0-	147 1	60 2	2981 3	26 9	N	24	1 8		100
10	3782 X	3302	-0-	-480	-0-	158 1	64 2	3070 3	10 9	N	9	1 8		108
11	3660 X	2932	-0-	-728	-0-	133 1	19 2	2779 3	1 9	N	1	1 8		108
12	3348 X	1590	-0-	-1758	-0-	69 1	323 2	1197 3	1 9	N	1	1 8		108
01	3317 X	1020	-0-	-2297	-0-	30 1	22 2	966 3	2 9	N	2	2 8		108
02	2996 X	2082	-0-	-914	-0-	58 1	20 2	2004 3		N	-0-			108

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956														
09	2700 X	2095	-0-	-605	-0-	97 1	39 2	1958 3	1 9	Y	1	1 8		47
10	4433 X	2505	-0-	-1928	-0-	120 1	49 2	2335 3	1 9	Y	1	1 8		47
11	4290 X	2789	-0-	-1501	-0-	127 1	18 2	2644 3		Y	-0-			47
12	3751 X	1758	-0-	-1993	-0-	76 1	358 2	1324 3		Y	-0-			47
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	91 1	68 2	2990 3	2 9	Y	2	47 1	2 8	-0-
02	2576 X	1959	-0-	-617	-0-	55 1	19 2	1885 3		Y	-0-			-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	4230 X	294	-0-	-3936	-0-	14 1	6 2	274 3		Y	-0-			13
10	620 X	255	-0-	-365	-0-	12 1	5 2	238 3		Y	-0-			13
11	600 X	256	-0-	-344	-0-	12 1	2 2	242 3		Y	-0-			13
12	341 X	85	-0-	-256	-0-	4 1	17 2	64 3		Y	-0-			13
01	248 N	139	-0-	-109	-0-	4 1	3 2	132 3		Y	-0-			13
02	224 N	104	-0-	-120	-0-	1 1	1 2	50 3	52 9	Y	47			60

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) 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
09	3720 X	3131	-0-	-589	-0-	145	1	59	2	Y	1	1	8			20
						2926	3	1	9							
10	3565 X	3020	-0-	-545	-0-	145	1	59	2	Y	-0-					20
						2816	3									
11	3450 X	2518	-0-	-932	-0-	114	1	16	2	Y	1	1	8			20
						2387	3	1	9							
12	3255 X	2297	-0-	-958	-0-	100	1	467	2	Y	-0-					20
						1730	3									
01	3224 X	2072	-0-	-1152	-0-	60	1	45	2	Y	1	1	8			20
						1966	3	1	9							
02	2912 X	2078	-0-	-834	-0-	58	1	20	2	Y	-0-					20
						2000	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																
09	1980 N	1737	-0-	-243	-0-	80	1	33	2	Y	1	1	8			78
						1623	3	1	9							
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	95	1	38	2	Y	1	1	8			78
						1840	3	1	9							
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	68	1	10	2	Y	1	1	8			78
						1411	3	1	9							
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	77	1	363	2	Y	-0-					78
						1344	3									
01	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	74	1	55	2	Y	89	145	1	2	8	20
						2437	3	98	9							
*02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	57	1	20	2	Y	-0-					20
						1943	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784																
09	8580 X	8114	-0-	-466	-0-	1233	1	135	2	Y	17	15	8			2
						6727	3	19	9							
10	8866 X	8622	-0-	-244	-0-	1297	1	149	2	Y	37	37	8			2
						7135	3	41	9							
11	8580 X	8282	-0-	-298	-0-	1234	1	47	2	Y	29	29	8			2
						6969	3	32	9							
12	8370 X	7134	-0-	-1236	-0-	1197	1	1256	2	Y	31	31	8			2
						4647	3	34	9							
01	8618 X	7998	-0-	-620	-0-	227	1	169	2	Y	172	1	0	171	8	2
						7413	3	189	9							
02	7784 X	7228	-0-	-556	-0-	202	1	70	2	Y	27	27	8			2
						6926	3	30	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
09	5460 X	4459	-0-	-1001	-0-	206 1	84 2	4168 3	1 9	Y	1	1 8				14
10	5425 X	3299	-0-	-2126	-0-	158 1	64 2	3077 3	1 9	Y	-0-					14
11	5190 X	3623	-0-	-1567	-0-	165 1	23 2	3434 3	1 9	Y	1	1 8				14
12	4867 X	3755	-0-	-1112	-0-	163 1	764 2	2828 3	1 9	Y	-0-					14
01	4619 X	3783	-0-	-836	-0-	110 1	82 2	3589 3	2 9	Y	2	2 8				14
02	4172 X	3378	-0-	-794	-0-	95 1	33 2	3250 3	2 9	Y	-0-					14

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363										COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8594 - 8620	
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-
02	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	
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-
02	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	
09	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	186 1	76 2	3762 3	1 9	N	1	1 8				-0-
10	5580 X	3812	-0-	-1768	-0-	183 1	74 2	3554 3	1 9	N	1	1 8				-0-
11	5400 X	4465	-0-	-935	-0-	203 1	29 2	4232 3	1 9	N	1	1 8				-0-
12	5580 X	3275	-0-	-2305	-0-	142 1	666 2	2466 3	1 9	N	1	1 8				-0-
01	4154 X	3900	-0-	-254	-0-	113 1	84 2	3701 3	2 9	N	2	2 8				-0-
02	5656 X	2779	-0-	-2877	-0-	78 1	27 2	2674 3	2 9	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761										COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9418 - 9665	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	405	-0-	-15	-0-	6	1	399	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	799	-0-	799	-0-	14	1	785	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	642	-0-	642	-0-	9	1	633	2	Y	-0-			-0-
12	1000 N	691	-0-	-309	-0-	11	1	680	2	Y	-0-			-0-
01	1788 N	656	-0-	-1132	-0-	9	1	647	2	Y	-0-			-0-
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	577	2	Y	1			1
						1	9							

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

09	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	22	1	1416	2	Y	1			1
						1	9							
10	837 N	699	-0-	-138	-0-	12	1	687	2	Y	-0-			1
11	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	39	1	2801	2	Y	1			2
						1	9							
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	40	1	2512	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
01	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	37	1	2626	2	Y	-0-			1
02	1932 N	538	-0-	-1394	-0-	12	1	525	2	Y	1			2
						1	9							

NO. 3 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100744 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9766 - 10054

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	43	1	2756	2	Y	81			172
						89	9							
10	3658 X	2331	-0-	-1327	-0-	40	1	2265	2	Y	24			196
						26	9							
11	3540 X	2902	-0-	-638	-0-	38	1	2729	2	Y	123			319
						135	9							
12	3658 X	2332	-0-	-1326	-0-	36	1	2283	2	Y	12	189	1	142
						13	9							
01	2976 X	2278	-0-	-698	-0-	31	1	2191	2	Y	51			193
						56	9							
02	2716 X	677	-0-	-2039	-0-	14	1	626	2	Y	34			227
						37	9							

NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103224 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 9908 - 10198

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO	
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701											
NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977											
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
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	8 1	481 2	Y	-0-	-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	10 1	575 2	Y	-0-	-0-
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	9 1	615 2	Y	-0-	-0-
12		496 N	105	-0-	-391	-0-	2 1	103 2	Y	-0-	-0-
01		496 N	91	-0-	-405	-0-	1 1	90 2	Y	-0-	-0-
02		448 N	58	-0-	-390	-0-	1 1	57 2	Y	-0-	-0-

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494											
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	17 1	1088 2	Y	-0-	-0-
10		1395 N	900	-0-	-495	-0-	16 1	883 2	Y	1	1
							1 9				
11		1110 N	1010	-0-	-100	-0-	14 1	996 2	Y	-0-	1
12		1147 N	779	-0-	-368	-0-	12 1	767 2	Y	-0-	-0-
01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	13 1	914 2	Y	1	1
							1 9				
02		952 N	359	-0-	-593	-0-	8 1	351 2	Y	-0-	1

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889											
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

NO. 3 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111064 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9737 - 9854											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676											
09		1500 N	1310	-0-	-190	-0-	20 1	1290 2	Y	-0-	-0-
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	27 1	1541 2	Y	-0-	-0-
11		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	25 1	1796 2	Y	-0-	-0-
12		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	23 1	1437 2	Y	-0-	-0-
01		1581 N	1482	-0-	-99	-0-	21 1	1461 2	Y	-0-	-0-
02		1708 N	663	-0-	-1045	-0-	15 1	648 2	Y	-0-	-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624											
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980											
09		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		Y	-0-	56
10		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		Y	-0-	56
11		1350 N	629	-0-	-721	-0-	629 2		Y	-0-	56
12		1395 N	42	-0-	-1353	-0-	42 2		Y	-0-	56
01		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-	56
02		588 N	-0-	-0-	-588	-0-			Y	-0-	56

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624												
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984										TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019		
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

09		1200 N	131	-0-	-1069	-0-	131	2		Y	-0-	-0-
10		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-	-0-
11		3000 X	12	-0-	-2988	-0-	12	2		Y	-0-	-0-
12		3100 X	53	-0-	-3047	-0-	53	2		Y	-0-	-0-
01		434 X	3	-0-	-431	-0-	3	2		Y	-0-	-0-
02		112 X	2	-0-	-110	-0-	2	2		Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: HIDALGO		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617												
JOHNSON, F. I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990										TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192		
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-
02	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		
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013										TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177		
09	27750	19775	-0-	-7975	-0-	19507	3	218	4	Y	45	148
						50	9					
10	28675	5571	-0-	-23104	-0-	5461	3	86	4	Y	22	128 1 42
						24	9					
11	27750	-0-	-0-	-27750	-0-					Y	-0-	42
12	23405 #	-0-	-0-	-23405	-0-					Y	-0-	42
01	23033 #	-0-	-0-	-23033	-0-					Y	-0-	42
02	18452 #	-0-	-0-	-18452	-0-					Y	-0-	42

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		
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-
02	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		
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (27)			//CONT.//		62556 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY					606617							
JOHNSON, F. I.			WELL #:		3 L	RRCID -> 012165	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 2024 -	2285
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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (38-B)					62556 261	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY					606617							
JOHNSON, F. I.			WELL #:		40 F	RRCID -> 125450	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6183 -	6187
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-
02		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
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
02		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
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (40)			62556 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617										
JOHNSON, F. I.			WELL #: 1 D		RRCID -> 084784		COMPL. DATE 10/14/1979			TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	570	N	380	-0-	-190	-0-	376	3	4	4	Y	-0-	-0-
10	1023	X	891	-0-	-132	-0-	877	3	14	4	Y	-0-	-0-
11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	846	2	1029	3	Y	-0-	-0-
12	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1902	3	53	4	Y	-0-	-0-
01	1922	X	1625	-0-	-297	-0-	1625	3			Y	-0-	-0-
02	1764	X	999	-0-	-765	-0-	999	3			Y	-0-	-0-

JOHNSON, F. I.			WELL #: 51 D		RRCID -> 132073		COMPL. DATE 09/13/1989			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400			
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-
02	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			
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43)			62556 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617										
JOHNSON, F. I.			WELL #: 1 F		RRCID -> 084785		COMPL. DATE 10/14/1979			TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444			
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43)		//CONT.//		62556 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 D	RRCID ->	115979	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7506 - 7558	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JOHNSON, F. I.		WELL #:		46D	RRCID ->	175668	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7339 - 7381	
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-	
02	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	
09	5370	X	4287	-0-	-1083	-0-	197 1	80 2	N	30		80	
							3977 3	33 9					
10	5549	X	4749	-0-	-800	-0-	228 1	92 2	N	-0-		80	
							4429 3						
11	5370	X	4264	-0-	-1106	-0-	194 1	27 2	N	-0-		80	
							4043 3						
*12	4991	X	4953	-0-	-38	-0-	215 1	996 2	N	-0-		80	
							3742 3						
01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	138 1	103 2	N	-0-		80	
							4524 3						
02	4284	X	4075	-0-	-209	-0-	114 1	39 2	N	-0-		80	
							3922 3						

HAMMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	066972	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4012 - 5474	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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	
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-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
HAMMAN RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	113167	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8529 - 8680
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
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	56 1	23 2	Y	4	4 8		-0-
						1137 3	4 9					
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	3 1	1 2	Y	1	1 8		-0-
						60 3	1 9					
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	2 1	40 3	Y	-0-			-0-
*12	124 N	64	-0-	-60	-0-	3 1	13 2	Y	-0-			-0-
						48 3						
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			-0-
						48 3						
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	Y	-0-			-0-
						66 3						

HAMMAN RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	115846	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	3576 - 5522
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	121387	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8440 - 8498
09	6990 X	5479	-0-	-1511	-0-	253 1	103 2	Y	14	13 8		1
						5108 3	15 9					
10	7223 X	5957	-0-	-1266	-0-	285 1	115 2	Y	22	22 8		1
						5533 3	24 9					
11	6990 X	5732	-0-	-1258	-0-	260 1	37 2	Y	13	13 8		1
						5421 3	14 9					
*12	6541 X	5116	-0-	-1425	-0-	220 1	1023 2	Y	27	27 8		1
						3843 3	30 9					
*01	5952 X	5525	-0-	-427	-0-	159 1	119 2	Y	26	26 8		1
						5218 3	29 9					
02	5376 X	4669	-0-	-707	-0-	130 1	45 2	Y	30	30 8		1
						4461 3	33 9					

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	121424	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8296 - 8484
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	45 1	18 2	Y	1	1 8		-0-
						902 3	1 9					
10	1085 N	871	-0-	-214	-0-	42 1	17 2	Y	-0-			-0-
						812 3						
11	990 N	509	-0-	-481	-0-	23 1	3 2	Y	1	1 8		-0-
						482 3	1 9					
*12	992 N	375	-0-	-617	-0-	16 1	75 2	Y	1	1 8		-0-
						283 3	1 9					
*01	868 N	468	-0-	-400	-0-	14 1	10 2	Y	1	1 8		-0-
						443 3	1 9					
02	476 N	420	-0-	-56	-0-	12 1	4 2	Y	-0-			-0-
						404 3						

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3150 X	2529	-0-	-621	-0-	117	1	47	2	Y	6	5	8	1	
						2358	3	7	9						
10	3255 X	2810	-0-	-445	-0-	134	1	54	2	Y	14	14	8	1	
						2607	3	15	9						
11	2970 X	2878	-0-	-92	-0-	130	1	18	2	Y	13	13	8	1	
						2716	3	14	9						
*12	3069 X	2829	-0-	-240	-0-	121	1	564	2	Y	24	24	8	1	
						2118	3	26	9						
*01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	82	1	61	2	Y	23	23	8	1	
						2686	3	25	9						
02	2660 X	2426	-0-	-234	-0-	67	1	23	2	Y	31	31	8	1	
						2302	3	34	9						

JOHNSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 151968 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8276 - 8464

09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				194
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				194
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	194	7		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/10/2012 - P&A 01-10-2012

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

09	2550 X	1849	-0-	-701	-0-	84	1	34	2	Y	24	23	8	2
						1705	3	26	9					
10	2015 N	1894	-0-	-121	-0-	90	1	36	2	Y	20	20	8	2
						1746	3	22	9					
11	1950 N	1851	-0-	-99	-0-	84	1	12	2	Y	8	8	8	2
						1746	3	9	9					
*12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	95	1	440	2	Y	25	25	8	2
						1653	3	28	9					
*01	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	54	1	40	2	Y	23	23	8	2
						1752	3	25	9					
*02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	58	1	20	2	Y	17	17	8	2
						1991	3	19	9					

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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 RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	178306	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8390 - 8500	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		17	RRCID ->	223482	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8436 - 10030	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	223570	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8134 - 9794	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)										CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC													
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395	
WELL #: 23										RRCID -> 226020			
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH										COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194			
WELL #: 37ST										RRCID -> 228351					
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	916	1	7	2	Y	14	14	8	210
							332	3	15	9					
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	946	1	6	2	Y	30	30	8	210
							308	3	33	9					
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	938	1	5	2	Y	22	22	8	210
							783	3	24	9					
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	966	1	169	2	Y	36	36	8	210
							626	3	40	9					
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	43	1	32	2	Y	171	171	8	210
							1414	3	188	9					
02	1624	N	1432	-0-	-192	-0-	39	1	13	2	Y	38	38	8	210
							1338	3	42	9					

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410	
WELL #: 4										RRCID -> 228858			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202			
WELL #: 1										RRCID -> 242193					
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	Y	-0-			-0-
							515	3							
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	8	2	Y	-0-			-0-
							366	3							
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	1	2	Y	-0-			-0-
							198	3							
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	8	1	40	2	Y	-0-			-0-
							148	3							
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	5	1	4	2	Y	-0-			-0-
							155	3							
02	196	N	30	-0-	-166	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314	
WELL #: 15										RRCID -> 243323			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	243720	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	8136 - 8240			
M	O	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		WELL #:		33 D	RRCID ->	109710	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	7698 - 7722	
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3	4	4	Y	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3	2	4	Y	-0-			-0-
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	-0-	135	2	164	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	180	-0-	-192	-0-	-0-	175	3	5	4	Y	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
02	280 N	102	-0-	-178	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 D	RRCID ->	110359	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	7688 - 7708			
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41 D	RRCID ->	111876	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8016 - 8028			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41 F	RRCID ->	112018	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7810 - 7848			
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3	3	4	Y	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2	221	3	Y	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3	4	4	Y	-0-			-0-
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		56 D	RRCID ->	119464	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	7983 - 7993			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 F	RRCID ->	132096	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 8000 - 8010
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
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624				CNTY: HIDALGO			
JOHNSON, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	110750	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	14650	PERF. 8734 - 8815
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	Y	-0-		-0-
10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	Y	-0-		-0-
11		660 N	346	-0-	-314	-0-	346 2	Y	-0-		-0-
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	Y	-0-		-0-
01		775 N	467	-0-	-308	-0-	467 2	Y	-0-		-0-
02		336 N	69	-0-	-267	-0-	69 2	Y	-0-		-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
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	764 2 929 3	Y	-0-		-0-
12		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2019 3 57 4	Y	-0-		-0-
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3	Y	-0-		-0-
02		644 N	528	-0-	-116	-0-	528 3	Y	-0-		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		33F	RRCID ->	138349	COMPL. DATE	01/16/1991	TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7510 - 7546
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 HAMMAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 114731 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8239 - 8289

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 117285 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302

09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	11	1	602	2	Y	-0-					-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	12	1	847	2	Y	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	4	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	23	1	1655	2	Y	-0-					-0-
*02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	30	1	1282	2	Y	1					1
						1	9									

HAMMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 146254 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8521 - 8550

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

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		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

09		3600 X	586	-0-	-3014	-0-	573	3	6	4	Y	6					15
10		3596 X	2037	-0-	-1559	-0-	1993	3	31	4	Y	12	13	1			14
11		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	1602	2	1948	3	Y	-0-					14
12		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3809	3	107	4	Y	-0-					14
01		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			Y	-0-					14
02		3304 X	2506	-0-	-798	-0-	2506	3			Y	-0-					14

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		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

09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	782	3	9	4	Y	-0-					1
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	477	3	7	4	Y	1	1	1			1
11		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	721	2	877	3	Y	-0-					1
12		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2042	3	57	4	Y	-0-					1
01		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					1
*02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					1

JOHNSON, F. I. WELL #: 46-F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1980 N	1776	-0-	-204	-0-	76 1	33 2	Y	-0-			2
						1667 3						
10	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	106 1	37 2	Y	2	3 1	1 8	-0-
						1758 3	2 9					
*11	1860 N	1493	-0-	-367	-0-	89 1	9 2	Y	6	6 8		-0-
						1388 3	7 9					
*12	1829 N	1549	-0-	-280	-0-	129 1	299 2	Y	-0-			-0-
						1121 3						
01	1891 N	1044	-0-	-847	-0-	38 1	22 2	Y	-0-			-0-
						984 3						
02	1400 N	209	-0-	-1191	-0-	4 1	2 2	Y	-0-			-0-
						203 3						

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 217904		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810			
09	1620 N	1343	-0-	-277	-0-	56 1	25 2	Y	30			77
						1229 3	33 9					
10	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	71 1	25 2	Y	48	115 1	2 8	8
						1182 3	53 9					
11	1410 N	1049	-0-	-361	-0-	62 1	7 2	Y	4	3 8		9
						976 3	4 9					
12	1395 N	1083	-0-	-312	-0-	90 1	211 2	Y	-0-			9
						782 3						
01	1333 N	1103	-0-	-230	-0-	40 1	24 2	Y	-0-			9
						1039 3						
*02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	20 1	10 2	Y	-0-			9
						1022 3						

VANNIE COOK		WELL #: 5		RRCID -> 219270		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718			
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	5 1	2 2	N	-0-			-0-
						115 3						
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	3 2	N	-0-			-0-
						127 3						
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	7 1	1 2	N	-0-			-0-
						106 3						
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	10 1	23 2	N	-0-			-0-
						86 3						
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	4 1	3 2	N	-0-			-0-
						113 3						
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-			-0-
						111 3						

HAMMAN RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 221803		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	960 N	825	-0-	-135	-0-	35 1	16 2	N	-0-			-0-
						774 3						
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	48 1	17 2	N	5	4 1	1 8	-0-
						799 3	6 9					
11	1230 N	781	-0-	-449	-0-	46 1	5 2	N	5	5 8		-0-
						724 3	6 9					
12	868 N	729	-0-	-139	-0-	61 1	142 2	N	-0-			-0-
						526 3						
01	868 N	725	-0-	-143	-0-	26 1	16 2	N	-0-			-0-
						683 3						
02	728 N	664	-0-	-64	-0-	13 1	6 2	N	-0-			-0-
						645 3						

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	226821	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8690 - 9608	
09	7020 X	6220	-0-	-800	-0-	263 1	116 2	N	61	2 8	175	
						5774 3	67 9					
10	7254 X	6238	-0-	-1016	-0-	346 1	120 2	N	39	193 1	1 8	20
						5729 3	43 9					
11	7020 X	5573	-0-	-1447	-0-	330 1	35 2	N	33	10 8		43
						5172 3	36 9					
12	6789 X	5251	-0-	-1538	-0-	434 1	1017 2	N	32			75
						3765 3	35 9					
01	6417 X	5244	-0-	-1173	-0-	189 1	111 2	N	41			116
						4899 3	45 9					
02	5796 X	4514	-0-	-1282	-0-	85 1	44 2	N	23			139
						4360 3	25 9					

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	228762	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8867 - 9677	
09	2070 N	1947	-0-	-123	-0-	89 1	36 2	N	28	2 8	115	
						1791 3	31 9					
10	2108 N	1812	-0-	-296	-0-	86 1	35 2	N	13	7 1	1 8	120
						1677 3	14 9					
11	1920 N	1219	-0-	-701	-0-	55 1	8 2	N	3	3 8		120
						1153 3	3 9					
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	90 1	424 2	N	5			125
						1571 3	6 9					
01	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	50 1	37 2	N	8			133
						1641 3	9 9					
02	1120 N	1053	-0-	-67	-0-	29 1	10 2	N	5			138
						1008 3	6 9					

MONTE CHRISTO (56-B)		62556 535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 42 F		RRCID -> 110247		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	691 3	8 4	Y	-0-	1
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	254 3	4 4	Y	1 1	1
						1 9				
11	450 N	332	-0-	-118	-0-	150 2	182 3	Y	-0-	1
12	713 N	242	-0-	-471	-0-	235 3	7 4	Y	-0-	1
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-	1
02	308 N	174	-0-	-134	-0-	174 3		Y	-0-	1

JOHNSON, F. I.		WELL #: 25		RRCID -> 143548		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	7	1	470	2	Y	-0-		-0-
10	465 N	397	-0-	-68	-0-	7	1	390	2	Y	-0-		-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	Y	-0-		-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	535	2	Y	-0-		-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	481	2	Y	-0-		-0-
02	448 N	277	-0-	-171	-0-	6	1	271	2	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	1560 N	1298	-0-	-262	-0-	55	1	24	2	Y	2		2
						1217	3	2	9				
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	26	2	Y	2	3 1	1 8 -0-
						1234	3	2	9				
11	1500 N	1416	-0-	-84	-0-	84	1	9	2	Y	4	4 8	-0-
						1319	3	4	9				
12	1333 N	1123	-0-	-210	-0-	93	1	219	2	Y	-0-		-0-
						811	3						
01	1333 N	940	-0-	-393	-0-	34	1	20	2	Y	-0-		-0-
						886	3						
02	1204 N	694	-0-	-510	-0-	13	1	7	2	Y	-0-		-0-
						674	3						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD 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
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	184 1	14 2	N		-0-			16
						712 3							
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	251 1	13 2	N		-0-			16
						624 3							
11	900 N	527	-0-	-373	-0-	228 1	2 2	N		-0-			16
						297 3							
12	930 N	217	-0-	-713	-0-	217 1		N		-0-			16
01	899 N	32	-0-	-867	-0-	1 1	1 2	N		-0-			16
						30 3							
02	504 N	61	-0-	-443	-0-	1 1	1 2	N		-0-			16
						59 3							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222844	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	N/A
09	2280 X	2234	-0-	-46	-0-	95 1	42 2	N		6	4 8	100
						2090 3	7 9					
10	2356 X	1669	-0-	-687	-0-	93 1	32 2	N		1	1 8	100
						1543 3	1 9					
11	2040 X	1551	-0-	-489	-0-	91 1	10 2	N		21	15 8	106
						1427 3	23 9					
12	2294 X	1544	-0-	-750	-0-	127 1	299 2	N		10		116
						1107 3	11 9					
01	2294 X	1068	-0-	-1226	-0-	39 1	23 2	N		5		121
						1000 3	6 9					
02	2072 X	599	-0-	-1473	-0-	11 1	6 2	N		5		126
						576 3	6 9					

ROPER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225824	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	N/A
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	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
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-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	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 #: 2ST		RRCID -> 226920		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH										WELL #: 37		RRCID -> 228362		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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		
09	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-		392	1	159	2	Y	1	1	8			-0-
								7923	3		1	9						
10	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-		341	1	138	2	Y	2	2	1			-0-
								6634	3		2	9						
11	5760	X	4908	-0-	-852	-0-		223	1	31	2	Y	3	3	8			-0-
								4651	3		3	9						
12	7378	X	4257	-0-	-3121	-0-		185	1	866	2	Y	-0-					-0-
								3206	3									
01	7378	X	4135	-0-	-3243	-0-		120	1	89	2	Y	1	1	0			-0-
								3925	3		1	9						
02	6664	X	3902	-0-	-2762	-0-		109	1	38	2	Y	-0-					-0-
								3755	3									

COOK-CLEMONS GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 241533		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

 MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3330 X	2318	-0-	-1012	-0-	107	1	43	2	N	4	4 8	-0-
						2164	3	4	9				
10	3255 X	2875	-0-	-380	-0-	137	1	56	2	N	16	13 1 3 8	-0-
						2664	3	18	9				
11	3030 X	2277	-0-	-753	-0-	102	1	14	2	N	21	21 8	-0-
						2138	3	23	9				
12	1178 X	580	-0-	-598	-0-	25	1	118	2	N	-0-		-0-
						437	3						
01	1178 X	210	-0-	-968	-0-	6	1	5	2	N	-0-		-0-
						199	3						
02	1064 X	587	-0-	-477	-0-	16	1	6	2	N	-0-		-0-
						565	3						

 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

09	9930	5034	-0-	-4896	-0-	4914	3	55	4	Y	59		157
						65	9						
10	10261	3709	-0-	-6552	-0-	3612	3	57	4	Y	36	135 1	58
						40	9						
11	9930	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	-0-		58
12	7657 #	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-		58
01	6603 #	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-		58
02	4704 #	-0-	-0-	-4704	-0-					Y	-0-		58

 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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF. 12598 - 12833

09	5580 X	5149	-0-	-431	-0-	385	1	4610	2	N	140	158 1	85
						154	9						
10	5642 X	5312	-0-	-330	-0-	398	1	4780	2	N	122	80 1	127
						134	9						
11	5460 X	5194	-0-	-266	-0-	534	1	4472	2	N	171	168 1	130
						188	9						
12	5611 X	5486	-0-	-125	-0-	869	1	4496	2	N	110	166 1	74
						121	9						
01	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	972	1	4640	2	N	137	84 1	127
						151	9						
*02	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	374	1	4315	2	N	154	151 1	130
						169	9						

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)		62558 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617													
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 114434		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8267 - 8280					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14)		62558 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
RODESSA OPERATING COMPANY		723592													
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 202498		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 18822		PERF. 8848 - 8890					
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

MONTE CHRISTO, 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					
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2 1	1 2	N		-0-				-0-
							44 3								
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	N		-0-				-0-
							58 3								
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	N		-0-				-0-
*12	62	N	46	-0-	-16	-0-	2 1	9 2	N		-0-				-0-
							35 3								
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	1 1	20 3	N		1	1 0			-0-
							1 9								
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11 3		N		-0-				-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)		62558 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
CHANDLER-JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 153518		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 8802 - 8816					
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			98
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			98
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	313 1	1582 2	Y		12	95 1			15
							13 9								
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	520 1	1803 2	Y		-0-				15
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	540 1	1394 2	Y		-0-				15
02	1792	N	1734	-0-	-58	-0-	462 1	1272 2	Y		-0-				15

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					
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 012191		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			97
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			97
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	41	1	207	2	Y	12	96 1	13
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	13	9						
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	79	1	274	2	Y	-0-		13
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	103	1	266	2	Y	-0-		13
						83	1	229	2	Y	-0-	1 1	12

MONTE CRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
WRIGHT HILL		WELL #: 1		RRCID -> 136826		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	216	1	5115	2	N	36		201
10	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	40	9	5172	2	N	43		244
11	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	240	1	3189	2	N	14		258
12	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	47	9						
01	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	192	1	4244	2	N	32		290
*02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	15	9	3061	2	N	-0-		290
						240	1	2591	2	N	-0-		290

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 198869		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004													

MONTE CRISTO, 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 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 64		RRCID -> 191133		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 16480 PERF. 12278 - 15628							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	4	1	2	2	Y	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	86	3						
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1	2	2	Y	9	9 8	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	112	3	10	9				
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	1	1 8	-0-
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9				
						14	1	67	2	Y	15	15 8	-0-
						247	3	17	9				
						14	1	10	2	Y	-0-		-0-
						445	3						
						12	1	4	2	Y	14	14 8	-0-
						414	3	15	9				

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		//CONT.//		62558 885	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
COOK-CLEMONS GU		WELL #:		9	RRCID ->	191291	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	18400	PERF.12046	- 13030	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	191674	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	18898	PERF.12892	- 17474	
09	2340 X	1994	-0-	-346	-0-	90	1	36	2	N	52	5 8	182
						1811	3	57	9				
10	2418 X	2078	-0-	-340	-0-	97	1	40	2	N	44	203 1	3 8
						1893	3	48	9				
11	2340 X	1867	-0-	-473	-0-	82	1	11	2	N	67	25 8	62
						1700	3	74	9				
12	2263 X	1683	-0-	-580	-0-	72	1	336	2	N	28		90
						1244	3	31	9				
01	2201 X	1614	-0-	-587	-0-	45	1	34	2	N	50	1 0	139
						1480	3	55	9				
02	1876 X	1452	-0-	-424	-0-	40	1	14	2	N	26		165
						1369	3	29	9				

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L)		62558 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
STALKER GU		WELL #:		3	RRCID ->	187200	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	18550	PERF.14295	- 18441	
09	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	54	1	22	2	Y	13		46
						1087	3	14	9				
10	1085 N	312	-0-	-773	-0-	14	1	6	2	Y	15		61
						275	3	17	9				
11	1380 N	39	-0-	-1341	-0-	2	1	33	3	Y	4		65
						4	9						
12	1209 N	56	-0-	-1153	-0-	2	1	9	2	Y	12		77
						32	3	13	9				
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	15	1	11	2	Y	9	80 1	6
						498	3	10	9				
*02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	29	1	10	2	Y	10		16
						985	3	11	9				

TURNER, EVELYN		WELL #:		4	RRCID ->	190532	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	18502	PERF.14423	- 18066	
09	2070 X	1875	-0-	-195	-0-	945	1	18	2	Y	8		84
						903	3	9	9				
10	2139 X	1988	-0-	-151	-0-	978	1	20	2	Y	50	2 1	132
						935	3	55	9				
11	2070 X	1853	-0-	-217	-0-	940	1	6	2	Y	61	2 8	191
						840	3	67	9				
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	974	1	208	2	Y	2		193
						770	3	2	9				
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	960	1	23	2	Y	20	5 0	190 1
						998	3	22	9				
*02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	866	1	9	2	Y	8		26
						881	3	9	9				

STALKER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	193875	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	18240	PERF.14290	- 14624	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580												
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	
09	5550 X	4191	-0-	-1359	-0-	194 1	79 2	Y	1	1 8	-0-	
						3917 3	1 9					
10	5735 X	3985	-0-	-1750	-0-	191 1	78 2	Y	2	2 1	-0-	
						3714 3	2 9					
11	5430 X	3301	-0-	-2129	-0-	150 1	21 2	Y	3	3 8	-0-	
						3127 3	3 9					
12	4960 X	3346	-0-	-1614	-0-	145 1	681 2	Y	-0-		-0-	
						2520 3						
01	4712 X	3100	-0-	-1612	-0-	90 1	67 2	Y	1	1 0	-0-	
						2942 3	1 9					
02	3920 X	3075	-0-	-845	-0-	86 1	30 2	Y	-0-		-0-	
						2959 3						

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												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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												
09	4950 X	4493	-0-	-457	-0-	204 1	83 2	N	81	9 8	136	
						4117 3	89 9					
10	5115 X	4372	-0-	-743	-0-	206 1	84 2	N	67	34 1	162	
						4008 3	74 9			7 8		
11	4950 X	4342	-0-	-608	-0-	194 1	27 2	N	63	44 8	181	
						4052 3	69 9					
12	4650 X	4162	-0-	-488	-0-	179 1	841 2	N	28		209	
						3111 3	31 9					
01	4650 X	3569	-0-	-1081	-0-	103 1	77 2	N	11	195 1	25	
						3377 3	12 9					
02	4200 X	3489	-0-	-711	-0-	97 1	33 2	N	25		50	
						3331 3	28 9					

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634														
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
09	420 X	47	-0-	-373	-0-	2	1	1	2	N	1	1	8	-0-
						43	3	1	9					
10	434 X	47	-0-	-387	-0-	2	1	1	2	N	2	2	1	-0-
						42	3	2	9					
11	90 X	76	-0-	-14	-0-	3	1	71	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
12	62 X	18	-0-	-44	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
						13	3							
01	62 X	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-			-0-
*02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-			-0-
						137	3							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC 129692														
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467														
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
09	1020 X	1009	-0-	-11	-0-	47	1	19	2	N	3	3	8	-0-
						940	3	3	9					
10	1054 X	1027	-0-	-27	-0-	49	1	20	2	N	2	2	8	-0-
						956	3	2	9					
11	1020 X	755	-0-	-265	-0-	34	1	5	2	N	5	5	8	-0-
						710	3	6	9					
*12	1054 X	442	-0-	-612	-0-	19	1	89	2	N	1	1	8	-0-
						333	3	1	9					
*01	1054 X	453	-0-	-601	-0-	13	1	10	2	N	2	2	8	-0-
						428	3	2	9					
02	952 X	111	-0-	-841	-0-	3	1	1	2	N	-0-			-0-
						107	3							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244														
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	141	1	57	2	Y	-0-			-0-
						2855	3							
10	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	86	1	35	2	Y	2	2	1	-0-
						1679	3	2	9					
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	1	1	4	2	Y	2	2	8	-0-
12	3162 X	18	-0-	-3144	-0-	13	3				-0-			-0-
01	3162 X	46	-0-	-3116	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-
						44	3							
02	2856 X	113	-0-	-2743	-0-	3	1	1	2	Y	-0-			-0-
						109	3							

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070														
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

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

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

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-			30
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			30
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

09	2760 X	2547	-0-	-213	-0-	117	1	48	2		N	7	7	8	25
						2374	3		8	9					
10	2852 X	2617	-0-	-235	-0-	125	1	51	2		N	16	16	8	25
						2423	3		18	9					
11	2760 X	2358	-0-	-402	-0-	107	1	15	2		N	11	11	8	25
						2224	3		12	9					
12	2635 X	1962	-0-	-673	-0-	84	1	394	2		N	24	24	8	25
						1458	3		26	9					
01	2635 X	1493	-0-	-1142	-0-	43	1	32	2		N	-0-			25
						1418	3								
02	2380 X	1926	-0-	-454	-0-	53	1	18	2		N	17	17	8	25
						1836	3		19	9					

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692										
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 211351 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 17010 PERF.13894 - 14122										
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
CANTERA OPERATING, LLC 129692										
HOUSTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467										
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729										
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780										
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522										
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

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

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	11	140	1			50
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	2	2	1			50
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					50
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					50
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 183744 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 16151

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

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 183757 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 17010 PERF.14894 - 15864

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH	17500	PERF.14440	- 15574			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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			
09	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	203	1	83	2	Y	52	2	8			171
						4111	3	57	9							
10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	206	1	84	2	Y	39	14	1	3	8	193
						4009	3	43	9							
11	4560 X	3618	-0-	-942	-0-	162	1	23	2	Y	52	197	1	24	8	24
						3376	3	57	9							
12	4712 X	2565	-0-	-2147	-0-	111	1	520	2	Y	10					34
						1923	3	11	9							
01	4712 X	1963	-0-	-2749	-0-	57	1	42	2	Y	6					40
						1857	3	7	9							
02	4144 X	1377	-0-	-2767	-0-	38	1	13	2	Y	7					47
						1318	3	8	9							

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006										TOTAL DEPTH	18970	PERF.16540	- 16700			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001										TOTAL DEPTH	15900	PERF.14528	- 15869			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006										TOTAL DEPTH	17244	PERF.14594	- 15128			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001										TOTAL DEPTH	18300	PERF.15205	- 15868			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.15130	- 15348				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.14230	- 14703				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002										TOTAL DEPTH	16480	PERF.12278	- 12468				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002										TOTAL DEPTH	18400	PERF.15644	- 15750				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002										TOTAL DEPTH	16740	PERF.13750	- 16140				
09	900	X	742	-0-	-158	-0-	34	1	14	2	Y	1	1	8			1
							693	3		1	9						
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	16	2	Y	-0-					1
							759	3									
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	31	1	4	2	Y	-0-	1	7			-0-
							649	3									
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	31	1	147	2	Y	-0-					-0-
							543	3									
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	22	1	16	2	Y	1	1	8			-0-
							718	3		1	9						
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	Y	-0-					-0-
							692	3									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002										TOTAL DEPTH	18560	PERF.16440	- 16480				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	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														
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002										TOTAL DEPTH 16349	PERF.14566 - 14990			
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	135	1	55	2	Y	1	1	8	146
							2735	3		1	9				
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	123	1	50	2	Y	-0-			146
							2397	3							
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	95	1	13	2	Y	5	2	8	149
							1987	3		6	9				
12	3038	N	1983	-0-	-1055	-0-	86	1	402	2	Y	6	5	8	150
							1488	3		7	9				
01	2573	N	1966	-0-	-607	-0-	54	1	41	2	Y	82	4	8	228
							1781	3		90	9				
02	1960	N	1560	-0-	-400	-0-	44	1	15	2	Y	3			231
							1498	3		3	9				

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH 16780	PERF.14290 - 15638				
09	108	X	108	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-			66
							101	3							
10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			66
							25	3							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			67
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			67
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			67
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			67

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006										TOTAL DEPTH 16758	PERF.15128 - 16486				
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			79
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-			79
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			79
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			79
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

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
09	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	473 1 9563 3	192 2 85 9	N	77	4 8	152
10	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	489 1 9496 3	198 2 99 9	N	90	209 1 3 8	30
11	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	422 1 8797 3	59 2 67 9	N	61	19 8	72
12	9579 X	8587	-0-	-992	-0-	368 1 6400 3	1729 2 90 9	N	82		154
01	9579 X	7466	-0-	-2113	-0-	214 1 7014 3	160 2 78 9	N	71	1 0 195 1	29
02	8652 X	6865	-0-	-1787	-0-	192 1 6578 3	66 2 29 9	N	26		55

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

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

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

09	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	319 1 6453 3	130 2 37 9	N	34	3 8	139
10	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	341 1 6620 3	138 2 35 9	N	32	1 8	170
11	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	318 1 6624 3	45 2 41 9	N	37	5 8	202
12	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	245 1 4263 3	1152 2 18 9	N	16	194 1 1 8	23
01	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	192 1 6284 3	143 2 24 9	N	22	6 8	39
*02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	155 1 5324 3	54 2 96 9	N	87	1 8	125

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

09	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	199 1 4029 3	81 2 11 9	N	10	2 8	125
10	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	209 1 4066 3	85 2 1 9	N	1	1 8	125
11	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	179 1 3744 3	25 2 4 9	N	4	4 8	125
12	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	168 1 2917 3	788 2 2 9	N	2		127
01	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	100 1 3270 3	74 2 6 9	N	5	5 8	127
*02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	101 1 3476 3	35 2 1 9	N	1	1 8	127

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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													
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		5820	X	5460	-0-	-360	-0-	-0-	252	1	102	2	100
									5100	3	6	9	
10		5952	X	5272	-0-	-680	-0-	-0-	252	1	102	2	100
									4905	3	13	9	
11		5760	X	5424	-0-	-336	-0-	-0-	246	1	35	2	100
									5128	3	15	9	
*12		5735	X	4876	-0-	-859	-0-	-0-	210	1	975	2	100
									3662	3	29	9	
*01		5735	X	4989	-0-	-746	-0-	-0-	144	1	107	2	100
									4712	3	26	9	
02		5096	X	4579	-0-	-517	-0-	-0-	127	1	44	2	122
									4360	3	48	9	

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-			3	0	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

MONTE CRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 182719 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 17254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4470 X	3866	-0-	-604	-0-	179	1	73	2	N	-0-					-0-
						3614	3									
10	3255 X	2530	-0-	-725	-0-	121	1	49	2	N	1	1	1			-0-
						2359	3									
*11	3150 X	1662	-0-	-1488	-0-	74	1	10	2	N	30	1	8			29
						1545	3									
*12	3999 X	1176	-0-	-2823	-0-	51	1	237	2	N	-0-					29
						888	3									
01	3999 X	2727	-0-	-1272	-0-	79	1	59	2	N	-0-					29
						2589	3									
02	3612 X	3170	-0-	-442	-0-	89	1	31	2	N	-0-					29
						3050	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

STALKER GU WELL #: 1 RRCID -> 186449 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 18470 PERF.16976 - 17330

09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	47	1	19	2	Y	72	1	8			105
						955	3									
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	21	2	Y	60	2	1			163
						998	3									
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	49	1	7	2	Y	28	176	1	3	8	12
						1021	3									
12	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	43	1	202	2	Y	52					64
						746	3									
01	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	30	1	22	2	Y	67					131
						987	3									
02	1008 N	968	-0-	-40	-0-	26	1	9	2	Y	47					178
						881	3									

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006										TOTAL DEPTH	18784	PERF.16480	- 16690			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005										TOTAL DEPTH	18444	PERF.16472	- 18280			
09	14550 X	9269	-0-	-5281	-0-	428 1	174 2	8650 3	17 9	Y	15					57
10	14353 X	10400	-0-	-3953	-0-	498 1	202 2	9678 3	22 9	Y	20	1	1			76
11	13020 X	8081	-0-	-4939	-0-	367 1	52 2	7656 3	6 9	Y	5	1	8			80
12	10695 X	6865	-0-	-3830	-0-	297 1	1393 2	5157 3	18 9	Y	16					96
01	10385 X	8801	-0-	-1584	-0-	255 1	190 2	8342 3	14 9	Y	13	1	0	99	1	9
02	9380 X	4890	-0-	-4490	-0-	137 1	47 2	4693 3	13 9	Y	12					21
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001										TOTAL DEPTH	18300	PERF.17281	- 17783			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002										TOTAL DEPTH	18575	PERF.16546	- 17666			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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														
HAMMAN RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 190770		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 191135		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191345		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 17664								
09	8430 X	4390	-0-	-4040	-0-	203	1	82	2	Y	-0-					-0-
						4105	3									
10	8711 X	4561	-0-	-4150	-0-	219	1	89	2	Y	2	2	1			-0-
						4251	3									
11	8430 X	4241	-0-	-4189	-0-	193	1	27	2	Y	3	3	8			-0-
						4018	3									
12	5270 X	4019	-0-	-1251	-0-	174	1	818	2	Y	-0-					-0-
						3027	3									
01	4557 X	4078	-0-	-479	-0-	118	1	88	2	Y	1	1	0			-0-
						3871	3									
02	4116 X	3489	-0-	-627	-0-	98	1	34	2	Y	-0-					-0-
						3357	3									

STALKER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191381		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 19755 PERF.16594 - 16938								
09	4170 X	4007	-0-	-163	-0-	185	1	75	2	Y	1	1	8			-0-
						3746	3									
10	4309 X	3862	-0-	-447	-0-	185	1	75	2	Y	4	3	1	1	8	-0-
						3598	3									
11	3720 X	3472	-0-	-248	-0-	158	1	22	2	Y	2	2	8			-0-
						3290	3									
12	4154 X	3317	-0-	-837	-0-	144	1	675	2	Y	-0-					-0-
						2498	3									
01	4154 X	3252	-0-	-902	-0-	94	1	70	2	Y	-0-					-0-
						3088	3									
02	3752 X	2730	-0-	-1022	-0-	77	1	26	2	Y	-0-					-0-
						2627	3									

STALKER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191383		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 18315 PERF.16576 - 17270								
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	3	1	1	2	Y	2					7
						68	3									
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	Y	4					11
						91	3									
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	2	12	1			1
						2	9									
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					1
						39	3									
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					1
						138	3									
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	Y	6					7
						96	3	7	9							

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096												
09		4380 X	3686	-0-	-694	-0-	-0-	165	1	67	2	179
								3342	3	112	9	
10		4526 X	3665	-0-	-861	-0-	-0-	172	1	70	2	65
								3335	3	88	9	
11		4380 X	3228	-0-	-1152	-0-	-0-	143	1	20	2	142
								2977	3	88	9	
12		4216 X	3137	-0-	-1079	-0-	-0-	132	1	620	2	226
								2293	3	92	9	
01		4216 X	3149	-0-	-1067	-0-	-0-	89	1	67	2	90
								2928	3	65	9	
02		3444 X	2641	-0-	-803	-0-	-0-	71	1	24	2	194
								2432	3	114	9	

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593												
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951														
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09		10470 X	9269	-0-	-1201	-0-	422 1	171 2	Y	127		193 1	10 8	90
							8536 3	140 9						
10		10819 X	9523	-0-	-1296	-0-	449 1	182 2	Y	147		16 8		221
							8730 3	162 9						
11		10470 X	8822	-0-	-1648	-0-	398 1	56 2	Y	68		180 1	9 8	100
							8293 3	75 9						
12		9920 X	8706	-0-	-1214	-0-	366 1	1717 2	Y	244		192 1	29 8	123
							6355 3	268 9						
01		9579 X	8650	-0-	-929	-0-	248 1	185 2	Y	86		1 0		208
							8122 3	95 9						
02		8652 X	8176	-0-	-476	-0-	224 1	77 2	Y	171		191 1	31 8	157
							7687 3	188 9						

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		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														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		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														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		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	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	237	1	96	2	N	-0-			-0-
						4798	3							
10	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	273	1	111	2	N	2	2	1	-0-
						5297	3							
11	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	239	1	34	2	N	2	2	8	-0-
						4988	3							
12	5425 X	5222	-0-	-203	-0-	226	1	1063	2	N	-0-			-0-
						3933	3							
01	5673 X	4688	-0-	-985	-0-	136	1	101	2	N	-0-			-0-
						4451	3							
02	5124 X	3949	-0-	-1175	-0-	111	1	38	2	N	-0-			-0-
						3800	3							

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	0	40
10	5 N	-0-	-0-	-5	-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	1	1	0	40
*02	2800 N	9815	-0-	7015	7015	275	1	95	2	N	-0-			40
						9445	3							

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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772														
09	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	124	1	50	2	N	-0-			33
						2498	3							
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			33
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			33
12	1705 N	1	-0-	-1704	-0-	1	3			N	-0-			33
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			33
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			33

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 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

09		240 N	178	-0-	-62	-0-	20	1	1	2	Y	-0-			-0-
							157	3							
10		248 N	153	-0-	-95	-0-	17	1	1	2	Y	-0-			-0-
							135	3							
*11		270 N	155	-0-	-115	-0-	21	1	1	2	Y	-0-			-0-
							133	3							
*12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	33	2	Y	2	2	8	-0-
							123	3	2	9					
*01		155 N	128	-0-	-27	-0-	17	1	2	2	Y	-0-			-0-
							109	3							
*02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	Y	-0-			-0-
							190	3							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9544 - 9817															
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	15	1	1	2	Y	-0-			-0-
							119	3							
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	Y	-0-			-0-
							112	3							
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	19	1	1	2	Y	-0-			-0-
							120	3							
*12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	16	2	Y	3	3	8	-0-
							60	3	3	9					
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	Y	-0-			-0-
							121	3							
*02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-			-0-
							60	3							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853															
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			-0-
							3	1	26	3	Y	-0-			-0-
10		124 N	29	-0-	-95	-0-	9	1	1	2	Y	-0-			-0-
							58	3							
11		120 N	68	-0-	-52	-0-	16	1	19	2	Y	-0-			-0-
							71	3							
*12		106 N	106	-0-	-0-	-0-									
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292															
09		3030 X	2270	-0-	-760	-0-	257	1	12	2	Y	3	3	8	-0-
							1998	3	3	9					
10		3131 X	2493	-0-	-638	-0-	275	1	13	2	Y	2	2	8	-0-
							2203	3	2	9					
*11		3030 X	1439	-0-	-1591	-0-	195	1	11	2	Y	2	2	8	-0-
							1231	3	2	9					
*12		3100 X	1749	-0-	-1351	-0-	264	1	310	2	Y	11	11	8	-0-
							1163	3	12	9					
01		3100 X	2103	-0-	-997	-0-	273	1	41	2	Y	-0-			-0-
							1789	3							
02		2240 X	1993	-0-	-247	-0-	292	1	17	2	Y	1	1	8	-0-
							1683	3	1	9					

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	3	Y	-0-			-0-
*11	60 N	59	-0-	-1	-0-	8	1	51	3	Y	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	13	2	Y	-0-			-0-
						49	3							
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	Y	-0-			-0-
						59	3							
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	7	1	39	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	Y	1	1	8	-0-
						258	3	1	9					
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	Y	-0-			-0-
						255	3							
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	64	1	4	2	Y	1	1	8	-0-
						404	3	1	9					
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	56	1	66	2	Y	7	7	8	-0-
						248	3	8	9					
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	80	1	12	2	Y	-0-			-0-
						521	3							
*02	448 N	324	-0-	-124	-0-	47	1	3	2	Y	-0-			-0-
						274	3							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	Y	-0-			-0-
						162	3							
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	Y	-0-			-0-
						202	3							
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	Y	2	2	8	-0-
						160	3	2	9					
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	45	1	53	2	Y	7	7	8	-0-
						197	3	8	9					
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	44	1	7	2	Y	-0-			-0-
						290	3							
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	39	1	2	2	Y	-0-			-0-
						226	3							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

09	810 N	751	-0-	-59	-0-	85	1	4	2	Y	1	1	8	-0-
						661	3	1	9					
10	899 N	701	-0-	-198	-0-	77	1	4	2	Y	1	1	8	-0-
						619	3	1	9					
*11	900 N	655	-0-	-245	-0-	89	1	5	2	Y	1	1	8	-0-
						560	3	1	9					
*12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	167	1	196	2	Y	7	7	8	-0-
						735	3	8	9					
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	120	1	18	2	Y	-0-			-0-
						787	3							
*02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	125	1	7	2	Y	1	1	8	-0-
						724	3	1	9					

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-
11		360 N	12	-0-	-348	-0-	2	1	10	3	Y	-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	Y	-0-
							3	3				
01		12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	Y	-0-
02		12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378												
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	Y	-0-
							194	3	1	9		-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	Y	-0-
							198	3				-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	Y	-0-
							184	3	1	9		-0-
*12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	49	1	58	2	Y	-0-
							217	3	3	9		-0-
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	34	1	5	2	Y	-0-
							225	3				-0-
*02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	36	1	2	2	Y	-0-
							208	3				-0-

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526												
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	75	1	3	2	N	97
							583	3	9	9		-0-
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	65	1	3	2	N	100
							517	3	4	9		-0-
11		570 N	406	-0-	-164	-0-	55	1	3	2	N	100
							348	3				-0-
*12		589 N	566	-0-	-23	-0-	86	1	101	2	N	100
							379	3				-0-
*01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	79	1	12	2	N	104
							518	3	6	9		-0-
*02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	63	1	4	2	N	104
							366	3				-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988												
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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	
09	14B2 EXT	113	-0-	113	113	13 1 99 3	1 2	Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	52	-0-	52	165	6 1	46 3	Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	28	-0-	28	193	4 1	24 3	Y	-0-		-0-	
12	214 X	21	-0-	-193	-0-	3 1 14 3	4 2	Y	-0-		-0-	
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	4 1 28 3	1 2	Y	-0-		-0-	
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	4 1	21 3	Y	-0-		-0-	
GARCIA			WELL #:	1	RRCID ->	180949	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	16322	PERF.	13055 - 15942
09	540 N	325	-0-	-215	-0-	37 1 286 3	2 2	N	-0-		137	
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	51 1 412 3	2 2	N	-0-		137	
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	58 1 365 3	3 2	N	-0-		137	
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	96 1 423 3	113 2	N	-0-		137	
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	59 1 387 3	9 2	N	-0-		137	
*02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	106 1 610 3	6 2	N	-0-		137	
MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800)			62561 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO		
BELLOW OPERATING CO., L. C.			063857									
ANDERSON			WELL #:	1	RRCID ->	226642	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	3448 - 3458
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-	
02	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
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-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130)			62561 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
THREE CITIES			WELL #:	1	RRCID ->	120373	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	11922	PERF.	11130 - 11174
09	750 N	316	-0-	-434	-0-	315 2	1 9	N	1		94	
10	744 N	110	-0-	-634	-0-	110 2		N	-0-		94	
11	720 N	388	-0-	-332	-0-	387 2	1 9	N	1		95	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		95	
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	908 2	11 9	N	10		105	
*02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	877 2	7 9	N	6		111	

OIL AND GAS DIVISION

MORITAS (LOBO)		62920 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957										
GILL, F.J.		WELL #:	1	RRCID ->	082626	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8756 - 8762	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORITAS (8400)		62920 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957										
GILL, F.J.		WELL #:	3	RRCID ->	151998	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8402 - 8424	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500)		62925 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957										
BRUNI, LILIA		WELL #:	4	RRCID ->	090373	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	9557 - 9668	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
09	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	124 1	2029 2	Y	10		64
							11 9					
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	117 1	2124 2	Y	11		75
							12 9					
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	128 1	2277 2	Y	11	45 1	41
							12 9					
12	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	152 1	1989 2	Y	12		53
							13 9					
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	185 1	2274 2	Y	15		68
							17 9					
*02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	158 1	2311 2	Y	16		84
							18 9					

SUMMERS, BRUNI		62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		460054										
		WELL #:	10	RRCID ->	178208	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8537 - 8672	
09	3900	X	3161	-0-	-739	-0-	179 1	2927 2	Y	50		93
							55 9					
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	162 1	2935 2	Y	29	51 1	71
							32 9					
11	3600	X	2706	-0-	-894	-0-	142 1	2527 2	Y	34	48 1	57
							37 9					
12	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	217 1	2836 2	Y	29		86
							32 9					
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	274 1	3359 2	Y	27	35 1	78
							30 9					
*02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	210 1	3069 2	Y	41		119
							45 9					

MORITAS CREEK (8500)			//CONT.// 62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.// 460054									
SUMMERS, BRUNI			WELL #: 12 C		RRCID -> 180437		COMPL. DATE 11/30/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	4290 X	4045	-0-	-245	-0-	229 1 68 9	3748 2	Y	62		121	
10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	211 1 41 9	3825 2	Y	37	68 1	90	
11	4110 X	3396	-0-	-714	-0-	178 1 46 9	3172 2	Y	42	61 1	71	
12	4247 X	3269	-0-	-978	-0-	231 1 33 9	3005 2	Y	30		101	
01	4247 X	3421	-0-	-826	-0-	256 1 28 9	3137 2	Y	25	54 1	72	
*02	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	260 1 55 9	3799 2	Y	50		122	

BRUNI MINERAL TRUST "B"			WELL #: 18		RRCID -> 180562		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532		
09	4140 X	4024	-0-	-116	-0-	176 1 43 9	3805 2	Y	39	22 1	44	
10	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	211 1 73 9	3869 2	Y	66	51 1	59	
11	3690 X	3261	-0-	-429	-0-	164 1 58 9	3039 2	Y	53	70 1	42	
12	4123 X	3858	-0-	-265	-0-	169 1 77 9	3612 2	Y	70	60 1	52	
01	4123 X	3925	-0-	-198	-0-	170 1 63 9	3692 2	Y	57	61 1	48	
02	3724 X	3213	-0-	-511	-0-	146 1 42 9	3025 2	Y	38	58 1	28	

BRUNI SUMMERS			WELL #: 14		RRCID -> 188698		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539		
09	8790 X	7230	-0-	-1560	-0-	797 1 21 9	6412 2	Y	19		180	
10	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	787 1 29 9	6781 2	Y	26		206	
11	8760 X	7146	-0-	-1614	-0-	703 1 26 9	6417 2	Y	24	139 1	91	
12	8246 X	7294	-0-	-952	-0-	872 1 33 9	6389 2	Y	30		121	
01	7936 X	6120	-0-	-1816	-0-	6086 2	34 9	Y	31		152	
*02	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	709 1 36 9	6497 2	Y	33		185	

SUMMERS, BRUNI TR. 7			WELL #: 17		RRCID -> 202839		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8619 - 8635		
09	5610 X	5493	-0-	-117	-0-	315 1	5178 2	N	-0-		-0-	
10	5797 X	5540	-0-	-257	-0-	290 1	5250 2	N	-0-		-0-	
11	5610 X	5107	-0-	-503	-0-	271 1	4836 2	N	-0-		-0-	
12	5797 X	2111	-0-	-3686	-0-	150 1	1961 2	N	-0-		-0-	
01	5797 X	695	-0-	-5102	-0-	52 1	643 2	N	-0-		-0-	
02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-			N	-0-		-0-	

MUD FLATS (FRIO DEEP)			63522 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336									
LONE WOLF UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 256728		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 10407		PERF. 9451 - 9468	
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		660 #	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-		-0-	
10		620 #	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-	
11		300 #	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-	
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MUERTO CREEK (7180)			63631 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
HUNTER PETROLEUM INC.			418955									
HUNTER "D"			WELL #: 1		RRCID -> 107785		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7181 - 7188	
09		180 N	19	-0-	-161	-0-	19 2	N	-0-		-0-	
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-	
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-	
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-		N	NO RPT		-0-	

MULL, SOUTH (3450)			63663 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179									
COASTAL CORP.			WELL #: 2		RRCID -> 194801		COMPL. DATE 06/00/2004		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3108 - 3138	
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-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MUNOZ (LOBO)			63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
HAYNES "A"			WELL #: 3		RRCID -> 226806		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11722 - 11730	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		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	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		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	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
HAYNES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233108		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	340 1	2976 2	N	-0-	-0-
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	361 1	2796 2	N	-0-	-0-
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	324 1	2390 2	N	-0-	-0-
12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	321 1	2410 2	N	-0-	-0-
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	320 1	2506 2	N	-0-	-0-
*02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	269 1	2215 2	N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 237141		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118			
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33 1	287 2	Y	-0-	-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	48 1	374 2	Y	-0-	-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	44 1	323 2	Y	-0-	-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21 1	160 2	Y	-0-	-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	58 1	454 2	Y	-0-	-0-
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	45 1	374 2	Y	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 243336		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832			
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 249345		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784			
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 183580		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745			
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1									
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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			
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
HAYNES - NORTH				WELL #:	1 T	RRCID ->	127009	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12350 - 13056
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
09		5610 X	4756	-0-	-854	-0-	510 1	4246 2	Y	-0-		89
10	DLQ	G-10	5152	-0-	5152	5152	499 1	4653 2	Y	-0-		89
11		12601 X	7449	-0-	-5152	-0-	745 1	6704 2	Y	-0-		89
12		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	635 1	5811 2	Y	-0-		89
01		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	548 1	4981 2	Y	-0-		89
02		6944 X	4048	-0-	-2896	-0-	430 1	3618 2	Y	-0-		89

HAYNES - NORTH				WELL #:	2	RRCID ->	128579	COMPL. DATE	10/04/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12798 - 13043
09		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	535 1	1761 2	N	-0-		-0-
10		2201 X	1721	-0-	-480	-0-	391 1	1330 2	N	-0-		-0-
11		1620 X	1586	-0-	-34	-0-	358 1	1228 2	N	-0-		-0-
12		2387 X	848	-0-	-1539	-0-	204 1	644 2	N	-0-		-0-
01		2387 X	1862	-0-	-525	-0-	408 1	1454 2	N	-0-		-0-
02		2156 X	1842	-0-	-314	-0-	388 1	1454 2	N	-0-		-0-

HAYNES				WELL #:	25	RRCID ->	197019	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	15022	PERF. 8952 - 12596
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

HAYNES-NORTH				WELL #:	3	RRCID ->	198863	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12645 - 13788
09		5040 X	2437	-0-	-2603	-0-	568 1	1869 2	N	-0-		-0-
10		5208 X	3315	-0-	-1893	-0-	752 1	2563 2	N	-0-		-0-
11		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	949 1	3242 2	N	-0-		-0-
12		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	940 1	2974 2	N	-0-		-0-
01		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	1206 1	4289 2	N	-0-		-0-
*02		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	1019 1	3814 2	N	-0-		-0-

HAYNES				WELL #:	30	RRCID ->	199182	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	15045	PERF.13226 - 13256
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-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493			N	NO RPT		-0-

HAYNES				WELL #:	29	RRCID ->	202106	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	14560	PERF.14370 - 14386
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HAYNES		WELL #:		33	RRCID ->	205717	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	13960	PERF.13444 - 13668	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES NORTH		WELL #:		5	RRCID ->	211587	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12740 - 13474	
09	7170	X	5618	-0-	-1552	-0-	1310	1	4308	2	N	-0-
10	7409	X	6841	-0-	-568	-0-	1554	1	5287	2	N	-0-
11	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	1553	1	5318	2	N	-0-
12	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	1724	1	5454	2	N	-0-
01	7037	X	5179	-0-	-1858	-0-	1136	1	4043	2	N	-0-
02	6412	X	6153	-0-	-259	-0-	1296	1	4857	2	N	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #:		10	RRCID ->	249358	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12564 - 13050	
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	308	1	2546	2	N	-0-
10	2728	X	1672	-0-	-1056	-0-	162	1	1510	2	N	-0-
11	2640	X	1581	-0-	-1059	-0-	158	1	1423	2	N	-0-
12	2945	X	395	-0-	-2550	-0-	39	1	356	2	N	-0-
01	2945	X	1368	-0-	-1577	-0-	136	1	1232	2	N	-0-
*02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	543	1	4559	2	N	-0-

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID ->	168936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10474 - 12982	
GARZA, L.		WELL #:		5	RRCID ->	168936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10474 - 12982	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	2580	X	2377	-0-	-203	-0-	150	1	2227	2	Y	32
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	154	1	2400	2	Y	32
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	154	1	2395	2	Y	33
								9				
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	154	1	2385	2	Y	12
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	148	1	2435	2	Y	12
02	2380	N	NO RPT	-0-	-2380	-0-			Y	NO RPT	12	

GARZA, L.		WELL #:		24	RRCID ->	195281	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13036	PERF.11499 - 12883	
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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 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
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-
02	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	
09	7770	X	7034	-0-	-736	-0-	444	1	6590	2	Y	-0-
10	7750	X	7281	-0-	-469	-0-	438	1	6843	2	Y	-0-
11	7230	X	7028	-0-	-202	-0-	424	1	6604	2	Y	-0-
12	7471	X	7145	-0-	-326	-0-	434	1	6711	2	Y	-0-
01	7471	X	6873	-0-	-598	-0-	394	1	6479	2	Y	-0-
02	6580	X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					Y	NO RPT

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		WELL #:		12	RRCID ->	243541	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14624 - 14670	
HAYNES 'A'		WELL #:		12	RRCID ->	243541	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14624 - 14670	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	118270	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12884 - 13417	
FLORES, L.G.		WELL #:		2	RRCID ->	118270	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12884 - 13417	
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-
02	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	
09	4590	X	3612	-0-	-978	-0-	224	1	3388	2	Y	-0-
10	5177	X	3899	-0-	-1278	-0-	237	1	3662	2	Y	-0-
11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	364	1	5176	2	Y	-0-
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	342	1	5203	2	Y	-0-
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	331	1	5068	2	Y	-0-
*02	5180	X	4382	-0-	-798	-0-	255	1	4121	2	Y	-0-

HAYNES		WELL #:		3 T	RRCID ->	122838	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	14219	PERF.13802 - 13952	
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	N	-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	N	-0-
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	26	1	448	2	N	-0-
01	620	N	320	-0-	-300	-0-	20	1	300	2	N	-0-
02	504	N	284	-0-	-220	-0-	16	1	268	2	N	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA, L. "4"		WELL #: 4		RRCID -> 123172		COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738							
M	O	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
09	570 N	525	-0-	-45	-0-	-0-		33	1	492	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	-0-		31	1	472	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	-0-		32	1	460	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	-0-		32	1	469	2	Y	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	480	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	28	-0-	-420	-0-	-0-		2	1	26	2	Y	-0-			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 2 T		RRCID -> 123173		COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694							
09	330 N	183	-0-	-147	-0-	-0-		9	1	174	2	N	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	351	2	N	-0-			-0-
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	-0-		8	1	129	2	N	-0-			-0-
12	186 N	76	-0-	-110	-0-	-0-		4	1	72	2	N	-0-			-0-
01	372 N	181	-0-	-191	-0-	-0-		11	1	170	2	N	-0-			-0-
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	-0-		6	1	102	2	N	-0-			-0-

JACOBA		WELL #: 1 T		RRCID -> 123919		COMPL. DATE 04/07/1987			TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052							
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #: 4 T		RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987			TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375							
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-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							
*03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	1150	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	786	-0-	-414	-0-	-0-		44	1	742	2	Y	-0-			-0-
*05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	623	2	Y	-0-			-0-
*06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	830	2	Y	-0-			-0-
*07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	811	2	Y	-0-			-0-
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	616	2	Y	-0-			-0-
*09	3000 N	4400	-0-	-1400	-0-	-0-		273	1	4127	2	Y	-0-			-0-
*10	3100 N	2576	-0-	-524	-0-	-0-		156	1	2420	2	Y	-0-			-0-
*11	3000 N	3473	-0-	-473	-0-	-0-		228	1	3245	2	Y	-0-			-0-
*12	3100 N	2238	-0-	-862	-0-	-0-		138	1	2100	2	Y	-0-			-0-
*01	2313 N	1826	-0-	-487	-0-	-0-		112	1	1714	2	Y	-0-			-0-
*02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	1438	2	Y	-0-			-0-
								1	9							

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442				
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		3411 X	3411	-0-	-0-	3411	2	Y	-0-			-0-
*04		3132 X	3132	-0-	-0-	3132	2	Y	-0-			-0-
05		2746 X	2746	-0-	-0-	158	1	Y	-0-			-0-
06		3480 X	1489	-0-	-1991	91	1	Y	-0-			-0-
07		3596 X	2681	-0-	-915	159	1	Y	-0-			-0-
08		3297 X	3297	-0-	-0-	198	1	Y	-0-			-0-
09		3265 X	3265	-0-	-0-	203	1	Y	-0-			-0-
10		3171 X	3171	-0-	-0-	193	1	Y	-0-			-0-
11		3180 X	2723	-0-	-457	179	1	Y	-0-			-0-
12		3379 X	2665	-0-	-714	164	1	Y	-0-			-0-
01		3379 X	2548	-0-	-831	156	1	Y	-0-			-0-
*02		3052 X	2066	-0-	-986	120	1	Y	-0-	1	1	1
						2	9		2			

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 124924		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936				
09		1580 X	1580	-0-	-0-	87	1	N	-0-			-0-
10		2056 X	2056	-0-	-0-	114	1	N	-0-			-0-
11		1800 X	1427	-0-	-373	82	1	N	-0-			-0-
12		1860 X	1531	-0-	-329	88	1	N	-0-			-0-
01		2229 X	2229	-0-	-0-	123	1	N	-0-			-0-
*02		2017 X	2017	-0-	-0-	113	1	N	-0-			-0-

IRENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 125323		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340				
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-
02	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				
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-
02	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				
09	542 X	542	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			-0-
10	496 X	393	-0-	-103	-0-	21	1	N	-0-			-0-
11	645 X	645	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			-0-
12	789 X	789	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-			-0-
01	639 X	639	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			-0-
02	616 X	563	-0-	-53	-0-	31	1	N	-0-			-0-

JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936				
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FLORES, L.G.		WELL #: 5		RRCID -> 126913		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391							
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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							
09	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	87	1	1484	2	N	-0-				-0-
10	1488 X	1465	-0-	-23	-0-	81	1	1384	2	N	-0-				-0-
11	1560 X	1384	-0-	-176	-0-	80	1	1304	2	N	-0-				-0-
12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	214	1	3518	2	N	-0-				-0-
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	184	1	3133	2	N	-0-				-0-
*02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	158	1	2655	2	N	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268							
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-				-0-
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	10	1	158	2	Y	-0-				-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-				-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-				-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-				-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	9	1	138	2	Y	-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158							
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	627	2	N	-0-				-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	N	-0-				-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	2	N	-0-				-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	N	-0-				-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	69	1	1059	2	N	-0-				-0-
*02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	57	1	967	2	N	-0-				-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127704		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353							
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	52	1	789	2	Y	-0-				-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	Y	-0-				-0-
11	900 N	565	-0-	-335	-0-	37	1	528	2	Y	-0-				-0-
12	868 N	392	-0-	-476	-0-	24	1	368	2	Y	-0-				-0-
01	558 N	311	-0-	-247	-0-	19	1	292	2	Y	-0-				-0-
*02	532 N	260	-0-	-272	-0-	15	1	244	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								

IRENE		WELL #: 2 T		RRCID -> 129881		COMPL. DATE 02/02/1989		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 130981		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GARZA, L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 131232		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GARZA, L. "B" 1-T		WELL #: 1 T		RRCID -> 133347		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562							
09	1080	N	725	-0-	-355	-0-	45	1	680	2	Y	-0-			-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
11	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	94	1	1331	2	Y	-0-			-0-
12	1085	X	889	-0-	-196	-0-	55	1	834	2	Y	-0-			-0-
01	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	2	Y	-0-			-0-
02	1344	X	534	-0-	-810	-0-	31	1	503	2	Y	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604							
09	1020	X	707	-0-	-313	-0-	36	1	671	2	N	-0-			-0-
10	1054	X	977	-0-	-77	-0-	53	1	924	2	N	-0-			-0-
11	1020	X	922	-0-	-98	-0-	55	1	867	2	N	-0-			-0-
12	1054	X	1009	-0-	-45	-0-	55	1	954	2	N	-0-			-0-
01	992	X	876	-0-	-116	-0-	53	1	823	2	N	-0-			-0-
*02	906	X	906	-0-	-0-	-0-	51	1	855	2	N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206							
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	65	1	988	2	Y	-0-			-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	63	1	974	2	Y	-0-			-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	141	1	1997	2	Y	-0-			-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	75	1	1140	2	Y	-0-			-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	67	1	1025	2	Y	-0-			-0-
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	52	1	847	2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 144759		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAYNES "B"		WELL #:		4-T	RRCID ->	146510	COMPL. DATE	08/29/1993	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	12496 - 13382			
M	O	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
09	5670 X	4769	-0-	-901	-0-	-0-	244	1	4525	2	N	-0-			-0-
10	5611 X	4401	-0-	-1210	-0-	-0-	237	1	4164	2	N	-0-			-0-
11	4710 X	2367	-0-	-2343	-0-	-0-	142	1	2225	2	N	-0-			-0-
12	4929 X	2938	-0-	-1991	-0-	-0-	161	1	2777	2	N	-0-			-0-
01	4929 X	2357	-0-	-2572	-0-	-0-	143	1	2214	2	N	-0-			-0-
*02	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	4899	2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #:		14-T	RRCID ->	146891	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	13990 - 14158			
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	N	-0-			-0-
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1483	2	N	-0-			-0-
11	810 N	700	-0-	-110	-0-	-0-	42	1	658	2	N	-0-			-0-
12	775 N	692	-0-	-83	-0-	-0-	38	1	654	2	N	-0-			-0-
01	837 N	674	-0-	-163	-0-	-0-	41	1	633	2	N	-0-			-0-
*02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1277	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	147306	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	14475	PERF.	13201 - 14009			
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	3242	2	N	-0-			-0-
10	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	3838	2	N	-0-			-0-
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	4072	2	N	-0-			-0-
12	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	4449	2	N	-0-			-0-
01	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	4549	2	N	-0-			-0-
02	4032 X	3174	-0-	-858	-0-	-0-	178	1	2996	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		13	RRCID ->	147307	COMPL. DATE	01/16/1994	TOTAL DEPTH	14003	PERF.	12932 - 13680			
09	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	5580	2	Y	-0-			-0-
10	6324 X	5933	-0-	-391	-0-	-0-	360	1	5573	2	Y	-0-			-0-
11	6120 X	5723	-0-	-397	-0-	-0-	376	1	5347	2	Y	-0-			-0-
12	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	6011	2	Y	-0-			-0-
01	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	6117	2	Y	-0-			-0-
*02	5544 X	5448	-0-	-96	-0-	-0-	317	1	5125	2	Y	5	3	1	2
							6	9							

HAYNES "B"		WELL #:		5	RRCID ->	147544	COMPL. DATE	12/11/1993	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13285 - 13504
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HAYNES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	148712	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12008 - 13414
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		14-T	RRCID ->	149060	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	14050	PERF.13178 - 13714
09	2160 N	2142	-0-	-18	-0-	133	1	2009	2	Y	-0-
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	164	1	2540	2	Y	-0-
11	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	176	1	2508	2	Y	-0-
12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	152	1	2317	2	Y	-0-
01	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	171	1	2618	2	Y	-0-
*02	2800 N	2834	-0-	34	34	165	1	2667	2	Y	2
						2	9				

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		6-T	RRCID ->	150035	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13462 - 13752
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FLORES, L.G.		WELL #:		16-T	RRCID ->	150546	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12934 - 13466
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FLORES, L.G.		WELL #:		15-T	RRCID ->	150795	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10871 - 14142
09	1860 X	1274	-0-	-586	-0-	79	1	1195	2	Y	-0-
10	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	177	1	2731	2	Y	-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	92	1	1306	2	Y	-0-
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	108	1	1641	2	Y	-0-
01	1271 N	1075	-0-	-196	-0-	66	1	1009	2	Y	-0-
*02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	122	1	1975	2	Y	1
						1	9				

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		7-T	RRCID ->	152317	COMPL. DATE	12/07/1994	TOTAL DEPTH	14433	PERF.12840 - 13722
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	690 X	627	-0-	-63	-0-	32	1	595	2	N	-0-
10	682 X	315	-0-	-367	-0-	17	1	298	2	N	-0-
11	570 X	45	-0-	-525	-0-	3	1	42	2	N	-0-
12	651 X	267	-0-	-384	-0-	15	1	252	2	N	-0-
01	651 X	534	-0-	-117	-0-	32	1	502	2	N	-0-
*02	601 X	601	-0-	-0-	-0-	34	1	567	2	N	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582		
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	722	2	N	-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	2	N	-0-
11	1110 N	477	-0-	-633	-0-	29	1	448	2	N	-0-
12	775 N	435	-0-	-340	-0-	24	1	411	2	N	-0-
01	651 N	356	-0-	-295	-0-	22	1	334	2	N	-0-
02	448 N	344	-0-	-104	-0-	19	1	325	2	N	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996			TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290		
09	810 X	514	-0-	-296	-0-	26	1	488	2	N	-0-
10	1209 X	797	-0-	-412	-0-	43	1	754	2	N	-0-
11	1170 X	406	-0-	-764	-0-	24	1	382	2	N	-0-
12	1209 X	856	-0-	-353	-0-	47	1	809	2	N	-0-
01	1147 X	893	-0-	-254	-0-	54	1	839	2	N	-0-
*02	854 X	854	-0-	-0-	-0-	48	1	806	2	N	-0-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742		
09	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	254	1	3836	2	Y	-0-
10	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	251	1	3882	2	Y	-0-
11	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	276	1	3930	2	Y	-0-
12	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	276	1	4200	2	Y	-0-
*01	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	255	1	3897	2	Y	-0-
*02	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	257	1	4153	2	Y	-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696		
09	0 X	-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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999			TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557		
09	4560 X	3893	-0-	-667	-0-	443	1	3450	2	Y	-0-
10	4712 X	3723	-0-	-989	-0-	226	1	3497	2	Y	-0-
11	4380 X	3820	-0-	-560	-0-	251	1	3569	2	Y	-0-
12	4526 X	4266	-0-	-260	-0-	424	1	3842	2	Y	-0-
01	4526 X	3996	-0-	-530	-0-	245	1	3751	2	Y	-0-
*02	3640 X	3253	-0-	-387	-0-	189	1	3060	2	Y	-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
ESTATE OF L. GARZA ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. O. D.			WELL #: 10		RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137				
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	246	1	4555	2	N	-0-	-0-
10	3317	X	2704	-0-	-613	-0-	146	1	2558	2	N	-0-	-0-
11	3210	X	2422	-0-	-788	-0-	145	1	2277	2	N	-0-	-0-
12	4836	X	2108	-0-	-2728	-0-	115	1	1993	2	N	-0-	-0-
01	4836	X	1156	-0-	-3680	-0-	70	1	1086	2	N	-0-	-0-
02	4368	X	3691	-0-	-677	-0-	206	1	3485	2	N	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 178478		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 179846		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130								
M	O	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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16548					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16548					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16548					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16548					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16548					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16548					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16548					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16548					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16548					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16548					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16548					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16548					N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 56		RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239								
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	105	1	1585	2	Y	-0-					-0-
10	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	97	1	1501	2	Y	-0-					-0-
11	1590 N	1500	-0-	-90	-0-	99	1	1401	2	Y	-0-					-0-
12	1643 N	1495	-0-	-148	-0-	92	1	1403	2	Y	-0-					-0-
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	106	1	1628	2	Y	-0-					-0-
*02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	90	1	1461	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183258		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	310	1	5751	2	N	-0-					-0-
10	3875 X	3143	-0-	-732	-0-	169	1	2974	2	N	-0-					-0-
11	3750 X	3360	-0-	-390	-0-	201	1	3159	2	N	-0-					-0-
12	3875 X	2791	-0-	-1084	-0-	153	1	2638	2	N	-0-					-0-
01	3875 X	2598	-0-	-1277	-0-	158	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	3500 X	3077	-0-	-423	-0-	172	1	2905	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 27		RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788								
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542								
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193370		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602								
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

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

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	83	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	99	1	1530	2	Y	-0-					-0-
11	2100 N	1208	-0-	-892	-0-	79	1	1129	2	Y	-0-					-0-
12	1395 N	727	-0-	-668	-0-	45	1	682	2	Y	-0-					-0-
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	132	1	2025	2	Y	-0-					-0-
*02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	109	1	1768	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

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

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

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

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
JACOBA			WELL #: 6		RRCID -> 194795		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370			
M	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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			
09	2310 X	1582	-0-	-728	-0-	98	1	1484	2	Y	-0-		2
10	2015 X	1883	-0-	-132	-0-	114	1	1769	2	Y	-0-		2
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	206	1	2928	2	Y	3	5 1	-0-
						3	9						
12	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	373	1	5676	2	Y	-0-		-0-
01	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	310	1	4744	2	Y	-0-		-0-
*02	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	252	1	4078	2	Y	7	5 1	2
						8	9						

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775			
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																
MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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									
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*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-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 79		RRCID -> 199586		COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612									
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	320	1	4830	2	Y	-0-						2
10	4929	X	4894	-0-	-35	-0-	297	1	4597	2	Y	-0-						2
11	4770	X	4737	-0-	-33	-0-	311	1	4426	2	Y	-0-	2	1				-0-
12	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	283	1	4300	2	Y	-0-						-0-
01	4929	X	4849	-0-	-80	-0-	298	1	4551	2	Y	-0-						-0-
*02	4452	X	4128	-0-	-324	-0-	240	1	3885	2	Y	3		3	1			-0-
							3	9										

MUNOZ		WELL #: 8 T		RRCID -> 199810		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786									
09	870	N	798	-0-	-72	-0-	50	1	748	2	Y	-0-						-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	47	1	731	2	Y	-0-						-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	47	1	667	2	Y	-0-						-0-
12	837	N	543	-0-	-294	-0-	34	1	509	2	Y	-0-						-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	49	1	744	2	Y	-0-						-0-
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	Y	-0-						-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 200688		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700			
M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201253		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610			
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780		
M	O	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	34 1	510 2	Y	-0-	1
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	32 1	493 2	Y	-0-	1
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	45 1	644 2	Y	-0-	-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	36 1	549 2	Y	-0-	-0-
01	527 N	431	-0-	-96	-0-	26 1	405 2	Y	-0-	-0-
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	30 1	483 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	1680 X	1461	-0-	-219	-0-	81 1	1380 2	N	-0-	-0-
10	1736 X	1705	-0-	-31	-0-	94 1	1611 2	N	-0-	-0-
11	1680 X	1486	-0-	-194	-0-	86 1	1400 2	N	-0-	-0-
12	1643 X	1408	-0-	-235	-0-	81 1	1327 2	N	-0-	-0-
01	1705 X	1636	-0-	-69	-0-	91 1	1545 2	N	-0-	-0-
02	1540 X	1235	-0-	-305	-0-	69 1	1166 2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042		
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 208272		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954								
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	125	1	1940	2	Y	-0-					-0-
11	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	92	1	1307	2	Y	-0-					-0-
12	434 X	291	-0-	-143	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	2077 X	780	-0-	-1297	-0-	48	1	732	2	Y	-0-					-0-
*02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	4		3	1		1

ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214								
09	1860 X	1294	-0-	-566	-0-	66	1	1228	2	N	-0-					-0-
10	1922 X	1453	-0-	-469	-0-	78	1	1375	2	N	-0-					-0-
11	1860 X	1548	-0-	-312	-0-	93	1	1455	2	N	-0-					-0-
12	1922 X	1321	-0-	-601	-0-	72	1	1249	2	N	-0-					-0-
01	1922 X	975	-0-	-947	-0-	59	1	916	2	N	-0-					-0-
02	1456 X	1215	-0-	-241	-0-	68	1	1147	2	N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652		
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	
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-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496		
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13 1	226 2	N	-0-
10	496	N	139	-0-	-357	-0-	8 1	131 2	N	-0-
11	510	N	139	-0-	-371	-0-	8 1	131 2	N	-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	258 2	N	-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	N	-0-

JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966		
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11 1	164 2	Y	-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	330 2	Y	-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20 1	287 2	Y	-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	Y	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357		
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119		
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697		
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762		
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
M. FLORES		WELL #:		12	RRCID ->	215427	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	13838	PERF.	11592 - 12584		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	AMT CODE	BALANCE
09	2880 X	2816	-0-	-64	-0-		111 1	2705 2		N	-0-			-0-
10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-		125 1	3043 2		N	-0-			-0-
11	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-		110 1	2560 2		N	-0-			-0-
12	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-		143 1	3646 2		N	-0-			-0-
01	3162 X	2717	-0-	-445	-0-		108 1	2609 2		N	-0-			-0-
02	2856 X	2334	-0-	-522	-0-		103 1	2231 2		N	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #:		12	RRCID ->	215806	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	14380	PERF.	13121 - 13900
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	43400				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	43400				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	43400				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	43400				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	43400				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	43400				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	43400				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	43400				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	43400				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	43400				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	43400				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	43400				N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		108	RRCID ->	216429	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13315	PERF.	11401 - 12560
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-		18 1	266 2	Y	-0-		-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-		11 1	164 2	Y	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-		7 1	103 2	Y	-0-		-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-		19 1	295 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	96	-0-	-90	-0-		6 1	90 2	Y	-0-		-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-		11 1	177 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		6	RRCID ->	217122	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13008 - 13706
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	40	1	972	2	N	-0-				-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	38	1	923	2	N	-0-				-0-
11	1140	N	856	-0-	-284	-0-	35	1	821	2	N	-0-				-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	53	1	1343	2	N	-0-				-0-
01	961	N	814	-0-	-147	-0-	32	1	782	2	N	-0-				-0-
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	32	1	689	2	N	-0-				-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
IRENE		WELL #:		6	RRCID ->	221397	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12604 - 13496	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #:		8	RRCID ->	221501	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12554 - 13322	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	1620	N	1275	-0-	-345	-0-	1275	2	Y	-0-	-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	-0-	-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	-0-	-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	96	1	Y	-0-	-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	-0-	-0-
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	1	1
							1	9			

ASCHE		WELL #:		113	RRCID ->	222856	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.11628 - 12466	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 #:		11	RRCID ->	223057	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	13487 - 14288
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ASCHE												
		WELL #:		112	RRCID ->	223409	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11702 - 11728
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1												
		WELL #:		12	RRCID ->	227172	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12330 - 14184
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	33	1	562	2	N	-0-
10	589	N	293	-0-	-296	-0-	16	1	277	2	N	-0-
11	510	N	389	-0-	-121	-0-	22	1	367	2	N	-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	35	1	580	2	N	-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	2	N	-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	18	1	305	2	N	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1												
		WELL #:		15	RRCID ->	227507	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12338 - 14070
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYNES												
		WELL #:		33	RRCID ->	228710	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13911 - 14045
09	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	76	1	1408	2	N	-0-
10	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	88	1	1540	2	N	-0-
11	1950	X	1003	-0-	-947	-0-	60	1	943	2	N	-0-
12	2015	X	1094	-0-	-921	-0-	60	1	1034	2	N	-0-
01	2015	X	711	-0-	-1304	-0-	43	1	668	2	N	-0-
02	1484	X	920	-0-	-564	-0-	51	1	869	2	N	-0-

HAYNES												
		WELL #:		29	RRCID ->	229671	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13813 - 13986
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941				
M	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 238066		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 240242		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
GARZA D GU 1			WELL #:		5	RRCID -> 245724		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12236 - 12352				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 248717		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 14226		PERF.12775 - 13944				
09	1530	X	1165	-0-	-365	-0-	72	1	1093	2	N	-0-				-0-
10	1333	X	1184	-0-	-149	-0-	72	1	1112	2	N	-0-				-0-
11	1200	X	768	-0-	-432	-0-	50	1	718	2	N	-0-				-0-
12	1209	X	797	-0-	-412	-0-	49	1	748	2	N	-0-				-0-
01	1209	X	977	-0-	-232	-0-	60	1	917	2	N	-0-				-0-
02	1092	X	303	-0-	-789	-0-	18	1	285	2	N	-0-				-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			WELL #:		450175	RRCID -> 120639		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 13015		PERF.12676 - 12688				
MUNOZ			WELL #:		1 T	RRCID -> 120639		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 13015		PERF.12676 - 12688				
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-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.			WELL #:		460054	RRCID -> 205273		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13122 - 13680				
GUTIERREZ, T.			WELL #:		1	RRCID -> 205273		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13122 - 13680				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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				
09	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-				-0-
10	2387	X	1764	-0-	-623	-0-	1764	2			N	-0-				-0-
11	2310	X	1785	-0-	-525	-0-	1785	2			N	-0-				-0-
12	2387	X	1573	-0-	-814	-0-	1573	2			N	-0-				-0-
01	2046	X	1562	-0-	-484	-0-	1562	2			N	-0-				-0-
02	1848	X	1423	-0-	-425	-0-	1423	2			N	-0-				-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054									
GARZA, LUISA B.			WELL #:		1	RRCID -> 215835		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 14230		PERF.13300 - 13565		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAREDO ENERGY			WELL #:		3	RRCID -> 235037		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14034 - 14188		
GARZA			486543											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	3030	X	2868	-0-	-162	-0-	419	1	2449	2	N	-0-		-0-
10	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	427	1	2532	2	N	-0-		-0-
11	3060	X	2640	-0-	-420	-0-	385	1	2255	2	N	-0-		-0-
12	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	570	1	2397	2	N	-0-		-0-
01	2976	X	2936	-0-	-40	-0-	453	1	2483	2	N	-0-		-0-
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT		-0-

BOOHER ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 250205		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13790		PERF.13440 - 13614		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.			WELL #:		1	RRCID -> 179902		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11007 - 12206		
LAUREL, F. D.			945936											
09	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	844	1	7954	2	N	-0-		-0-
10	6479	X	6035	-0-	-444	-0-	686	1	5349	2	N	-0-		-0-
11	6270	X	5546	-0-	-724	-0-	611	1	4935	2	N	-0-		-0-
12	6479	X	5869	-0-	-610	-0-	706	1	5162	2	N	1	1 8	-0-
01	6479	X	5712	-0-	-767	-0-	1	9	509	1	5203	2	N	-0-
02	5852	X	5190	-0-	-662	-0-	442	1	4748	2	N	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	95 1	14165 2	Y	-0-			-0-
10	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	100 1	11880 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
11	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	94 1	10626 2	Y	-0-			-0-
12	10726 X	10487	-0-	-239	-0-	100 1	10386 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	980 1	10008 2	Y	-0-			-0-
*02	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	831 1	8931 2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

09	540 X	267	-0-	-273	-0-	24 1	243 2	N	-0-			-0-
10	558 X	317	-0-	-241	-0-	34 1	283 2	N	-0-			-0-
11	540 X	388	-0-	-152	-0-	40 1	348 2	N	-0-			-0-
12	458 X	458	-0-	-0-	-0-	52 1	406 2	N	-0-			-0-
01	498 X	498	-0-	-0-	-0-	44 1	454 2	N	-0-			-0-
*02	504 X	504	-0-	-0-	-0-	43 1	461 2	N	-0-			-0-

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 MODENA OPERATING LLC 573221
 STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

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
02	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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
 DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

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

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG																	
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221																	
DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10		0 N	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
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404																	
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685																	
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-
02	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																	
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG																	
MODENA OPERATING LLC 573221																	
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042																	
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-
02	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																	
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/1997																	

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD)			64116 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC			863725										
S.T. 747-L SE/4			WELL #:	2	RRCID ->	192472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15336	PERF.13664	- 15044	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		17018 R	17018	-0-	-0-	386 1	16185 2		N	406	418 1		61
						447 9							
10		21204	19711	-0-	-1493	425 1	18774 2		N	465	429 1		97
						512 9							
11		20070 #	18838	-0-	-1232	403 1	17949 2		N	442	496 1		43
						486 9							
12		19623 #	18894	-0-	-729	440 1	17948 2		N	460	425 1		78
						506 9							
01		19716 #	17817	-0-	-1899	392 1	16956 2		N	426	407 1		97
						469 9							
02		17808 #	14926	-0-	-2882	348 1	14170 2		N	371	401 1		67
						408 9							

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 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

09		5340 #	4426	-0-	-914	128 1	4251 2		N	43	46 1		9
						47 9							
10		7222	7222	-0-	-0-	163 1	6986 2		N	66	60 1		15
						73 9							
11		5958 R	5958	-0-	-0-	138 1	5736 2		N	76	82 1		9
						84 9							
12		6046 R	6046	-0-	-0-	153 1	5812 2		N	74	68 1		15
						81 9							
01		6727	5266	-0-	-1461	139 1	5042 2		N	77	72 1		20
						85 9							
02		6076	4185	-0-	-1891	125 1	3970 2		N	82	85 1		17
						90 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	
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

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-
02		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	
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

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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508			N	-0-			-0-

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.)			64122 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
CABOT OIL & GAS CORPORATION			121700										
ST 88/89			WELL #:	1	RRCID ->	239573	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	12352 - 12412	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10)			64123 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC			863725												
STATE TRACT 746-L			WELL #:	1	RRCID ->	127705	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	15082	PERF.	13632 - 13802			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		

09		47664 R	47664	-0-	-0-	-0-	1097	1	45898	2	N	608	629	1	92
							669	9							
10		54157 #	53407	-0-	-750	-0-	1167	1	51504	2	N	669	620	1	141
							736	9							
11		51180 #	49926	-0-	-1254	-0-	1081	1	48149	2	N	633	712	1	62
							696	9							
12		52886 #	48547	-0-	-4339	-0-	1142	1	46651	2	N	685	631	1	116
							754	9							
01		53413 #	48837	-0-	-4576	-0-	1087	1	47017	2	N	666	631	1	151
							733	9							
02		48244 #	42886	-0-	-5358	-0-	1009	1	41224	2	N	594	638	1	107
							653	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

09		3514	3514	-0-	-0-	-0-	105	1	3401	2	Y	7	12	0	2
							8	9							
10		3069 R	3069	-0-	-0-	-0-	93	1	2969	2	Y	6	7	0	1
							7	9							
11		3741	3741	-0-	-0-	-0-	104	1	3628	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
12		3348	2881	-0-	-467	-0-	139	1	2730	2	Y	11	10	0	2
							12	9							
01		3348	1831	-0-	-1517	-0-	160	1	1641	2	Y	27	8	0	21
							30	9							
02		3024	2071	-0-	-953	-0-	146	1	1917	2	Y	7	5	0	23
							8	9							

MSTG ISL BLK 883 (CIB HAZ 3)			64129 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
FIELDWOOD ENERGY LLC			267773										
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S			WELL #:	1L	RRCID ->	262506	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10578 - 10593	
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

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43

MSTG ISL BLK 883 (MARG TEX 1A)		64129 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
FIELDWOOD ENERGY LLC		267773										
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S		WELL #:	1U	RRCID ->	179803	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11258 - 11282	
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

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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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	
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-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N)		64136 088		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TEXAS STATE LEASE 41338		WELL #:	C 1	RRCID ->	144507	COMPL. DATE	10/17/1992	TOTAL DEPTH	11324	PERF.	11236 - 11244	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	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	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) //CONT.// 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889(MARG FRIO,LO) 64136 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: B 1 RRCID -> 053798 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH N/A 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		6011 R	6011	-0-	-0-	-0-	215 1	5640 2	Y	61	68 1		1	
							89 4	67 9						
10		7843 #	17	-0-	-7826	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	1 1		-0-	
11		7590 #	147	-0-	-7443	-0-	8 1	138 2	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
12		7843 #	78	-0-	-7765	-0-	76 2	1 4	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
*01		6200 #	355	-0-	-5845	-0-	1 1	351 2	Y	3	3 1		-0-	
							3 9							
02		5600 #	NO RPT	-0-	-5600	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*11		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*12		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		78710	74404	-0-	-4306	-0-	857 1	63331 2	N	7621	7518 1		144	
							1833 4	8383 9						
10		73253	36523	-0-	-36730	-0-	505 1	30891 2	N	3820	3604 1		216	
							925 4	4202 9						
11		70890	58743	-0-	-12147	-0-	758 1	49979 2	N	5974	5902 1		288	
							1435 4	6571 9						
12		73253	58183	-0-	-15070	-0-	819 1	50072 2	N	5443	5633 1		98	
							1305 4	5987 9						
01		73253	53036	-0-	-20217	-0-	856 1	45229 2	N	5187	5314 1		128	
							1245 4	5706 9						
02		66164	NO RPT	-0-	-66164	-0-			N	NO RPT			128	

MUY GRANDE APACHE CORPORATION PETERS ESTATE		64138 001 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	130685	COMPL. DATE	01/22/1989	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14756 - 14906			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE SWDS		64138 001 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	147364	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1920 - 2138			
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		64138 001 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	7	RRCID ->	194231	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.14902 - 14972			
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER & BROWN, LTD. GRUY		891075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	2	RRCID ->	154132	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	15443	PERF.14598 - 15408			
09	3600 X	50	-0-	-3550	-0-	50 2			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013 - PLUGGED 10-01-2013													

MUY GRANDE (FANDANGO) APACHE CORPORATION PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		64138 100 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		WELL #:	1	RRCID ->	151139	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	15340	PERF.13574 - 13674
09	13320 X	12486	-0-	-834	-0-	2476 1	10010 2	N	-0-	-0-
10	13888 X	12039	-0-	-1849	-0-	2432 1	9607 2	N	-0-	-0-
11	13440 X	13365	-0-	-75	-0-	2827 1	10538 2	N	-0-	-0-
12	13888 X	13671	-0-	-217	-0-	2797 1	10874 2	N	-0-	-0-
01	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	2790 1	10502 2	N	-0-	-0-
02	12488 X	12118	-0-	-370	-0-	2634 1	9484 2	N	-0-	-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		64138 100 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		WELL #:	1	RRCID ->	180997	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13310 - 13380
09	8250 X	5550	-0-	-2700	-0-	1100 1	4450 2	N	-0-	-0-
10	7719 X	5833	-0-	-1886	-0-	1178 1	4655 2	N	-0-	-0-
11	7440 X	5976	-0-	-1464	-0-	1264 1	4712 2	N	-0-	-0-
12	7688 X	5818	-0-	-1870	-0-	1190 1	4628 2	N	-0-	-0-
01	7378 X	5708	-0-	-1670	-0-	1198 1	4510 2	N	-0-	-0-
02	5572 X	4025	-0-	-1547	-0-	875 1	3150 2	N	-0-	-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		64138 100 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	5	RRCID ->	185281	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.13450 - 14938			
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (FANDANGO)		//CONT.//		64138 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186768	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14374	- 15028
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		6060 X	5423	-0-	-637	-0-	1075 1	4348 2	N	-0-		-0-
10		7130 X	6221	-0-	-909	-0-	1257 1	4964 2	N	-0-		-0-
11		6900 X	5351	-0-	-1549	-0-	1132 1	4219 2	N	-0-		-0-
12		7130 X	6033	-0-	-1097	-0-	1234 1	4799 2	N	-0-		-0-
01		6448 X	5856	-0-	-592	-0-	1229 1	4627 2	N	-0-		-0-
02		5628 X	5350	-0-	-278	-0-	1163 1	4187 2	N	-0-		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	188685	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	16561	PERF.13842	- 15073
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	193171	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.13110	- 16054
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798	RRCID ->	157082	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	18550	PERF.13734	- 13798
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		2								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WAGNER & BROWN, LTD.		WELL #:		891075	RRCID ->	160154	COMPL. DATE	05/21/1996	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13656	- 13682
GRUY		WELL #:		1								
09	710 X	34	-0-	-676	-0-	34 2			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2013 - PLUGGED 09-11-2013												

MUY GRANDE (FB-D)		//CONT.//		64138 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15423	- 15492
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 APACHE CORPORATION 027200
 PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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

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

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 APACHE CORPORATION 027200
 PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

09	6480 X	5770	-0-	-710	-0-	1144	1	4626	2	N	-0-
10	6572 X	6226	-0-	-346	-0-	1258	1	4968	2	N	-0-
11	6270 X	5670	-0-	-600	-0-	1199	1	4471	2	N	-0-
12	6479 X	6315	-0-	-164	-0-	1292	1	5023	2	N	-0-
01	6231 X	6225	-0-	-6	-0-	1307	1	4918	2	N	-0-
02	5628 X	5461	-0-	-167	-0-	1187	1	4274	2	N	-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

09	6450 X	6298	-0-	-152	-0-	1249	1	5049	2	N	-0-
10	7037 X	6538	-0-	-499	-0-	1321	1	5217	2	N	-0-
11	6810 X	5758	-0-	-1052	-0-	1218	1	4540	2	N	-0-
12	7037 X	6068	-0-	-969	-0-	1241	1	4827	2	N	-0-
01	6820 X	6078	-0-	-742	-0-	1276	1	4802	2	N	-0-
02	5908 X	5428	-0-	-480	-0-	1180	1	4248	2	N	-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

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

OIL AND GAS DIVISION

MUY MALO (4TH HINNANT)		64139 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336							
PUIG		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
			2	136237	08/21/1990	10500	8912	-	8962
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER)		64139 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336							
PUIG		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
			1	146106	06/05/1993	10012	8864	-	8892
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20

MUY MALO (6TH HINNANT)		64139 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
PUIG C		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
			6	234946	12/11/2007	9500	9382	-	9391
09	4950 X	3046	-0-	-1904	-0-	3046 2	Y	-0-	-0-
10	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 2	Y	-0-	-0-
11	4410 X	3491	-0-	-919	-0-	3491 2	Y	-0-	-0-
12	4557 X	3467	-0-	-1090	-0-	3467 2	Y	-0-	-0-
01	4526 X	2736	-0-	-1790	-0-	2736 2	Y	-0-	-0-
02	4088 X	2058	-0-	-2030	-0-	2058 2	Y	-0-	-0-

NPI 883-L (FRIO SAND)		64261 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY	
FIELDWOOD ENERGY LLC		267773							
N. PADRE ISLAND 883L/899L UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
			1	180199	09/11/2000	11613	8522	-	8562
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
			3 U	181415	05/14/2001	13822	8500	-	8668
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
			4	184110	07/12/2001	10788	10090	-	10140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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				
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197

N. PADRE ISLAND 883-L/899 L UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	201170	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	13490	PERF. 11189 - 11199				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181

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				
09	8670 X	2360	-0-	-6310	-0-	2360	2	Y	-0-	129	1			15
10	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2	Y	-0-					15
11	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2	Y	-0-					15
12	8122 X	6895	-0-	-1227	-0-	6895	2	Y	-0-					14
*01	9641 X	7491	-0-	-2150	-0-	7491	2	Y	-0-					13
02	8708 X	6715	-0-	-1993	-0-	6715	2	Y	-0-					13

CACTUS JACK "B"		WELL #:	12	RRCID ->	205764	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	9934	PERF. 9650 - 9934				
09	4740 X	1363	-0-	-3377	-0-	1363	2	Y	-0-	64	1			7
10	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2	Y	-0-					7
11	5040 X	4735	-0-	-305	-0-	4735	2	Y	-0-					7
12	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2	Y	-0-					7
01	5487 X	5048	-0-	-439	-0-	5048	2	Y	-0-					7
02	4956 X	3076	-0-	-1880	-0-	3076	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
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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALLIS ENERGY, INC.		893997		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
MARTINEZ, ADAMI		003967								
MARTINEZ, ADAMI		WELL #:	1	RRCID ->	130338	COMPL. DATE	07/28/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 1949 - 1954
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	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	180			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEELY (BRUNI 1900)		//CONT.//		64815 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL							
WRINKLE INC.				945179										
BARTOSH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 084973	COMPL. DATE 10/27/1979	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1822	-	1842				
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
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-
02	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				
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEW ZAPATA (1800)				65276 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
GECKO OIL & GAS, INC.				298462										
FLORES, E.		WELL #:		1	RRCID -> 060200	COMPL. DATE 02/07/1974	TOTAL DEPTH 3707	PERF. N/A						
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NICHOLS				65440 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.				103564										
MICO		WELL #:		1	RRCID -> 122710	COMPL. DATE 07/28/1986	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3855	-	3865				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NICHOLS (WESTAG)				65440 198	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO							
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.				103564										
WESTAG CORP.		WELL #:		1 T	RRCID -> 012286	COMPL. DATE 04/09/1955	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 3864	-	3874				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NICHOLS (2800)				65440 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO							
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.				103564										
WESTAG CORP.		WELL #:		1 C	RRCID -> 012278	COMPL. DATE 04/06/1955	TOTAL DEPTH 5076	PERF. N/A						
09	2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	326 1	2520 2	2	N	-0-				-0-
10	3370	3370	-0-	-0- B	-0-	788 1	2582 2	2	N	-0-				-0-
11	600	390	-0-	-210 B	-210	73 1	317 2	2	N	-0-				-0-
12	620	2826	-0-	2206 B	1996	757 1	2069 2	2	N	-0-				-0-
01	620	3107	-0-	2487 B	4483	289 1	2818 2	2	N	-0-				-0-
02	560	2511	-0-	1951 B	6434	228 1	2283 2	2	N	-0-				-0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO																
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564																
YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		420 N	394	-0-	-26 B	-0-		45	1	349	2	N	-0-			-0-
10		599 N	599	-0-	-0 B	-0-		140	1	459	2	N	-0-			-0-
11		390 N	390	-0-	-0 B	-0-		73	1	317	2	N	-0-			-0-
12		403 N	372	-0-	-31 B	-0-		100	1	272	2	N	-0-			-0-
01		589 N	364	-0-	-225 B	-0-		34	1	330	2	N	-0-			-0-
02		364 N	287	-0-	-77 B	-0-		26	1	261	2	N	-0-			-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A																
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-						N	NO RPT			-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737																
09		810 N	597	-0-	-213 B	-0-		68	1	529	2	N	-0-			-0-
10		721 N	721	-0-	-0 B	-0-		169	1	552	2	N	-0-			-0-
11		1108 N	1108	-0-	-0 B	-0-		206	1	902	2	N	-0-			-0-
12		743 N	743	-0-	-0 B	-0-		199	1	544	2	N	-0-			-0-
01		873 N	873	-0-	-0 B	-0-		81	1	792	2	N	-0-			-0-
02		1036 N	866	-0-	-170 B	-0-		79	1	787	2	N	-0-			-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO																
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564																
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950																
09		510 N	477	-0-	-33 B	-646		55	1	422	2	N	-0-			-0-
10		496 N	734	-0-	238 B	-408		172	1	562	2	N	-0-			-0-
11		570 N	542	-0-	-28 B	-408		101	1	441	2	N	-0-			-0-
12		496 N	500	-0-	4 B	-404		134	1	366	2	N	-0-			-0-
01		744 N	519	-0-	-225 B	-404		48	1	471	2	N	-0-			-0-
02		504 N	511	-0-	7 B	-397		46	1	465	2	N	-0-			-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102																
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 #	-0-	-0-	-0 B	-46043						N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0 B	-46043						N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0 B	-46043						N	-0-			-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964																
09		1560 #	1071	-0-	-489 B	-12368		122	1	949	2	N	-0-			-0-
10		1457 #	632	-0-	-825 B	-13193		148	1	484	2	N	-0-			-0-
11		1410 #	520	-0-	-890 B	-14083		97	1	423	2	N	-0-			-0-
12		1302 #	1884	-0-	582 B	-13501		504	1	1380	2	N	-0-			-0-
01		1302 #	1383	-0-	81 B	-13420		129	1	1254	2	N	-0-			-0-
02		1008 #	1232	-0-	224 B	-13196		112	1	1120	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	

NICHOLS (3100)		65440 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		103564		WELL #: 1		RRCID -> 233965		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 3090 - 3100			
DEVON															
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			31	
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	2	N	-0-			31	
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	2	N	-0-			31	
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	N	-0-			31	
01	62 #	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-			31	
02	56 #	31	-0-	-25	-0-	3	1	28	2	N	-0-			31	

DEVON		65440 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		103564		WELL #: 2		RRCID -> 233966		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 3195 - 3214			
DEVON															
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	27	1	210	2	N	-0-			-0-	
10	310 N	208	-0-	-102	-0-	49	1	159	2	N	-0-			-0-	
11	330 N	215	-0-	-115	-0-	40	1	175	2	N	-0-			-0-	
12	248 N	149	-0-	-99	-0-	40	1	109	2	N	-0-			-0-	
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	16	1	158	2	N	-0-			-0-	
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	N	-0-			-0-	

NICHOLS (3290)		65440 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
BRUINGTON OPERATING, L.L.C.		103564		WELL #: 1		RRCID -> 113266		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3292 - 3296			
GARCIA, L. & L.															
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)		65525 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS							
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC		313153		WELL #: 4		RRCID -> 038806		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000		PERF.10420 - 11575			
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT															
09	1728 N	1728	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1630	3	Y	40	45	1	11
							44	9							
10	1736 N	1731	-0-	-5	B	-0-	54	1	1630	3	Y	43	35	1	19
							47	9							
11	1730 N	1730	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1630	3	Y	42	55	1	6
							46	9							
12	1273 N	1273	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1191	3	Y	43	40	1	9
							47	9							
*01	1909 N	1909	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1809	3	Y	43	40	1	12
							47	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			12

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT		65525 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS							
WELL #: 3		RRCID -> 040870		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10395 - 11862							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	3	1	80	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	B	-0-	3	1	80	3	Y	-0-			-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1028	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U.		65525 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS							
WELL #: 7		RRCID -> 059044		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12640		PERF.10198 - 11107							
09	T. A.	-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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.//		65525 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS				
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.//		313153										
NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU		WELL #: 10		RRCID -> 082781		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668				
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	CODE		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-		

NINE MILE PT. FLD. CONSL. G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 099731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110		
09	16383 X	16383	-0-	-0-	B	-0-	492 1	15008 3	Y	803	892 1	237
							883 9					
10	16439 X	16439	-0-	-0-	B	-0-	492 1	15008 3	Y	854	707 1	384
							939 9					
11	16425 X	16425	-0-	-0-	B	-0-	492 1	15008 3	Y	841	1100 1	125
							925 9					
12	16342 X	16342	-0-	-0-	B	-0-	437 1	14940 3	Y	877	809 1	193
							965 9					
*01	12940 X	12940	-0-	-0-	B	-0-	340 1	11647 3	Y	866	805 1	254
							953 9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		254

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 151428		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550				
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-15401			Y	-0-		-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-15401			Y	-0-		-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-15401			Y	-0-		-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-15401			Y	-0-		-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-15401			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-15401			Y	NO RPT		-0-

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 160285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867		
09	3493 X	3493	-0-	-0-	B	-0-	111 1	3382 3	Y	-0-		-0-
10	10199 X	3493	-0-	-6706	B	-0-	111 1	3382 3	Y	-0-		-0-
11	9870 X	3493	-0-	-6377	B	-0-	111 1	3382 3	Y	-0-		-0-
12	8609 X	8609	-0-	-0-	B	-0-	244 1	8365 3	Y	-0-		-0-
*01	9543 X	9543	-0-	-0-	B	-0-	271 1	9272 3	Y	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 160366		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830		
09	T. A.	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS												
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153												
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	18824 X	18824	-0-	-0- B	-0-	578 1	17630 3	Y	560	622 1		166
						616 9						
10	22196 X	18863	-0-	-3333 B	-0-	578 1	17630 3	Y	595	493 1		268
						655 9						
11	21480 X	18854	-0-	-2626 B	-0-	578 1	17630 3	Y	587	768 1		87
						646 9						
12	18848 X	17308	-0-	-1540 B	-0-	472 1	16163 3	Y	612	565 1		134
						673 9						
01	19437 X	18938	-0-	-499 B	-0-	519 1	17753 3	Y	605	562 1		177
						666 9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			177
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556												
09	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	22 1	659 3	Y	60	67 1		18
						66 9						
10	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	22 1	659 3	Y	64	53 1		29
						70 9						
11	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	22 1	659 3	Y	63	83 1		9
						69 9						
12	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	18 1	632 3	Y	66	61 1		14
						73 9						
*01	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	54 1	1837 3	Y	65	60 1		19
						72 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			19
STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.11080 - 11932												
09	14B DENY	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738												
09	14B DENY	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584												
09	14B DENY	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS														
PI ENERGY, INC. 664190														
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: 1 RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			13
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012 - PLUGGED 7/27/2012														

NOR-AM (ANDERSON) 65869 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES														
WALLIS ENERGY, INC. 893997														
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170448 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10420 - 10436														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 #	164	-0-	-766	-0-	135	2	29	9	N	26			203
10	961 #	302	-0-	-659	-0-	284	2	18	9	N	16			219
11	240 #	140	-0-	-100	-0-	123	2	17	9	N	15			234
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	15			249
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	15			264
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			264

NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB														
OMEGA ENERGY, LLC 622657														
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH PASTURE (7200) 66075 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
SYDRI OPERATING, LLC 833597														
WELDER, R.H. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123262 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 4220 - 4250														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925														
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-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

NUECES BAY (OAKVILLE 1900)		66289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 746		WELL #: 4		RRCID -> 270877		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 1820 - 1825		
09	0	944	-0-	944	4328	78 1	866 2	N	-0-			-0-
10	0	882	-0-	882	5210	59 1	823 2	N	-0-			-0-
11	4725	683	-0-	-4042	1168	41 1	642 2	N	-0-			-0-
12	5425	71	-0-	-5354	-0-	4 1	67 3	N	-0-			-0-
01	5425	277	-0-	-5148	-0-	24 1	253 3	N	-0-			-0-
02	4900	15	-0-	-4885	-0-	2 1	13 3	N	-0-			-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234)		66289 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 746		WELL #: 2		RRCID -> 103509		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11674 - 12258		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (2050 SAND)		66289 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 746		WELL #: 5		RRCID -> 184935		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 6258		PERF. 2146 - 2154		
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	N	-0-			-0-
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	108 1	1705 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3949	-0-	849	849	201 1	3748 3	N	-0-			-0-
01	2193 N	1344	-0-	-849	-0-	115 1	1229 3	N	-0-			-0-
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (2300)		66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 690		WELL #: 2		RRCID -> 142045		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 6829		PERF. 2216 - 2220		
09	879 R	879	-0-	-0-	-0-	73 1	806 3	N	-0-			-0-
10	844 R	844	-0-	-0-	-0-	56 1	788 3	N	-0-			-0-
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N	-0-			-0-
12	899 #	14	-0-	-885	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
01	899 #	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
02	812 #	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-			-0-

ST 690/746		WELL #: 1		RRCID -> 270934		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 2332 - 2340		
09	0	3959	-0-	3959	21413	327 1	3632 2	N	-0-			-0-
10	0	5461	-0-	5461	26874	363 1	5098 2	N	-0-			-0-
11	6936	5255	-0-	-1681	25193	313 1	4942 2	N	-0-			-0-
12	30609	5416	-0-	-25193	-0-	276 1	5140 3	N	-0-			-0-
01	8959	3839	-0-	-5120	-0-	329 1	3510 3	N	-0-			-0-
02	8092	3122	-0-	-4970	-0-	394 1	2728 3	N	-0-			-0-

NUECES BAY (12150)
EOG RESOURCES, INC.
STATE TRACT 706 GU

66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
253162
WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	17278	-0-	17278	73232	256	1	13314	3	N	3371	3436	1	424
						3708	9							
10	0 Z	22450	-0-	22450	95682	210	1	17678	3	N	4147	4142	1	429
						4562	9							
11	0 Z	16984	-0-	16984	112666	300	1	13139	3	N	3223	3289	1	363
						3545	9							
12	128235	15598	-0-	-112637	29	270	1	12135	3	N	2903	2559	1	707
						3193	9							
01	8139 R	8110	-0-	-29	-0-	310	1	4920	3	N	2618	2918	1	407
						2880	9							
02	17052	NO RPT	-0-	-17052	-0-					N	NO RPT			407

NUECES BAY, W. (4600)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 686

66296 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 3 RRCID -> 184451 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 3482 - 3488

09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	345	1	531	2	Y	-0-			-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	360	1	540	2	Y	-0-			-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	353	1	535	2	Y	-0-			-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	367	1	591	2	Y	-0-			-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	386	1	638	2	Y	-0-			-0-
*02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	346	1	578	2	Y	-0-			-0-

NUECES BAY, W. (8500)
EOG RESOURCES, INC.
NUECES BAY STATE TRACT 688

66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
253162
WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

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

NUECES BAY ST 688

WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED
EOG RESOURCES, INC.
NUECES BAY STATE TRACT 688

66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
253162
WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 #:		1	RRCID ->	241023	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14420	PERF.11394	- 12404
M	O	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:		2	RRCID ->	242306	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11435	- 12014
09	33210 X	25020	-0-	-8190	-0-	1865	1	22708	3	Y	406	282 1 615
						447	9					
10	30721 X	24798	-0-	-5923	-0-	1872	1	22474	3	Y	411	402 1 624
						452	9					
11	29730 X	21808	-0-	-7922	-0-	1594	1	19894	3	Y	291	407 1 508
						320	9					
12	26722 X	20916	-0-	-5806	-0-	1631	1	18866	3	Y	381	424 1 465
						419	9					
01	26722 X	21083	-0-	-5639	-0-	1850	1	18599	3	Y	576	620 1 421
						634	9					
02	23352 X	NO RPT	-0-	-23352	-0-					Y	NO RPT	421

STATE TRACT 689		WELL #:		1	RRCID ->	244688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12050	- 13780
09	8610 X	1109	-0-	-7501	-0-	416	1	553	3	N	127	188 1 253
						140	9					
10	8897 X	3285	-0-	-5612	-0-	250	1	2618	3	N	379	378 1 254
						417	9					
11	8610 X	5138	-0-	-3472	-0-	485	1	4132	3	N	474	552 1 176
						521	9					
12	8897 X	4293	-0-	-4604	-0-	374	1	3446	3	N	430	193 1 413
						473	9					
01	8897 X	7241	-0-	-1656	-0-	795	1	5757	3	N	626	911 1 128
						689	9					
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					N	NO RPT	128

STATE TRACT 690/746&750 GU		WELL #:		2	RRCID ->	248014	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	12001	PERF.12399	- 13650
09	22440 X	20156	-0-	-2284	-0-	1461	1	17794	3	Y	819	821 1 637
						901	9					
10	23188 X	19957	-0-	-3231	-0-	1470	1	17648	3	Y	763	969 1 431
						839	9					
11	21990 X	19570	-0-	-2420	-0-	1376	1	17171	3	Y	930	858 1 503
						1023	9					
12	20832 X	18388	-0-	-2444	-0-	1399	1	16184	3	Y	732	544 1 691
						805	9					
01	20832 X	20078	-0-	-754	-0-	1734	1	17439	3	Y	823	1058 1 456
						905	9					
02	18816 X	NO RPT	-0-	-18816	-0-					Y	NO RPT	456

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		//CONT.//		66297 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
STATE TRACT 692 ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251663	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	13175 - 16176			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	211	-0-	211	321	89	1	119	3	N	3				576
10	T. A.	4399	-0-	4399	4720	376	1	3929	3	N	85	180	1		481
11	5195 X	475	-0-	-4720	-0-	94	1	424	3	N	1				482
12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	50	1	3675	3	N	20				502
01	4402 X	244	-0-	-4158	-0-	398	1	195	3	N	20				522
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-	22	9			N	NO RPT				522

NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:		4	RRCID ->	254425	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11058	PERF.	10694 - 10701			
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		4ST	RRCID ->	256726	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	11343	PERF.	13630 - 13668			
09	4410 X	292	-0-	-4118	-0-	22	1	269	3	Y	1	3	1		1
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	1	9			Y	-0-	1	1		-0-
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-				-0-
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-				-0-
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		6	RRCID ->	261952	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	13759 - 13806			
09	10050 X	8263	-0-	-1787	-0-	576	1	7014	3	Y	612	605	1		476
10	10137 X	7876	-0-	-2261	-0-	673	9	6717	3	Y	545	713	1		308
11	9090 X	7840	-0-	-1250	-0-	559	1	6579	3	Y	667	615	1		360
12	8618 X	6987	-0-	-1631	-0-	600	9	5901	3	Y	524	390	1		494
01	8618 X	7681	-0-	-937	-0-	527	1	6373	3	Y	613	768	1		339
02	7392 X	NO RPT	-0-	-7392	-0-	734	9			Y	NO RPT				339

NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:		5	RRCID ->	262207	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11967	PERF.	11574 - 11624			
09	24000 X	18839	-0-	-5161	-0-	1418	1	17260	3	Y	146	86	1		210
10	24800 X	19795	-0-	-5005	-0-	161	9	18125	3	Y	145	137	1		218
11	20250 X	17815	-0-	-2435	-0-	1510	1	16386	3	Y	105	142	1		181
12	19468 X	18037	-0-	-1431	-0-	160	9	16467	3	Y	134	151	1		164
01	19809 X	17349	-0-	-2460	-0-	1313	1	15723	3	Y	56	179	1		41
02	17892 X	NO RPT	-0-	-17892	-0-	116	9			Y	NO RPT				41

OBLATE (FRIO 10200 SD)		66619 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
FOUR "S" MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 115556		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 13450		PERF. 10207 - 10232				
M	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
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-

OBLATE (V-2)		66619 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
SHARY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116160		COMPL. DATE 02/21/1961		TOTAL DEPTH 11651		PERF. 11317 - 11356				
M	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
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	5	1	300	2	Y	65			138
10	1581 N	383	-0-	-1198	-0-	72	9	284	2	Y	85			223
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	94	9	76	2	Y	10			233
12	403 N	183	-0-	-220	-0-	1	1	180	2	Y	-0-	147	1	86
01	372 N	114	-0-	-258	-0-	11	9	105	2	Y	7			93
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	8	9	46	2	Y	3			96
						1	1							
						3	9							

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	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
09	INC G-10	757	-0-	757	1161	285	1	472	2	Y	-0-			-0-
10	1487 N	326	-0-	-1161	-0-	172	1	154	2	Y	-0-			-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	160	1	361	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	404	-0-	-123	-0-	136	1	268	2	Y	-0-			-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	158	1	301	2	Y	-0-			-0-
*02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	270	1	558	2	Y	-0-			-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 082590		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5813 - 5818	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	900 N	792	-0-	-108	-0-	138	1	654	2	N	-0-
10	961 N	931	-0-	-30	-0-	138	1	793	2	N	-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	155	1	350	2	N	-0-
12	806 N	434	-0-	-372	-0-	146	1	288	2	N	-0-
01	930 N	444	-0-	-486	-0-	153	1	291	2	N	-0-
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	117	1	242	2	N	-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 38		RRCID -> 132098		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 5438 - 5448	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ODEM WAGNER OIL COMPANY ELLIS, R. R. //CONT.// 66762 001 891175 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 5506

09	T. A.	707	-0-	707	1281	254	1	420	2	Y	30		58	
						33	9							
10	1705 X	424	-0-	-1281	-0-	223	1	199	2	Y	2	60	1	-0-
						2	9							
11	80 X	80	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	Y	57		57	
						63	9							
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	231	1	453	2	Y	27	59	1	25
						30	9							
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	216	1	412	2	Y	30		55	
						33	9							
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	171	1	354	2	Y	33	59	1	29
						36	9							

ODEM (MASSIVE FRIO) WAGNER OIL COMPANY WELDER, J. F. UNIT 66762 025 891175 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	181	1	299	2	Y	-0-		-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	159	1	142	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	926	1	1531	2	Y	58	35	1	50
						64	9							
10	2201 N	2081	-0-	-120	-0-	1058	1	944	2	Y	72	46	1	76
						79	9							
11	3000 N	3806	-0-	806	806	1153	1	2599	2	Y	49	90	1	35
						54	9							
12	3100 N	3883	-0-	783	1589	1280	1	2514	2	Y	81	82	1	34
						89	9							
01	3100 N	3908	-0-	808	2397	1324	1	2521	2	Y	57	91	1	-0-
						63	9							
*02	2800 N	3568	-0-	768	3165	1148	1	2373	2	N	43	27	1	16
						47	9							

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	291	1	480	2	Y	59	43	1	26
						65	9							
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	237	1	212	2	Y	63	64	1	25
						69	9							
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	233	1	524	2	Y	55	64	1	16
						61	9							
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	304	1	597	2	Y	35	45	1	6
						39	9							
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	295	1	563	2	Y	37	43	1	-0-
						41	9							
*02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	234	1	484	2	Y	44	29	1	15
						48	9							

ODEM (MASSIVE FRIO) WAGNER OIL COMPANY WELDER, J. F. UNIT			//CONT.// 66762 025 //CONT.// 891175 WELL #: B 8			ASSOCIATED RRCID -> 175450	CAPACITY COMPL. DATE N/A			CNTY: SAN PATRICIO TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562		
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
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	763 1 61 9	1260 2	Y	55	29 1		42
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	610 1 21 9	545 2	Y	19	23 1		38
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	651 1 28 9	1468 2	Y	25	45 1		18
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	687 1 77 9	1350 2	Y	70	59 1		29
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	601 1 22 9	1145 2	Y	20	49 1		-0-
*02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	496 1 39 9	1023 2	Y	35	22 1		13
LANE, S. L.			WELL #: 11			RRCID -> 179252	COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	873 1 87 9	1442 2	Y	79	45 1		64
10	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	725 1 29 9	647 2	Y	26	34 1		56
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	781 1 42 9	1760 2	Y	38	67 1		27
12	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	834 1 74 9	1638 2	Y	67	66 1		28
01	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	838 1 28 9	1597 2	Y	25	53 1		-0-
*02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	837 1 56 9	1731 2	N	51	32 1		19
BURROWS, J.C. & J. S.			WELL #: 6			RRCID -> 199296	COMPL. DATE 09/01/2003			TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WELDER, J.F. UNIT			WELL #: B 22			RRCID -> 245287	COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168		
09	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	915 1 96 9	1512 2	Y	87	46 1		65
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	776 1 94 9	693 2	Y	85	57 1		93
11	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	838 1 55 9	1888 2	Y	50	108 1		35
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	666 1 102 9	1308 2	Y	93	89 1		39
01	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	797 1 21 9	1517 2	Y	19	58 1		-0-
*02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	697 1 62 9	1442 2	N	56	35 1		21

ODEM (MASSIVE FRIO)		WAGNER OIL COMPANY		WELDER, J. F. HEIRS		//CONT.// 66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
						//CONT.// 891175							
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	
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	479 1	792 2	Y	107	102 1		27	
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	118 9	425 2	Y	114	106 1		35	
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	476 1	1130 2	Y	90	113 1		12	
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	125 9	917 2	Y	126	115 1		23	
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	502 1	894 2	Y	96	119 1		-0-	
*02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	99 9	893 2	Y	123	93 1		30	
						466 1							
						139 9							
						469 1							
						106 9							
						432 1							
						135 9							

WELDER, J.F. UNIT				WELL #: C 32		RRCID -> 263205	COMPL. DATE 06/10/1992	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5828	- 5968			
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	154 1	255 2	Y	46	40 1		24	
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	51 9	133 2	Y	55	57 1		22	
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	149 1	303 2	Y	104	96 1		30	
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	61 9	371 2	Y	97	111 1		16	
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	135 1	201 2	Y	64	80 1		-0-	
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	114 9	205 2	N	78	51 1		27	
						189 1							
						107 9							
						106 1							
						70 9							
						99 1							
						86 9							

WELDER, J.F. UNIT				WELL #: C 27		RRCID -> 263349	COMPL. DATE 11/24/1992	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5820	- 6032			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ODEM (2000)		WAGNER OIL COMPANY		COMPTON, L. A.		66762 057	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO				
						891175							
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	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ODEM (2160)		WAGNER OIL COMPANY		SMITH, M. C.		66762 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO				
						891175							
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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					
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-				-0-

LANE		66762 133		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN PATRICIO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
WELDER, J. F.		WELL #: 2		RRCID -> 222227		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 2279 - 2289					
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-
02	14B DENY	-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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-

BURROWS, J. C. & J. S.		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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

ODEM (3200)		//CONT.//		66762 171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
SMITH, H. A.		WELL #:		2	RRCID ->	119490	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	5455	PERF.	3282 - 3292		
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	BALANCE
09	930 N	845	-0-	-85	-0-	148	1	697	2	N	-0-		-0-	
10	1023 N	936	-0-	-87	-0-	139	1	797	2	N	-0-		-0-	
11	780 N	521	-0-	-259	-0-	160	1	361	2	N	-0-		-0-	
12	868 N	419	-0-	-449	-0-	141	1	278	2	N	-0-		-0-	
01	930 N	489	-0-	-441	-0-	168	1	321	2	N	-0-		-0-	
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	113	1	233	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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175									
PARKER, C.C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	130152	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	3227 - 3233	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ODEM (3425)				66762 209	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SAN PATRICIO			
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226									
WHATLEY		WELL #:		1	RRCID ->	125366	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	3421 - 3425	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (3500 SCULL)		66762 247		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453										
LANE, R. J.		WELL #: 3		RRCID -> 113893		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SMITH, N. R.		WELL #: 3		RRCID -> 156151		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 4721 - 4725				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WELDER, J. F.		WELL #: B 12		RRCID -> 159060		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746				
09	510 N	357	-0-	-153	-0-	62	1	295	2	Y	-0-	-0-
10	496 N	359	-0-	-137	-0-	53	1	306	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	168	-0-	-282	-0-	51	1	117	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	155	-0-	-217	-0-	52	1	103	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	152	-0-	-220	-0-	52	1	100	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	193	-0-	193	193	63	1	130	2	N	-0-	-0-
LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 4708				
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	268	1	1266	2	N	-0-	-0-
10	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	206	1	1182	2	N	-0-	-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	233	1	524	2	N	-0-	-0-
12	1581 N	654	-0-	-927	-0-	221	1	433	2	N	-0-	-0-
01	1395 N	628	-0-	-767	-0-	216	1	412	2	N	-0-	-0-
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	176	1	363	2	N	-0-	-0-

ODEM (4900)		//CONT.//		66762 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
SMITH, M. C.		WELL #:		4	RRCID ->	161064	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 4712 - 4718				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ODEM (5000)				66762 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
WAGNER OIL COMPANY				891175											
PARKER C. C. "A"		WELL #:		5 H	RRCID ->	084987	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4398 - 4426				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LANE, S. L.		WELL #:		12	RRCID ->	154877	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 4975 - 5107				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ODEM (5050)		66762 342		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MARQUEE CORPORATION		526675													
COMPTON		WELL #: 1		RRCID -> 267675		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5028 - 5032					
M	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
09	9465 R	9465	-0-	-0-	-0-	9459	2	6	9	N	5				169
10	8873 R	8873	-0-	-0-	-0-	8866	2	7	9	N	6	135	1		40
11	8340 #	7942	-0-	-398	-0-	7942	2			N	-0-				40
12	9796 #	6840	-0-	-2956	-0-	6840	2			N	-0-				40
01	9796 #	7279	-0-	-2517	-0-	7279	2			N	-0-				40
02	8848 #	6767	-0-	-2081	-0-	6767	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					
09	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	256	1	1209	2	Y	-0-				-0-
10	1736 N	1573	-0-	-163	-0-	234	1	1339	2	Y	-0-				-0-
11	1350 N	943	-0-	-407	-0-	290	1	653	2	Y	-0-				-0-
12	1519 N	856	-0-	-663	-0-	289	1	567	2	Y	-0-				-0-
01	1581 N	735	-0-	-846	-0-	253	1	482	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	525	-0-	525	525	171	1	354	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					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELLIS R. R.		WELL #: 5		RRCID -> 154637		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 5549		PERF. 5172 - 5185					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)		//CONT.//		66762 418	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
J. F. WELDER UNIT		WELL #:		C 22	RRCID ->	154900	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5170 - 5178	
M	O	GAS PROD	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
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-		60 1	99 2	Y	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-		53 1	47 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J. F. WELDER UNIT		WELL #:		C 31	RRCID ->	175229	COMPL. DATE	08/25/1971	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		506 1	836 2	N	-0-		-0-
10	992 N	797	-0-	-195	-0-		421 1	376 2	N	-0-		-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		440 1	991 2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1321	-0-	-74	-0-		445 1	876 2	N	-0-		-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		428 1	814 2	N	-0-		-0-
*02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		360 1	744 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	983 1	1624 2	Y	55	29 1	42
							61 9					
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	743 1	664 2	Y	19	23 1	38
							21 9					
11		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	802 1	1806 2	Y	41	50 1	29
							45 9					
12		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	866 1	1700 2	Y	60	64 1	25
							66 9					
01		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	776 1	1477 2	Y	50	75 1	-0-
							55 9					
02	DLQ	G-10	2487	-0-	2487	2487	774 1	1600 2	N	103	65 1	38
							113 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		
09		8160 #	-0-	-0-	-8160	-0-			Y	49	49 1	13
10		8585 R	8585	-0-	-0-	-0-	1258 1	7210 2	Y	106	90 1	29
							117 9					
11		6630 #	4525	-0-	-2105	-0-	1365 1	3076 2	Y	76	95 1	10
							84 9					
12		6851 #	4205	-0-	-2646	-0-	1379 1	2709 2	Y	106	97 1	19
							117 9					
01		6851 #	4125	-0-	-2726	-0-	1388 1	2643 2	Y	85	104 1	-0-
							94 9					
02		6188 #	4010	-0-	-2178	-0-	1278 1	2648 2	Y	76	58 1	18
							84 9					

ODEM (7000)		66762 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124										
ANGELITITA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 241734		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 6924 - 6928		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		339
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		339
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		339
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		339
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		339
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		339

ODEM (7150)		66762 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 15J		RRCID -> 187765		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7141 - 7160		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135	-0-			Y	NO RPT		-0-

ODEM (7500)		66762 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
J F WELDER HEIRS		WELL #:		3SB RRCID -> 215057		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340					
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	2440			Y	26	24	1	12
10		5270 X	2830	-0-	-2440	-0-	415	1	Y	30	32	1	10
							33	9					
11		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	497	1	Y	28	30	1	8
							31	9					
12		2728 X	1413	-0-	-1315	-0-	466	1	Y	27	31	1	4
							30	9					
01		2821 X	1382	-0-	-1439	-0-	464	1	Y	31	35	1	-0-
							34	9					
02		2548 X	1451	-0-	-1097	-0-	459	1	N	39	26	1	13
							43	9					

ODEM, EAST (3200)		66763 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
SCULL		WELL #:		1 RRCID -> 162303		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170				
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 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
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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WELL #:		3 RRCID -> 012363		COMPL. DATE 05/17/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613						
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12		124 X	16	-0-	-108	-0-	16	1	N	-0-		-0-
01		124 X	17	-0-	-107	-0-	17	2	N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
OHERN (1600) //CONT.// 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284													
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568													
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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													
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-						-0-
10	217 N	11	-0-	-206	-0-	10	1	1	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-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													
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	761	1	236	2	Y	-0-		-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	807	1	104	3	Y	-0-		-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-		-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-		-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-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													
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	363	1	113	2	Y	-0-		-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	322	1	42	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	31	1	29	3	Y	-0-		-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-
OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214													
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLMITOS, S. (HIRSCH)		67220 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FORZA OPERATING, LLC		278837											
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 254025		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6976 - 6980					
M	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
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	30	1	1082	2	N	-0-		-0-
11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	10	1	531	2	N	-0-		-0-
12	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	21	1	1699	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504 B	-0-					N	NO RPT		-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 256532		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7014 - 7139					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ONEIL (3400)		67346 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
APACHE CORPORATION		027200											
WELDER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 012369		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260					
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ONEIL (3450)		67346 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
APACHE CORPORATION		027200											
WELDER RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 155705		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420					
*03	T. A.	1271	-0-	1271	3030	272	1	999	2	Y	-0-		-0-
*04	4012	1363	-0-	-2649	381	267	1	1096	2	Y	-0-		-0-
*05	1957 R	1576	-0-	-381	-0-	213	1	1363	2	Y	-0-		-0-
*06	3000 #	616	-0-	-2384	-0-	89	1	527	2	Y	-0-		-0-
*07	1829 #	171	-0-	-1658	-0-	29	1	142	2	Y	-0-		-0-
*08	T. A.	242	-0-	242	242	41	1	201	2	Y	-0-		-0-
*09	T. A.	510	-0-	510	752	89	1	421	2	Y	-0-		-0-
*10	T. A.	310	-0-	310	1062	54	1	256	2	Y	-0-		-0-
*11	1088	211	-0-	-877	185	42	1	169	2	Y	-0-		-0-
*12	297 N	112	-0-	-185	-0-	18	1	94	2	Y	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-		-0-

O'NEIL (4800)		67346 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
APACHE CORPORATION		027200												
WELDER RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 129719		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 4802 - 4808				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	487	1	1787	2	Y	1	13	1	10
						1	9							
*04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	470	1	1931	2	Y	-0-	9	1	1
*05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	380	1	2434	2	Y	-0-	1	1	-0-
*06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	324	1	1917	2	Y	25	8	1	17
						28	9							
*07	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	396	1	1963	2	Y	14	14	1	17
						15	9							
*08	2728 N	2512	-0-	-216	-0-	419	1	2071	2	Y	20	29	1	8
						22	9							
*09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	454	1	2138	2	Y	3	9	1	2
						3	9							
*10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	433	1	2044	2	Y	-0-	2	1	-0-
*11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	503	1	2033	2	Y	-0-			-0-
*12	3100 N	3103	-0-	3	-0-	491	1	2612	2	Y	-0-			-0-
*01	2517 N	2514	-0-	-3	-0-	451	1	2063	2	Y	-0-			-0-
02 DLQ	G-10	1857	-0-	1857	-0-	361	1	1496	2	Y	-0-			-0-

WELDER RANCH		WELL #: 24 U		RRCID -> 200745		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 4698 - 4705				
*03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	161	1	591	2	Y	-0-			-0-
*04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	97	1	398	2	Y	-0-			-0-
*05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	282	1	1805	2	Y	-0-			-0-
*06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	222	1	1317	2	Y	-0-			-0-
*07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	101	1	499	2	Y	-0-			-0-
*08	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	209	1	1034	2	Y	-0-			-0-
*09	1380 X	679	-0-	-701	-0-	119	1	560	2	Y	-0-			-0-
*10	1426 X	971	-0-	-455	-0-	170	1	801	2	Y	-0-			-0-
*11	1380 X	834	-0-	-546	-0-	165	1	669	2	Y	-0-			-0-
*12	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	229	1	1218	2	Y	-0-			-0-
*01	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	207	1	945	2	Y	-0-			-0-
02 DLQ	G-10	279	-0-	279	-0-	54	1	225	2	Y	-0-			-0-

ONEIL (5300)		67346 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
APACHE CORPORATION		027200												
WELDER RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 147511		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5354 - 5362				
*03	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	631	1	2317	2	Y	-0-			-0-
*04	3270 X	3017	-0-	-253	-0-	590	1	2427	2	Y	-0-			-0-
*05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	459	1	2941	2	Y	-0-			-0-
*06	3270 X	2590	-0-	-680	-0-	374	1	2216	2	Y	-0-			-0-
*07	2945 X	2655	-0-	-290	-0-	446	1	2209	2	Y	-0-			-0-
*08	3286 X	2756	-0-	-530	-0-	464	1	2292	2	Y	-0-			-0-
*09	3180 X	2826	-0-	-354	-0-	495	1	2331	2	Y	-0-			-0-
*10	3286 X	2670	-0-	-616	-0-	466	1	2204	2	Y	-0-			-0-
*11	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	511	1	2066	2	Y	-0-			-0-
*12	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	466	1	2483	2	Y	-0-			-0-
*01	2697 X	2444	-0-	-253	-0-	439	1	2005	2	Y	-0-			-0-
02 DLQ	G-10	1766	-0-	1766	-0-	343	1	1423	2	Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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

ONEIL (5300)		//CONT.//		67346 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
WELDER RANCH		WELL #:		18D	RRCID ->	184470	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5092 -	5100
09	570 N	44	-0-	-526	-0-	8	1	36	2	Y	-0-		-0-
*10	496 N	44	-0-	-452	-0-	8	1	36	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	85	-0-	-305	-0-	14	1	57	2	Y	13	9 1	4
						14	9						
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	2	Y	-0-	4 1	-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	50	1	230	2	Y	13	9 1	4
						14	9						
02	DLQ G-10	323	-0-	323	323	63	1	259	2	Y	1		5
						1	9						

O'NEIL (5850)				67346 560	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
APACHE CORPORATION				027200									
WELDER RANCH		WELL #:		16 F	RRCID ->	138330	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5586 -	5738
09	T. A.	52	-0-	52	-0-	171	9	43	2	Y	-0-		-0-
*10	T. A.	44	-0-	44	-0-	215	8	36	2	Y	-0-		-0-
11	240	45	-0-	-195	-0-	20	9	36	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	2	Y	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	Y	-0-		-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	7	1	27	2	Y	-0-		-0-

ONEIL (6340)				67346 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
APACHE CORPORATION				027200									
WELDER RANCH		WELL #:		17D	RRCID ->	142284	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	6316 -	6326
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

O'NEIL (6700)				67346 810	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
APACHE CORPORATION				027200									
WELDER RANCH		WELL #:		16 D	RRCID ->	135283	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6669 -	6676
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	273	1	1286	2	Y	3	28 1	2
						3	9						
*10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	292	1	1381	2	Y	-0-	2 1	-0-
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	312	1	1262	2	Y	22	15 1	7
						24	9						
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	318	1	1694	2	Y	45	36 1	16
						50	9						
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	343	1	1567	2	Y	33	38 1	11
						36	9						
02	DLQ G-10	1478	-0-	1478	1478	281	1	1166	2	Y	28		39
						31	9						

O'NEIL (6900)				67346 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
APACHE CORPORATION				027200									
WELDER RANCH		WELL #:		18 F	RRCID ->	136389	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3262 -	3388
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-
02	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 TK OPERATING 860912
 SCHMIDT, H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

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

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-
02	14B2 EXT		-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

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE GROVE (3900)				67506 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
KEBO OIL & GAS, INC. SUSSER UNIT				453170												
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
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					25
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					25
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					25
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					25
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					25
*02	719 X	719	-0-	-0-	-0-		719	2		N	-0-					25

FRANKE				67506 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS								
KEBO OIL & GAS, INC. HAPPNER				453170													
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	
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					29	
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					29	
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	48					77	
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					77	
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					77	
*02	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-		3409	2		N	-0-					77	

ORANGE GROVE (4300)				67506 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS								
KEBO OIL & GAS, INC. HAPPNER				453170													
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	
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					142	
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					142	
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					142	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142	
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2		N	-0-					142	

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)				67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL								
GREEN EXPLORATION COMPANY PARR, HILDA				330179													
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	
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-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PARR, HILDA				67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL								
GREEN EXPLORATION COMPANY PARR, HILDA				330179													
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PARR, HILDA				67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL								
GREEN EXPLORATION COMPANY PARR, HILDA				330179													
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	
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-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179														
MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 107		RRCID -> 205938		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA		WELL #: 104		RRCID -> 208061		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B DENY	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								
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	-0-					83
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	N	-0-					83
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	91	1	337	2	N	-0-					83
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	283	1	218	2	N	-0-					83
01	496 N	NO RPT	-0-	-0-	-496					N	NO RPT					83
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

PARR, HILDA		WELL #: 120		RRCID -> 209714		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576								
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-
02	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								
09	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	306	1	4070	2	N	-0-					20
10	4464 X	3584	-0-	-880	-0-	251	1	3333	2	N	-0-					20
11	4320 X	2754	-0-	-1566	-0-	193	1	2561	2	N	-0-					20
12	5487 X	2848	-0-	-2639	-0-	194	1	2577	2	N	70					90
						77	9									
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					90
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					N	NO RPT					90

PARR, HILDA		WELL #: 121		RRCID -> 210836		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT	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						
		WELL #: 106		RRCID -> 210933		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 7148 - 7152						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 105C		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4922 - 5915						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 111		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4988 - 5972						
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-					163
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	20					183
						22	9									
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	N	-0-					183
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	73	1	974	2	N	-0-					183
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					183
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

PARR-LAWRENCE GU		WELL #: 1		RRCID -> 215514		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7185 - 7193						
09	14B2 EXT	121	-0-	121	1093	8	1	113	2	N	-0-					7
10	14B2 EXT	351	-0-	351	1444	25	1	326	2	N	-0-					7
11	2098 X	654	-0-	-1444	-0-	89	1	565	2	N	-0-					7
12	311 X	311	-0-	-0-	-0-	126	1	185	2	N	-0-					7
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					7
02	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						
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	50					50
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	32					82
12	72 X	72	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	30					112
						33	9									
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					112
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 116		RRCID -> 215945		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5678 - 6538						
09	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	112	1	1483	2	N	161	161	1			-0-
						177	9									
10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	150	1	2000	2	N	526	526	1			-0-
						579	9									
11	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	251	1	1202	2	N	176	176	1			-0-
						194	9									
12	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	144	1	1909	2	N	174	174	1			-0-
						191	9									
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) GREEN EXPLORATION COMPANY MARCHBANKS-CADENA			//CONT.// 67558 200 //CONT.// 330179	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL			
			WELL #: 109	RRCID -> 216852	COMPL. DATE 05/14/2009	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5080	- 5190	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PARR, HILDA			WELL #: 136	RRCID -> 216875	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5232	- 5240	
09	3360 X	2090	-0-	-1270	-0-	146 1	1944 2	N	-0- 89
10	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	242 1	3216 2	N	-0- 89
11	3060 X	2911	-0-	-149	-0-	381 1	2530 2	N	-0- 89
12	4185 X	2579	-0-	-1606	-0-	452 1	2127 2	N	-0- 89
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT 89
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-			N	NO RPT 89

MILLER ET AL			WELL #: 124	RRCID -> 218182	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5752	- 6438	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 32
02	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	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0- 35
10	55 X	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	N	-0- 35
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0- 35
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 35
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT 35
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

PARR, HILDA			WELL #: 110	RRCID -> 244634	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 6873	PERF. 6565	- 6575	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 210
10	217 N	107	-0-	-110	-0-	7 1	100 2	N	-0- 210
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	37 1	490 2	N	-0- 210
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21 1	273 2	N	-0- 210
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT 210
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 210

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//		67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		330179									
PARR, HILDA		WELL #:		141	RRCID ->	261367	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	7579	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PARR, HILDA		WELL #:		141R	RRCID ->	263944	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7228 - 7254	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ORCONES (HOCKLEY-PARR)		67558 332		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
SSM PARTNERSHIP		810854										
PARR, ATLEE, -A-		WELL #:		2 T	RRCID ->	012401	COMPL. DATE	12/15/1960	TOTAL DEPTH	5775	PERF. N/A	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OSO DEEP (FRIO 13300)		67754 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
RODESSA OPERATING COMPANY		723592										
BRATTON		WELL #:			RRCID ->	174671	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	13525	PERF. 12889 - 13034	
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
02	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										
TRUST, JAMES 953		WELL #:		10	RRCID ->	127368	COMPL. DATE	04/23/1988	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6792 - 6911	
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-		4
10	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-		4
11	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2		Y	-0-		4
12	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-		4
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-		4
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-		4

TRUST, JAMES "951"		WELL #:		11	RRCID ->	127593	COMPL. DATE	05/19/1988	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 6864 - 6980	
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-		-0-
10	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-		-0-
11	690 N	606	-0-	-84	-0-	606	2		Y	-0-		-0-
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2		Y	-0-		-0-
01	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2		Y	-0-		-0-
02	560 N	530	-0-	-30	-0-	530	2		Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC				254236												
MATRIX LAND COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	063312	COMPL. DATE	08/17/1975	TOTAL DEPTH	5917	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
09	1560 N	1286	-0-	-274	-0-	68	1	1218	2	N	-0-					259
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	98	1	1588	2	N	-0-					259
*11	1590 N	1554	-0-	-36	-0-	142	1	1412	2	N	-0-					259
*12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	90	1	1517	2	N	-0-					56
01	1674 N	1298	-0-	-376	-0-	113	1	1185	2	N	-0-					56
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					56

MATRIX LAND CO.		WELL #:		3	RRCID ->	065727	COMPL. DATE	12/20/1975	TOTAL DEPTH	6150	PERF. N/A					
09	3390 X	3275	-0-	-115	-0-	174	1	3101	2	Y	-0-					64
10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	237	1	3840	2	Y	-0-					64
11	3750 X	3486	-0-	-264	-0-	263	1	3223	2	Y	-0-					64
12	3875 X	3110	-0-	-765	-0-	122	1	2988	2	Y	-0-					64
01	4092 X	3267	-0-	-825	-0-	233	1	3034	2	Y	-0-					64
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					64

MATRIX		WELL #:		4	RRCID ->	069928	COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6200	PERF. N/A					
09	3000 N	879	-0-	-2121	4092	46	1	833	2	Y	-0-					17
10	3100 N	1497	-0-	-1603	2489	87	1	1410	2	Y	-0-					17
*11	3000 N	1717	-0-	-1283	1206	133	1	1584	2	Y	-0-					17
12	2377 N	1171	-0-	-1206	-0-	48	1	1123	2	Y	-0-					17
*01	1488 N	593	-0-	-895	-0-	44	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATRIX LAND COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	070770	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	6125	PERF. N/A					
09	2054 N	1716	-0-	-338	-0-	92	1	1624	2	Y	-0-					48
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	122	1	1967	2	Y	-0-					48
*11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	112	1	1658	2	Y	-0-					48
12	1767 N	1483	-0-	-284	-0-	19	1	1464	2	Y	-0-					48
*01	2077 N	1581	-0-	-496	-0-	99	1	1482	2	Y	-0-					-0-
02	1596 N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATRIX LAND CO.		WELL #:		5	RRCID ->	070771	COMPL. DATE	01/22/1977	TOTAL DEPTH	6150	PERF. N/A					
09	3000 N	1645	-0-	-1355	5541	88	1	1557	2	Y	-0-					57
10	3100 N	2093	-0-	-1007	4534	122	1	1971	2	Y	-0-					57
*11	3000 N	1915	-0-	-1085	3449	132	1	1783	2	Y	-0-					57
12	3100 N	1722	-0-	-1378	2071	56	1	1666	2	Y	-0-					57
*01	3100 N	1635	-0-	-1465	606	110	1	1525	2	Y	-0-					-0-
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTERVELT, G.C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	071611	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5655 - 5697					
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					66
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					66
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	88	1	1228	2	N	-0-					66
12	1953 N	1368	-0-	-585	-0-	127	1	1241	2	N	-0-					66
*01	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	201	1	1119	2	N	-0-					22
02	1232 N	1197	-0-	-35	-0-	153	1	1044	2	N	-0-					22

GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	072715	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 5595 - 7728					
09	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					68
10	3193 X	3140	-0-	-53	-0-	3140	2			N	-0-					68
11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	203	1	2820	2	N	-0-					68
12	3193 X	3010	-0-	-183	-0-	280	1	2730	2	N	-0-					68
*01	3193 X	3181	-0-	-12	-0-	319	1	2862	2	N	-0-					42
02	2884 X	2726	-0-	-158	-0-	203	1	2523	2	N	-0-					42

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		//CONT.// 254236														
VETERANS LAND BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 074520		COMPL. DATE 06/15/1977		TOTAL DEPTH 7850 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
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATRIX LAND COMPANY				WELL #: 10		RRCID -> 137166		COMPL. DATE 01/18/1991		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6016 - 6033				
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	63	1	1117	2	N	-0-					17
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					17
*11	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	100	1	1029	2	N	-0-					17
12	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	61	1	1077	2	N	-0-					17
*01	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	85	1	916	2	N	-0-					9
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					9

MATRIX LAND COMPANY				WELL #: 6		RRCID -> 143537		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 5720 - 7646				
09	4950 X	3497	-0-	-1453	-0-	186	1	3311	2	Y	-0-					10
10	5115 X	3868	-0-	-1247	-0-	225	1	3643	2	Y	-0-					10
*11	4950 X	3834	-0-	-1116	-0-	198	1	3629	2	Y	6					44
						7	9									
*12	4650 X	3259	-0-	-1391	-0-	42	1	3192	2	Y	23					33
						25	9									
*01	4495 X	3175	-0-	-1320	-0-	148	1	3027	2	Y	-0-					10
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT					10

AUGUSTA-KENTON				WELL #: 2		RRCID -> 247848		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8585 - 8619				
09	5220 X	951	-0-	-4269	-0-	11	1	940	2	Y	-0-	119	1			15
10	2852 X	534	-0-	-2318	-0-	6	1	528	2	Y	-0-					15
*11	2760 X	1527	-0-	-1233	-0-	116	1	1409	2	Y	2					17
						2	9									
12	2077 X	1391	-0-	-686	-0-	1391	2			Y	-0-					17
01	1736 X	1333	-0-	-403	-0-	63	1	1270	2	Y	-0-					17
02	1428 X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					17

AUGUSTA-KENTON				WELL #: 1		RRCID -> 248719		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8226 - 8642				
09	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	73	1	6500	2	N	-0-					145
10	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	74	1	6145	2	N	-0-	99	1			46
*11	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	565	1	5721	2	N	-0-					46
*12	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	350	1	5354	2	N	-0-					45
*01	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	343	1	5500	2	N	3					49
						3	9									
02	1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					49

AUGUSTA-KENTON				WELL #: 3		RRCID -> 248936		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8635 - 8669				
09	4200 X	1067	-0-	-3133	-0-	11	1	1056	2	Y	-0-	11	1			47
10	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	21	1	1705	2	Y	-0-					47
*11	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	87	1	1213	2	Y	-0-					47
*12	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					15
*01	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	42	1	1250	2	Y	-0-					17
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					17

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		//CONT.// 254236										
CERRITO		WELL #: 1		RRCID -> 252002		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834				
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
09	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	137	1	2438	2	N	-0-	90
10	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	173	1	2801	2	N	-0-	90
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-	90
*12	3100 X	2498	-0-	-602	-0-	2498	2			N	-0-	38
01	3100 X	1719	-0-	-1381	-0-	1	1	1718	2	N	-0-	38
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT	38

CERRITO		WELL #: 2T		RRCID -> 253344		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840				
09	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	230	1	4091	2	N	-0-	143
10	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	329	1	5343	2	N	-0-	143
*11	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	130	1	4170	2	N	-0-	35
*12	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	80	1	3795	2	N	-0-	143
*01	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	244	1	4525	2	N	-0-	-0-
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT	-0-

CERRITO		WELL #: 3		RRCID -> 253496		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562				
09	7410 X	6168	-0-	-1242	-0-	328	1	5840	2	N	-0-	267
10	7657 X	7038	-0-	-619	-0-	409	1	6629	2	N	-0-	267
*11	7410 X	6760	-0-	-650	-0-	6	1	6754	2	N	-0-	107
*12	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-	267
*01	7037 X	5926	-0-	-1111	-0-	58	1	5868	2	N	-0-	107
02	6356 X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					N	NO RPT	107

MATRIX LAND CO.		WELL #: 12H		RRCID -> 256386		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288				
09	29280 X	25263	-0-	-4017	-0-	1343	1	23910	2	Y	9	80 1 28
10	28732 X	28732	-0-	-0-	-0-	1668	1	27064	2	Y	-0-	28
*11	26487 X	26487	-0-	-0-	-0-	1912	1	24542	2	Y	30	74
*12	23296 X	23296	-0-	-0-	-0-	302	1	22971	2	Y	21	35 1 42
*01	25735 X	25735	-0-	-0-	-0-	1710	1	24002	2	Y	21	57
02	25956 X	NO RPT	-0-	-25956	-0-	23	9			Y	NO RPT	57

CERRITO B		WELL #: 8H		RRCID -> 258119		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882				
09	19170 X	15442	-0-	-3728	-0-	852	1	14590	2	N	-0-	123 1 50
10	15607 X	15607	-0-	-0-	-0-	967	1	14640	2	N	-0-	50
*11	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	106	1	14682	2	N	3	53
12	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	258	1	13535	2	N	12	65
01	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	1115	1	13724	2	N	27	69 1 23
02	14420 X	NO RPT	-0-	-14420	-0-	30	9			N	NO RPT	23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236														
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	
09	57120 X	33091	-0-	-24029	-0-	1185	1	31839	2	Y	61	75 1	81	
10	56885 X	38549	-0-	-18336	-0-	1461	1	37036	2	Y	47	2 8	126	
*11	55050 X	35474	-0-	-19576	-0-	167	1	35244	2	Y	57	109 1	79	
*12	55025 X	34207	-0-	-20818	-0-	34134	2	73 9	Y	66			142	
*01	43896 X	34168	-0-	-9728	-0-	752	1	33383	2	Y	30	136 1	37	
02	34832 X	NO RPT	-0-	-34832	-0-					Y	NO RPT		37	
CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655														
09	22920 X	19794	-0-	-3126	-0-	1090	1	18682	2	N	20	66 1	3 8	53
10	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	1199	1	18149	2	N	17	2 8	68	
*11	19578 X	19578	-0-	-0-	-0-	257	1	19300	2	N	19		87	
12	18905 X	18905	-0-	-0-	-0-	354	1	18526	2	N	23		110	
*01	18965 X	18965	-0-	-0-	-0-	1528	1	17411	2	N	24	98 1	37	
02	18480 X	NO RPT	-0-	-18480	-0-					N	NO RPT		37	
CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195														
09	43830 X	28282	-0-	-15548	-0-	1009	1	27121	2	N	138	194 1	142	
10	35281 X	35281	-0-	-0-	-0-	1339	1	33935	2	N	6	6 8	142	
*11	31337 X	31337	-0-	-0-	-0-	173	1	31125	2	N	35		110	
*12	27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	1187	1	26322	2	N	-0-		142	
*01	29190 X	29190	-0-	-0-	-0-	288	1	28898	2	N	4	69 1	60	
02	31864 X	NO RPT	-0-	-31864	-0-					N	NO RPT		60	
AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814														
09	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	127	1	11787	2	N	3	3 8	143	
10	19313 X	16749	-0-	-2564	-0-	200	1	16540	2	N	8	6 8	145	
11	17818 X	17818	-0-	-0-	-0-	2336	1	15482	2	N	-0-		145	
12	18764 X	18764	-0-	-0-	-0-	18764	2			N	-0-		145	
*01	17174 X	15432	-0-	-1742	-0-	1489	1	13943	2	N	-0-		144	
02	16632 X	NO RPT	-0-	-16632	-0-					N	NO RPT		144	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		//CONT.// 254236										
CERRITO		WELL #: 4		RRCID -> 260481		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604				
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		
09	10950 X	7697	-0-	-3253	-0-	409 1	7282 2	Y	5	17 1	38	
10	10664 X	8460	-0-	-2204	-0-	491 1	7965 2	Y	4	4 8	38	
*11	10320 X	9029	-0-	-1291	-0-	107 1	8911 2	Y	10	28 1	20	
*12	10199 X	8847	-0-	-1352	-0-	11 9	8795 2	Y	20		43	
01	10199 X	8465	-0-	-1734	-0-	30 1	8183 2	Y	-0-	34 1	9	
02	8456 X	NO RPT	-0-	-8456	-0-	282 1		Y	NO RPT		9	

CERRITO STATE		WELL #: 10		RRCID -> 260667		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848				
09	3420 X	1835	-0-	-1585	-0-	95 1	1690 2	Y	45	50 1	38	
10	3069 X	2099	-0-	-970	-0-	50 9	1973 2	Y	4	4 8	38	
*11	2850 X	1605	-0-	-1245	-0-	122 1	1582 2	Y	-0-		38	
12	2325 X	1415	-0-	-910	-0-	4 9		Y	-0-		38	
*01	2108 X	1393	-0-	-715	-0-	23 1	1352 2	Y	-0-		-0-	
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-	1415 2		Y	NO RPT		-0-	

NASH		WELL #: 1H		RRCID -> 261692		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462				
09	11580 X	8712	-0-	-2868	-0-	95 1	24 9	N	22		85	
10	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	10699 2	34 9	N	31	4 8	112	
11	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	257 1	7834 2	N	12		124	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	13 9		N	6	6 8	124	
*01	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7644 1	147 2	N	-0-		-0-	
02	9688 X	NO RPT	-0-	-9688	-0-			N	NO RPT		-0-	

CERRITO A STATE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 261875		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 5921 PERF. 10440 - 12760				
09	38490 X	30646	-0-	-7844	-0-	1629 1	29002 2	N	14	60 1	3 8	141
10	35030 X	33886	-0-	-1144	-0-	15 9	31987 2	N	26	12 8		155
11	33900 X	29429	-0-	-4471	-0-	1870 1	28722 2	N	5	115 1		45
12	34038 X	27736	-0-	-6302	-0-	29 9		N	3			48
01	34038 X	25209	-0-	-8829	-0-	701 1	24147 2	N	15			63
02	30604 X	NO RPT	-0-	-30604	-0-	6 9		N	NO RPT			63

CERRITO		WELL #: 13H		RRCID -> 261879		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036				
09	54000 X	45538	-0-	-8462	-0-	1633 1	43880 2	N	23	3 8		60
10	46455 X	46455	-0-	-0-	-0-	25 9	44656 2	N	34	2 8		92
11	42759 X	42759	-0-	-0-	-0-	1762 1	42462 2	N	13	48 1		57
12	25937 X	25937	-0-	-0-	-0-	37 9		N	20			77
01	46576 X	46576	-0-	-0-	-0-	283 1	46360 2	N	23			100
02	42504 X	NO RPT	-0-	-42504	-0-	14 9		N	NO RPT			100

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		//CONT.// 254236										
CERRITO B		WELL #: 14H		RRCID -> 263081		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787				
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		
09	37410 X	32078	-0-	-5332	-0-	1151 1 13 9	30914 2	N	12	2 8	73	
10	45167 X	31949	-0-	-13218	-0-	1212 1 19 9	30718 2	N	17	8 8	82	
11	43710 X	24817	-0-	-18893	-0-	265 1 19 9	24533 2	N	17		99	
12	44020 X	25930	-0-	-18090	-0-	525 1 28 9	25377 2	N	25		124	
*01	37293 X	26696	-0-	-10597	-0-	1348 1 13 9	25335 2	N	12		135	
02	29932 X	NO RPT	-0-	-29932	-0-			N	NO RPT		135	
CERRITO B		WELL #: 15H		RRCID -> 263219		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585				
09	45870 X	40989	-0-	-4881	-0-	1471 1 13 9	39505 2	N	12	95 1	3 8	55
10	40030 X	40030	-0-	-0-	-0-	1519 1 34 9	38477 2	N	31	6 8		80
*11	35021 X	35021	-0-	-0-	-0-	571 1 21 9	34429 2	N	19			99
12	33648 X	33648	-0-	-0-	-0-	681 1 29 9	32938 2	N	26			125
01	33060 X	33060	-0-	-0-	-0-	1880 1 12 9	31168 2	N	11	98 1		38
02	38248 X	NO RPT	-0-	-38248	-0-			N	NO RPT			38
CERRITO		WELL #: 12H		RRCID -> 263607		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511				
09	36570 X	32310	-0-	-4260	-0-	1076 1 45 9	31189 2	N	41	59 1		57
10	37789 X	33026	-0-	-4763	-0-	1252 1 57 9	31717 2	N	52	4 8		105
11	36570 X	31117	-0-	-5453	-0-	31051 2	66 9	N	60	85 1		80
12	36611 X	19340	-0-	-17271	-0-	192 1 19 9	19129 2	N	17			97
01	35371 X	29352	-0-	-6019	-0-	29316 2	36 9	N	33			130
02	30156 X	NO RPT	-0-	-30156	-0-			N	NO RPT			130
CERRITO		WELL #: 16H		RRCID -> 264573		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752				
09	13260 X	11803	-0-	-1457	-0-	625 1 42 9	11136 2	N	38	111 1		60
10	13299 X	12539	-0-	-760	-0-	724 1 80 9	11735 2	N	73			133
*11	12270 X	11663	-0-	-607	-0-	26 1 57 9	11580 2	N	52	86 1		99
12	12679 X	10843	-0-	-1836	-0-	10793 2	50 9	N	45			144
*01	12679 X	11092	-0-	-1587	-0-	302 1 90 9	10700 2	N	82			225
02	11312 X	NO RPT	-0-	-11312	-0-			N	NO RPT			225

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236														
MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		32370 X	23228	-0-	-9142	-0-	832 1	22349 2	N	43	185 1	1 8	55	
							47 9							
10		30039 X	23331	-0-	-6708	-0-	884 1	22406 2	N	37			92	
							41 9							
11		31487 X	31487	-0-	-0-	-0-	10000 1	21443 2	N	40			132	
							44 9							
*12		28799 X	20061	-0-	-8738	-0-	20000 2	61 9	N	55	89 1		99	
*01		26443 X	20207	-0-	-6236	-0-	20156 2	51 9	N	46	59 1		85	
02		21672 X	NO RPT	-0-	-21672	-0-			N	NO RPT			85	

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022														
09		74040 X	60970	-0-	-13070	-0-	2187 1	58754 2	N	26			68	
							29 9							
10		70866 X	60027	-0-	-10839	-0-	2276 1	57662 2	N	81	2 8		147	
							89 9							
*11		68580 X	54933	-0-	-13647	-0-	1468 1	53426 2	N	35	85 1		40	
							39 9							
*12		70866 X	52538	-0-	-18328	-0-	970 1	51568 2	N	-0-			90	
*01		66836 X	51386	-0-	-15450	-0-	1934 1	49405 2	N	43			110	
							47 9							
02		56896 X	NO RPT	-0-	-56896	-0-			N	NO RPT			110	

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353														
09		10710 X	5764	-0-	-4946	-0-	207 1	5543 2	N	13	1 8		48	
							14 9							
10		7316 X	5769	-0-	-1547	-0-	218 1	5537 2	N	13			61	
							14 9							
11		7080 X	4828	-0-	-2252	-0-	479 1	4336 2	N	12			73	
							13 9							
12		7316 X	2541	-0-	-4775	-0-	1135 1	1403 2	N	3			76	
							3 9							
*01		6417 X	302	-0-	-6115	-0-	299 2	3 9	N	3			76	
02		5376 X	NO RPT	-0-	-5376	-0-			N	NO RPT			76	

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093														
09		28980 X	21526	-0-	-7454	-0-	771 1	20711 2	N	40	114 1		40	
							44 9							
10		21851 X	21851	-0-	-0-	-0-	828 1	20981 2	N	38			78	
							42 9							
*11		20328 X	20328	-0-	-0-	-0-	20287 2	41 9	N	37	53 1		62	
12		19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	19070 2	36 9	N	33			95	
01		19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	19194 2	57 9	N	52	110 1		37	
02		20104 X	NO RPT	-0-	-20104	-0-			N	NO RPT			37	

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228														
09		48000 X	39123	-0-	-8877	-0-	1403 1	37674 2	N	42	13 1	3 8	101	
							46 9							
10		39528 X	39528	-0-	-0-	-0-	1497 1	37930 2	N	92			193	
							101 9							
*11		37190 X	37190	-0-	-0-	-0-	37103 2	87 9	N	79	173 1		99	
12		36473 X	36473	-0-	-0-	-0-	36378 2	95 9	N	86	80 1		105	
*01		36462 X	36462	-0-	-0-	-0-	621 1	35756 2	N	77	121 1		62	
							85 9							
02		36512 X	NO RPT	-0-	-36512	-0-			N	NO RPT			62	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		//CONT.// 254236										
HOWZE		WELL #: 1H		RRCID -> 266985		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8490 X	6134	-0-	-2356	-0-	218	1 43 9	5873 2 N	39	163 1		47
10	8277 X	7028	-0-	-1249	-0-	267	1 11 9	6750 2 N	10	4 8		53
11	8010 X	5737	-0-	-2273	-0-	149	1 17 9	5571 2 N	15			68
12	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	9752	2 8 9	N	7			75
*01	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	5654	1 8 9	N	7			75
02	6356 X	NO RPT	-0-	-6356	-0-			N	NO RPT			75
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 267790		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683				
09	103950 X	93072	-0-	-10878	-0-	3338	1 73 9	89661 2 N	66	100 1		48
10	107415 X	81890	-0-	-25525	-0-	3107	1 63 9	78720 2 N	57	3 8		102
11	103950 X	81403	-0-	-22547	-0-	860	1 54 9	80489 2 N	49	74 1		77
12	104501 X	77885	-0-	-26616	-0-	875	1 64 9	76946 2 N	58			135
01	96162 X	75294	-0-	-20868	-0-	1107	1 53 9	74134 2 N	48	93 1		90
02	86856 X	NO RPT	-0-	-86856	-0-			N	NO RPT			90
GILPIN		WELL #: 1H		RRCID -> 267989		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607				
09	44010 X	18756	-0-	-25254	-0-	671	1 63 9	18022 2 N	57	195 1		47
10	45477 X	-0-	-0-	-45477	-0-			N	72			119
11	40590 X	3743	-0-	-36847	-0-	120	1 219 9	3404 2 N	199	119 1		199
*12	36704 X	12083	-0-	-24621	-0-	95	1 25 9	11963 2 N	23			142
01	32891 X	11303	-0-	-21588	-0-	89	1 64 9	11150 2 N	58			200
02	17500 X	NO RPT	-0-	-17500	-0-			N	NO RPT			200
CALLAGHAN A		WELL #: 1		RRCID -> 268922		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709				
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	1374467 X	33957	-0-	-1340510	-0-	364	1 3 9	33590 2 N	3	3 8		42
10	40765 X	25592	-0-	-15173	-0-	306	1 9 9	25286 2 N	-0-			42
11	39450 X	33222	-0-	-6228	-0-	4205	1 9 9	29008 2 N	8			50
*12	40765 X	30474	-0-	-10291	-0-	30460	2 14 9	N	13			55
*01	40765 X	27042	-0-	-13723	-0-	2465	1 20 9	N	18			77
02	31696 X	NO RPT	-0-	-31696	-0-			N	NO RPT			77

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		//CONT.// 254236										
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 7H		RRCID ->	269500	COMPL. DATE	08/05/2012	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6703 - 11763	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	753234 X	38149	-0-	-715085	-0-	409 1	37740 2	N	-0-	65 1		48
10	60512 X	26541	-0-	-33971	-0-	317 1	26214 2	N	9			57
11	58560 X	34938	-0-	-23622	-0-	4550 1	30382 2	N	5			62
*12	51739 X	31797	-0-	-19942	-0-	31791 2	6 9	N	5			62
01	45136 X	28230	-0-	-16906	-0-	2688 1	25536 2	N	5			67
02	35616 X	NO RPT	-0-	-35616	-0-			N	NO RPT			67

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 8H		RRCID ->	269947	COMPL. DATE	08/05/2012	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	6672 - 12014	
09	0 W	47703	-0-	47703	1018222	511 1	47186 2	N	5	119 1	3 8	35
10	1062703 X	44481	-0-	-1018222	-0-	531 1	43950 2	N	-0-			35
11	60750 X	43634	-0-	-17116	-0-	5482 1	38150 2	N	2			37
*12	62775 X	40362	-0-	-22413	-0-	40360 2	2 9	N	2			37
*01	60295 X	35986	-0-	-24309	-0-	3321 1	32651 2	N	13			57
02	44520 X	NO RPT	-0-	-44520	-0-			N	NO RPT			57

GILPIN		WELL #: 2H		RRCID ->	271224	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	5993	PERF.	6272 - 14160	
10	0	39325	-0-	39325	39325	452 1	38356 2	N	470	348 1		122
11	95314 X	55989	-0-	-39325	-0-	517 9						
*12	73643 X	73643	-0-	-0-	-0-	452 1	55117 2	N	382	122 1		382
*01	75435 X	75435	-0-	-0-	-0-	420 9						
02	56924 X	NO RPT	-0-	-56924	-0-	747 1	71844 2	N	956	1154 1		214
						1052 9						
						989 1	73969 2	N	434	569 1		414
						477 9						

LAREDO ENERGY V, LP		WELL #: 486536		RRCID ->	270875	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	5257	PERF.	5440 - 11345	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	36117	-0-	36117	36117	410 1	35611 2	Y	87			87
12	SHUT IN	73178	-0-	73178	109295	96 9						
01	SHUT IN	139492	-0-	139492	248787	874 1	72127 2	Y	161	87 1	36 8	125
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	248787	177 9						
						1710 1	137528 2	Y	231	231 1	44 5	78
						254 9				3 8		

LAREDO ENERGY		WELL #: 486543		RRCID ->	249548	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5374 - 9037	
09	5850 X	3470	-0-	-2380	-0-	37 1	3433 2	N	-0-			142
10	T. A.	3824	-0-	3824	3824	42 1	3780 2	N	2			144
11	T. A.	915	-0-	915	4739	2 9						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	4739	14 1	889 2	N	11			155
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	4739	12 9						155
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4739			N	NO RPT			155

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543														
REUTHINGER		WELL #: 1		RRCID -> 251754		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5930 - 6646								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 251981		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488								
09	11370 X	10977	-0-	-393	-0-	1231	1	9746	2	N	-0-					165
10	11098 X	10822	-0-	-276	-0-	1345	1	9477	2	N	-0-					165
11	11730 X	9667	-0-	-2063	-0-	1431	1	8236	2	N	-0-					165
12	12121 X	6412	-0-	-5709	-0-	1114	1	5298	2	N	-0-					165
01	12121 X	2732	-0-	-9389	-0-	972	1	1760	2	N	-0-					165
02	10248 X	NO RPT	-0-	-10248	-0-					N	NO RPT					165

BENAVIDES, ROSA VELA		WELL #: 4H		RRCID -> 256345		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637								
09	9180 X	8883	-0-	-297	-0-	881	1	7911	2	N	83					193
10	9889 X	8789	-0-	-1100	-0-	941	1	7776	2	N	65	171	1			87
11	9600 X	7615	-0-	-1985	-0-	830	1	6770	2	N	14					101
12	9920 X	5436	-0-	-4484	-0-	610	1	4826	2	N	-0-					101
01	9920 X	8804	-0-	-1116	-0-	901	1	7902	2	N	1					102
02	8288 X	NO RPT	-0-	-8288	-0-	1	9			N	NO RPT					102

BENAVIDES, ROSA VELA		WELL #: 6H		RRCID -> 259055		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	1293	-0-	1293	1293	235	1	1058	2	N	-0-					19
12	14B2 EXT	984	-0-	984	2277	164	1	820	2	N	-0-					19
01	14B2 EXT	597	-0-	597	2874	352	1	245	2	N	-0-					19
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2874					N	NO RPT					19

BENAVIDES, ROSA VELA		WELL #: 8H		RRCID -> 260523		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792								
09	10110 X	8969	-0-	-1141	-0-	779	1	8187	2	N	3	3	8			79
10	9641 X	6816	-0-	-2825	-0-	674	1	6142	2	N	-0-					79
11	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	824	1	9048	2	N	5	2	8			82
12	9641 X	2125	-0-	-7516	-0-	191	1	1926	2	N	7	5	8			84
01	9269 X	8408	-0-	-861	-0-	506	1	7902	2	N	-0-					84
02	8708 X	NO RPT	-0-	-8708	-0-					N	NO RPT					84

HACHAR		WELL #: 1H		RRCID -> 261666		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632								
09	2730 X	1526	-0-	-1204	-0-	15	1	1511	2	N	-0-					174
10	2821 X	2115	-0-	-706	-0-	32	1	2083	2	N	-0-					174
11	2070 X	1756	-0-	-314	-0-	52	1	1704	2	N	-0-					174
12	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	264	1	2006	2	N	-0-					174
01	2139 X	1812	-0-	-327	-0-	660	1	1152	2	N	-0-					174
02	1904 X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					174

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543											
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 15H		RRCID -> 265158		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	51510 X	39873	-0-	-11637	-0-	413	1	39388	2	N	65	154 1	44
10	53227 X	32951	-0-	-20276	-0-	72	9	32511	2	N	80		124
11	45480 X	35802	-0-	-9678	-0-	88	9	35132	2	N	89	172 1	41
12	41199 X	24808	-0-	-16391	-0-	572	1	23935	2	N	27		68
*01	48916 X	48916	-0-	-0-	-0-	98	9	48536	2	N	103		171
02	37212 X	NO RPT	-0-	-37212	-0-	843	1			N	NO RPT		171
						30	9						
						267	1						
						113	9						
STATE OF TEXAS - BOB PECK		WELL #: 2H		RRCID -> 265942		COMPL. DATE 10/15/2012		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647					
09	56340 X	32063	-0-	-24277	-0-	352	1	31669	2	N	38		205
10	37665 X	30642	-0-	-7023	-0-	42	9	30367	2	N	30	190 1	45
11	36450 X	25658	-0-	-10792	-0-	242	1	25347	2	N	30		75
12	37138 X	29337	-0-	-7801	-0-	33	9	29045	2	N	30	5 8	100
01	37138 X	24001	-0-	-13137	-0-	278	1	22833	2	N	26	2 8	124
02	29932 X	NO RPT	-0-	-29932	-0-	259	1			N	NO RPT		124
						33	9						
						29	9						
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 18H		RRCID -> 265944		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403					
09	42090 X	33432	-0-	-8658	-0-	317	1	33112	2	N	3		38
10	37789 X	28822	-0-	-8967	-0-	3	9	28365	2	N	126		164
11	34740 X	14542	-0-	-20198	-0-	318	1	14289	2	N	18	163 1	17
12	35898 X	839	-0-	-35059	-0-	139	9	810	2	N	-0-	2 8	17
01	34534 X	11786	-0-	-22748	-0-	20	9	11711	2	N	9		26
02	31192 X	NO RPT	-0-	-31192	-0-	29	1			N	NO RPT		26
						65	1						
						10	9						
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 21H		RRCID -> 266229		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440					
09	63090 X	50244	-0-	-12846	-0-	491	1	49542	2	N	192	170 1	171
10	65193 X	55169	-0-	-10024	-0-	211	9	54465	2	N	126	169 1	128
11	47370 X	44838	-0-	-2532	-0-	565	1	44031	2	N	82	167 1	43
12	51925 X	27846	-0-	-24079	-0-	139	9	26825	2	N	78	5 8	116
*01	56781 X	56781	-0-	-0-	-0-	717	1	56325	2	N	134	179 1	71
02	49840 X	NO RPT	-0-	-49840	-0-	90	9			N	NO RPT		71
						935	1						
						86	9						
						309	1						
						147	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543										
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 266989		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 6753		PERF. 6871 - 11859		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
09		31470 X	6724	-0-	-24746	-0-	102 1	6609 2	N	12	145 1	17
							13 9					
10		29388 X	2956	-0-	-26432	-0-	52 1	2904 2	N	-0-		17
11		16590 X	8419	-0-	-8171	-0-	280 1	8139 2	N	-0-		17
12		17143 X	7551	-0-	-9592	-0-	631 1	6900 2	N	18		35
							20 9					
*01		28812 X	28812	-0-	-0-	-0-	356 1	28438 2	N	16		51
							18 9					
02		8428 X	NO RPT	-0-	-8428	-0-			N	NO RPT		51

REUTHINGER		WELL #: 3H		RRCID -> 266992		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 8759		PERF. 9169 - 12170		
09		48960 X	39989	-0-	-8971	-0-	354 1	39635 2	N	-0-		-0-
10		44423 X	35592	-0-	-8831	-0-	294 1	35298 2	N	-0-		-0-
11		42990 X	34639	-0-	-8351	-0-	392 1	34247 2	N	-0-		-0-
12		44423 X	30343	-0-	-14080	-0-	279 1	30064 2	N	-0-		-0-
01		44423 X	34829	-0-	-9594	-0-	267 1	34562 2	N	-0-		-0-
02		37324 X	NO RPT	-0-	-37324	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 20H		RRCID -> 267248		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 5506 - 10210		
09		26850 X	19491	-0-	-7359	-0-	195 1	19235 2	N	55	164 1	17
							61 9					
10		27187 X	17431	-0-	-9756	-0-	182 1	17182 2	N	61		78
							67 9					
11		24570 X	16922	-0-	-7648	-0-	270 1	16600 2	N	47		125
							52 9					
12		23157 X	10906	-0-	-12251	-0-	360 1	10513 2	N	30		155
							33 9					
*01		21101 X	21101	-0-	-0-	-0-	115 1	20914 2	N	65	183 1	37
							72 9					
02		18200 X	NO RPT	-0-	-18200	-0-			N	NO RPT		37

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 267615		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 7140 - 10175		
09		18570 X	12473	-0-	-6097	-0-	189 1	12245 2	N	35		51
							39 9					
10		18352 X	12288	-0-	-6064	-0-	217 1	12035 2	N	33		84
							36 9					
11		16530 X	11967	-0-	-4563	-0-	397 1	11560 2	N	9		93
							10 9					
12		17081 X	9209	-0-	-7872	-0-	770 1	8419 2	N	18		111
							20 9					
*01		19718 X	19718	-0-	-0-	-0-	243 1	19443 2	N	29	10 8	130
							32 9					
02		11956 X	NO RPT	-0-	-11956	-0-			N	NO RPT		130

BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 16H		RRCID -> 267793		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6635 - 11990		
09		18870 X	14416	-0-	-4454	-0-	508 1	13897 2	N	10		34
							11 9					
10		16957 X	15568	-0-	-1389	-0-	150 1	15397 2	N	19		53
							21 9					
11		16170 X	13972	-0-	-2198	-0-	531 1	13427 2	N	13		66
							14 9					
12		16709 X	10606	-0-	-6103	-0-	762 1	9814 2	N	27		93
							30 9					
*01		20968 X	20968	-0-	-0-	-0-	461 1	20475 2	N	29		122
							32 9					
02		14056 X	NO RPT	-0-	-14056	-0-			N	NO RPT		122

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543										
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 12H		RRCID -> 267867		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	23430 X	16584	-0-	-6846	-0-	577	1	15971	2	N	33	139
10	24211 X	15558	-0-	-8653	-0-	137	1	15382	2	N	35	157 1
11	21090 X	15607	-0-	-5483	-0-	582	1	14964	2	N	55	2 8
12	21793 X	2615	-0-	-19178	-0-	188	1	2418	2	N	8	78
01	21793 X	16388	-0-	-5405	-0-	360	1	15992	2	N	33	111
02	15596 X	NO RPT	-0-	-15596	-0-	36	9			N	NO RPT	111

BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 17H		RRCID -> 268247		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480				
09	30570 X	13718	-0-	-16852	-0-	139	1	13562	2	N	15	156 1
10	27156 X	26885	-0-	-271	-0-	289	1	26567	2	N	26	43
11	26280 X	25740	-0-	-540	-0-	412	1	25294	2	N	31	74
12	26660 X	22494	-0-	-4166	-0-	759	1	21718	2	N	15	89
*01	29857 X	29857	-0-	-0-	-0-	163	1	29663	2	N	28	117
02	25256 X	NO RPT	-0-	-25256	-0-	31	9			N	NO RPT	117

BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 14		RRCID -> 268570		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110				
09	2550 X	2094	-0-	-456	-0-	177	1	1917	2	N	-0-	61
10	2635 X	2012	-0-	-623	-0-	194	1	1805	2	N	12	73
11	2460 X	1977	-0-	-483	-0-	162	1	1784	2	N	28	101
12	2542 X	1530	-0-	-1012	-0-	135	1	1395	2	N	-0-	101
01	2201 X	2097	-0-	-104	-0-	126	1	1971	2	N	-0-	101
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT	101

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 4H		RRCID -> 268692		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843				
09	43290 X	34140	-0-	-9150	-0-	519	1	33565	2	N	51	165 1
10	42346 X	33893	-0-	-8453	-0-	599	1	33240	2	N	49	66
11	37650 X	19230	-0-	-18420	-0-	639	1	18589	2	N	2	2 8
12	37200 X	20185	-0-	-17015	-0-	1679	1	18355	2	N	137	172 1
*01	43570 X	43570	-0-	-0-	-0-	536	1	42888	2	N	133	4 8
02	31864 X	NO RPT	-0-	-31864	-0-	146	9			N	NO RPT	150

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LAREDO ENERGY																						
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
//CONT.// 486543																						
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705													COMPL. DATE 08/12/2012		TOTAL DEPTH 6724		PERF. 7065 - 11972					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM								
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
09		93690 X	48771	-0-	-44919	-0-	742	1	48003	2	N	24		119								
							26	9														
10		81313 X	44973	-0-	-36340	-0-	795	1	44158	2	N	18		137								
							20	9														
11		57210 X	29170	-0-	-28040	-0-	969	1	28201	2	N	-0-		137								
12		59117 X	15269	-0-	-43848	-0-	1279	1	13990	2	N	-0-		137								
01		59117 X	58937	-0-	-180	-0-	727	1	58162	2	N	44	2 8	179								
							48	9														
02		45528 X	NO RPT	-0-	-45528	-0-					N	NO RPT		179								

REUTHINGER													WELL #: 4H		RRCID -> 268717		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 9100 - 13067	
09		69720 X	45378	-0-	-24342	-0-	403	1	44975	2	N	-0-		-0-								
							382	1	45754	2	N	-0-		-0-								
10		63550 X	46136	-0-	-17414	-0-	457	1	39881	2	N	-0-		-0-								
							347	1	37348	2	N	-0-		-0-								
11		53790 X	40338	-0-	-13452	-0-	271	1	34957	2	N	-0-		-0-								
							271	1	34957	2	N	-0-		-0-								
12		55583 X	37695	-0-	-17888	-0-					N	NO RPT		-0-								
01		53723 X	35228	-0-	-18495	-0-					N	NO RPT		-0-								
02		42364 X	NO RPT	-0-	-42364	-0-					N	NO RPT		-0-								

BENAVIDES, ROSA V.													WELL #: 19H		RRCID -> 268723		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 6161		PERF. 6642 - 12192	
09		17790 X	14166	-0-	-3624	-0-	499	1	13634	2	N	30	166 1	23								
							33	9														
10		18383 X	14244	-0-	-4139	-0-	142	1	14066	2	N	33		56								
							36	9														
11		15600 X	14039	-0-	-1561	-0-	533	1	13473	2	N	30		86								
							33	9														
12		15438 X	8245	-0-	-7193	-0-	593	1	7629	2	N	21		107								
							23	9														
01		15438 X	15208	-0-	-230	-0-	335	1	14849	2	N	22		129								
							24	9														
02		14028 X	NO RPT	-0-	-14028	-0-					N	NO RPT		129								

REUTHINGER													WELL #: 5H		RRCID -> 268850		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 10142		PERF.10520 - 15230	
09		22830 X	14985	-0-	-7845	-0-	131	1	14854	2	N	-0-		-0-								
							120	1	14604	2	N	-0-		-0-								
10		21390 X	14724	-0-	-6666	-0-	147	1	12936	2	N	-0-		-0-								
							116	1	12655	2	N	-0-		-0-								
11		17790 X	13083	-0-	-4707	-0-	96	1	12558	2	N	-0-		-0-								
											N	NO RPT		-0-								
12		18383 X	12771	-0-	-5612	-0-					N	NO RPT		-0-								
01		17050 X	12654	-0-	-4396	-0-					N	NO RPT		-0-								
02		14000 X	NO RPT	-0-	-14000	-0-					N	NO RPT		-0-								

SOT - A.E. PUIG GAS UNIT 1													WELL #: 1H		RRCID -> 268912		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 8660 - 12720	
09		54330 X	36108	-0-	-18222	-0-	513	1	35539	2	N	51	176 1	29								
							56	9														
10		50685 X	35254	-0-	-15431	-0-	301	1	34912	2	N	37		66								
							41	9														
11		41310 X	32418	-0-	-8892	-0-	378	1	32001	2	N	35		101								
							39	9														
12		40827 X	31189	-0-	-9638	-0-	858	1	30305	2	N	24		125								
							26	9														
01		40207 X	29463	-0-	-10744	-0-	235	1	29191	2	N	34		159								
							37	9														
02		33712 X	NO RPT	-0-	-33712	-0-					N	NO RPT		159								

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543														
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 2H		RRCID -> 269229		COMPL. DATE 11/04/2012				TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	21	1	2375	2	N	3					143
						3	9									
10	5952 X	3221	-0-	-2731	-0-	26	1	3187	2	N	7					150
						8	9									
11	5760 X	2782	-0-	-2978	-0-	31	1	2740	2	N	10					160
						11	9									
12	4650 X	1948	-0-	-2702	-0-	172	1	1746	2	N	27	165	1	5	8	17
						30	9									
01	4650 X	1853	-0-	-2797	-0-	14	1	1839	2	N	-0-					17
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT					17

RETAMA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 269272		COMPL. DATE 08/22/2013				TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 6413						
09	47970 X	1717	-0-	-46253	-0-	15	1	1702	2	N	-0-					52
						177	1	21505	2	N	55					107
						61	9									
11	24000 X	19517	-0-	-4483	-0-	363	1	19141	2	N	12					119
						13	9									
12	24800 X	14471	-0-	-10329	-0-	197	1	14274	2	N	-0-					119
01	15376 X	12865	-0-	-2511	-0-	352	1	12513	2	N	-0-					119
02	19628 X	NO RPT	-0-	-19628	-0-					N	NO RPT					119

BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 27H		RRCID -> 269288		COMPL. DATE 12/12/2012				TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320						
09	126990 X	40489	-0-	-86501	-0-	399	1	40016	2	N	67	167	1			19
						74	9									
10	66278 X	41382	-0-	-24896	-0-	441	1	40861	2	N	73					92
						80	9									
11	64140 X	37516	-0-	-26624	-0-	600	1	36803	2	N	103					195
						113	9									
12	44423 X	34876	-0-	-9547	-0-	1185	1	33604	2	N	79	182	1			92
						87	9									
*01	43962 X	43962	-0-	-0-	-0-	240	1	43646	2	N	69	2	8			159
						76	9									
02	37800 X	NO RPT	-0-	-37800	-0-					N	NO RPT					159

BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 23H		RRCID -> 269451		COMPL. DATE 01/09/2013				TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230						
09	45450 X	16183	-0-	-29267	-0-	138	1	15643	2	N	365	390	1			144
						402	9									
10	25079 X	15467	-0-	-9612	-0-	138	1	14934	2	N	359	388	1			115
						395	9									
11	15330 X	14438	-0-	-892	-0-	226	1	13859	2	N	321	376	1			60
						353	9									
12	17081 X	7747	-0-	-9334	-0-	243	1	7335	2	N	154					214
						169	9									
01	17081 X	13378	-0-	-3703	-0-	70	1	12959	2	N	317	402	1			129
						349	9									
02	15092 X	NO RPT	-0-	-15092	-0-					N	NO RPT					129

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543										
PUIG, L. F. III GAS UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 269586		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703				
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	
09	154920 X	67098	-0-	-87822	-0-	917 1	66141 2	N	36		150	
10	133734 X	60633	-0-	-73101	-0-	40 9	2375 1	N	17		167	
11	88710 X	52860	-0-	-35850	-0-	19 9	3526 1	N	50	2 8	215	
12	91667 X	45382	-0-	-46285	-0-	55 9	692 1	N	39	188 1	6 8	60
01	77004 X	38173	-0-	-38831	-0-	43 9	1115 1	N	29			89
02	62636 X	NO RPT	-0-	-62636	-0-	32 9		N	NO RPT			89

BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 29H		RRCID -> 269689		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380				
09	167130 X	89189	-0-	-77941	-0-	861 1	88129 2	N	181	179 1	6 8	114
10	83028 X	83028	-0-	-0-	-0-	199 9	806 1	N	148	177 1		85
11	137760 X	61974	-0-	-75786	-0-	163 9	991 1	N	146	179 1		52
12	92163 X	31126	-0-	-61037	-0-	161 9	1027 1	N	108			160
01	92163 X	78915	-0-	-13248	-0-	119 9	427 1	N	174	179 1		155
02	83244 X	NO RPT	-0-	-83244	-0-	191 9		N	NO RPT			155

BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 28H		RRCID -> 270055		COMPL. DATE 01/27/2013		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510				
09	85260 X	38854	-0-	-46406	-0-	1509 1	37258 2	N	79	194 1		55
10	88102 X	38743	-0-	-49359	-0-	87 9	633 1	N	77			132
11	56820 X	35624	-0-	-21196	-0-	85 9	1456 1	N	35			167
12	50530 X	20346	-0-	-30184	-0-	39 9	1468 1	N	43			210
01	46004 X	42335	-0-	-3669	-0-	47 9	944 1	N	9			219
02	36260 X	NO RPT	-0-	-36260	-0-	10 9		N	NO RPT			219

ELLEN C.		WELL #: 1H		RRCID -> 270112		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500				
09	200100 X	128047	-0-	-72053	-0-	1272 1	126774 2	N	1			78
10	206770 X	119704	-0-	-87066	-0-	1 9	2959 1	N	8	8 8		78
11	166590 X	100451	-0-	-66139	-0-	9 9	1469 1	N	12			90
12	172143 X	89155	-0-	-82988	-0-	13 9	2175 1	N	5			95
01	153574 X	89464	-0-	-64110	-0-	6 9	1731 1	N	9	9 8		95
02	119504 X	NO RPT	-0-	-119504	-0-	10 9		N	NO RPT			95

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543											
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 31H		RRCID -> 270122		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 4948		PERF. 4970 - 11140			
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		
09	149340 X	63628	-0-	-85712	-0-	582	1 62985	2 N	55	3 8	130		
10	154318 X	61415	-0-	-92903	-0-	605	1 60764	2 N	42		172		
11	98100 X	51447	-0-	-46653	-0-	824	1 50557	2 N	60	192 1	40		
12	93093 X	39307	-0-	-53786	-0-	1301	1 37960	2 N	42		82		
01	68510 X	51286	-0-	-17224	-0-	278	1 50984	2 N	22		104		
02	59388 X	NO RPT	-0-	-59388	-0-	24	9	N	NO RPT		104		

G. B. MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 270150		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 10519 - 15670			
09	88740 X	22881	-0-	-65859	-0-	925	1 21956	2 N	-0-		-0-		
10	91698 X	21927	-0-	-69771	-0-	176	1 21751	2 N	-0-		-0-		
11	19237 X	19237	-0-	-0-	-0-	939	1 18294	2 N	4	4 8	-0-		
12	28861 X	19881	-0-	-8980	-0-	517	1 19364	2 N	-0-		-0-		
01	26040 X	16770	-0-	-9270	-0-	130	1 16640	2 N	-0-		-0-		
02	21364 X	NO RPT	-0-	-21364	-0-			N	NO RPT		-0-		

ST OF TX - MANN TRUST GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 270196		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 8960 - 12757			
09	82740 X	38581	-0-	-44159	-0-	320	1 38195	2 N	60		133		
10	85498 X	33576	-0-	-51922	-0-	195	1 33324	2 N	52	159 1	26		
11	82740 X	28403	-0-	-54337	-0-	112	1 28235	2 N	51	2 8	75		
12	58063 X	11587	-0-	-46476	-0-	475	1 11069	2 N	39		114		
01	39866 X	34020	-0-	-5846	-0-	12	1 33929	2 N	72	165 1	19	2 8	
02	36008 X	NO RPT	-0-	-36008	-0-	79	9	N	NO RPT		19		

BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 30H		RRCID -> 270214		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 5551		PERF. 5920 - 11920			
09	182400 X	95061	-0-	-87339	-0-	958	1 94024	2 N	72	189 1	45		
10	188480 X	95294	-0-	-93186	-0-	1030	1 94005	2 N	235	191 1	89		
11	182400 X	73706	-0-	-108694	-0-	1179	1 72338	2 N	172	2 8	259		
12	174716 X	58670	-0-	-116046	-0-	2005	1 56457	2 N	189	187 1	261		
01	126325 X	83872	-0-	-42453	-0-	458	1 83267	2 N	134	188 1	205	2 8	
02	88732 X	NO RPT	-0-	-88732	-0-	147	9	N	NO RPT		205		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543											
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 32H		RRCID -> 270268		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 5182		PERF. 5782 - 11360			
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
09	145770 X	108271	-0-	-37499	-0-	1109	1	107077	2	N	77		94
10	150629 X	99117	-0-	-51512	-0-	85	9	97974	2	N	41		135
11	145770 X	61269	-0-	-84501	-0-	1098	1	60209	2	N	72	165 1	42
12	118017 X	42577	-0-	-75440	-0-	45	9	41014	2	N	87	3 8	126
01	111879 X	71709	-0-	-40170	-0-	981	1	71226	2	N	82	150 1	6 8
02	101052 X	NO RPT	-0-	-101052	-0-	79	9			N	NO RPT		52

BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 33H		RRCID -> 270270		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 5627		PERF. 5260 - 11440			
09	132330 X	72065	-0-	-60265	-0-	803	1	71262	2	N	-0-		56
10	136741 X	65186	-0-	-71555	-0-	832	1	64354	2	N	-0-		56
11	83043 X	49307	-0-	-33736	-0-	758	1	48541	2	N	7		63
12	63984 X	38238	-0-	-25746	-0-	8	9	36817	2	N	24		87
01	63984 X	54848	-0-	-9136	-0-	1395	1	54509	2	N	28	6 8	109
02	57792 X	NO RPT	-0-	-57792	-0-	26	9			N	NO RPT		109

BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 35H		RRCID -> 270349		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 5162		PERF. 5530 - 11420			
09	116850 X	100562	-0-	-16288	-0-	902	1	99656	2	N	4	186 1	55
10	120745 X	79434	-0-	-41311	-0-	4	9	78544	2	N	109		164
11	116850 X	68171	-0-	-48679	-0-	770	1	67037	2	N	38	2 8	200
12	110236 X	28786	-0-	-81450	-0-	120	9	27773	2	N	62	195 1	67
01	110205 X	74278	-0-	-35927	-0-	1092	1	73788	2	N	80		147
02	93856 X	NO RPT	-0-	-93856	-0-	42	9			N	NO RPT		147

BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 4947		PERF. 5450 - 11660			
09	145290 X	141968	-0-	-3322	-0-	1314	1	140149	2	N	459	371 1	9 8
10	150133 X	122783	-0-	-27350	-0-	505	9	121315	2	N	253	181 1	224
11	145290 X	78725	-0-	-66565	-0-	1190	1	77199	2	N	244	386 1	2 8
12	146692 X	48872	-0-	-97820	-0-	278	9	46936	2	N	276	191 1	165
01	146692 X	92530	-0-	-54162	-0-	1258	1	91812	2	N	197	201 1	4 8
02	132496 X	NO RPT	-0-	-132496	-0-	268	9			N	NO RPT		157

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY		//CONT.//		486543										
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #:		34H	RRCID ->	270530	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	4996	PERF.	5360 - 11635		
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	

09		SHUT IN	16316	-0-	16316	80755	1376	1	14382	2	N	507	572 1	167
							558	9						
10		198434 X	117679	-0-	-80755	-0-	1175	1	116034	2	N	427	377 1	217
							470	9						
11		155970 X	82123	-0-	-73847	-0-	1312	1	80526	2	N	259	200 1	276
							285	9						
12		161169 X	62722	-0-	-98447	-0-	2086	1	60289	2	N	315	399 1	10 8
							347	9						
*01		84090 X	84090	-0-	-0-	-0-	455	1	83348	2	N	261	202 1	4 8
							287	9						
02		106288 X	NO RPT	-0-	-106288	-0-					N	NO RPT		237

ELLEN C.		WELL #:		2H	RRCID ->	270549	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	6713	PERF.	6600 - 12950		

09		SHUT IN	130231	-0-	130231	233193	349	1	129642	2	N	218	176 0	138
							240	9						
10		335886 X	102693	-0-	-233193	-0-	2533	1	99949	2	N	192	308 1	22
							211	9						
11		118320 X	77544	-0-	-40776	-0-	1088	1	76230	2	N	205	179 1	48
							226	9						
12		122264 X	68209	-0-	-54055	-0-	1694	1	66350	2	N	150	181 1	17
							165	9						
01		122264 X	60477	-0-	-61787	-0-	1198	1	59112	2	N	152	9 8	160
							167	9						
02		110432 X	NO RPT	-0-	-110432	-0-					N	NO RPT		160

BENAVIDES, ROSA V.		WELL #:		40H	RRCID ->	270807	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	5404	PERF.	5565 - 11775		

09		SHUT IN	129138	-0-	129138	129138	1311	1	126900	2	N	843	699 1	144
							927	9						
10		314500 X	185362	-0-	-129138	-0-	1994	1	182647	2	N	655	710 1	89
							721	9						
11		182790 X	142964	-0-	-39826	-0-	2286	1	140322	2	N	324	347 1	5 8
							356	9						
12		188883 X	108292	-0-	-80591	-0-	3715	1	104291	2	N	260	300 1	5 8
							286	9						
01		188883 X	111165	-0-	-77718	-0-	605	1	110340	2	N	200	186 1	30
							220	9						
02		167412 X	NO RPT	-0-	-167412	-0-					N	NO RPT		30

BENAVIDES, ROSA V.		WELL #:		41H	RRCID ->	270811	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	5486 - 11640		

09		SHUT IN	11862	-0-	11862	11862	117	1	11733	2	N	11	4 8	7
							12	9						
10		SHUT IN	94611	-0-	94611	106473	1002	1	93310	2	N	272	164 1	115
							299	9						
11		SHUT IN	142654	-0-	142654	249127	2282	1	140077	2	N	268	344 1	2 8
							295	9						
12		344678 X	95551	-0-	-249127	-0-	3255	1	91947	2	N	317	163 1	3 8
							349	9						
*01		116836 X	116836	-0-	-0-	-0-	634	1	115915	2	N	261	357 1	6 8
							287	9						
02		64260 X	NO RPT	-0-	-64260	-0-					N	NO RPT		86

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543											
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 36H		RRCID -> 270814		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 5357		PERF. 5420		- 10985	
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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	179533	-0-	179533	179533	1774	1	177382	2	N	343	186 1	157
11	SHUT IN	177581	-0-	177581	357114	377	9			N			
12	433283 X	76169	-0-	-357114	-0-	2844	1	174582	2	N	141	196 1	100
01	153326 X	143573	-0-	-9753	-0-	155	9			N		2 8	
02	138488 X	NO RPT	-0-	-138488	-0-	2553	1	73395	2	N	201	187 1	114
						221	9						
						781	1	142601	2	N	174	191 1	97
						191	9						
										N	NO RPT		97
SOT - LA CRUZ TRES LAND, LTD.		WELL #: 2H		RRCID -> 270815		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 5294		PERF. 5694		- 9455	
09	SHUT IN	163437	-0-	163437	182370	1461	1	161862	2	N	104		131
10	SHUT IN	132185	-0-	132185	314555	114	9			N		167 1	19
11	SHUT IN	90373	-0-	90373	404928	1106	1	131018	2	N	55		
12	478499 X	73571	-0-	-404928	-0-	61	9			N			
01	71145 X	60675	-0-	-10470	-0-	1036	1	89303	2	N	31		50
02	64260 X	NO RPT	-0-	-64260	-0-	34	9			N		5 8	82
						684	1	72846	2	N	37		
						41	9						
						476	1	60158	2	N	37		119
						41	9						
										N	NO RPT		119
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 42H		RRCID -> 270827		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5667		- 10938	
10	SHUT IN	28674	-0-	28674	28674	323	1	28321	2	N	27		27
11	SHUT IN	131169	-0-	131169	159843	30	9			N		2 8	130
12	252236 X	92393	-0-	-159843	-0-	2101	1	128952	2	N	105		
01	113367 X	102308	-0-	-11059	-0-	116	9			N		179 1	109
02	102396 X	NO RPT	-0-	-102396	-0-	3190	1	89029	2	N	158		
						174	9					6 8	183
						561	1	101659	2	N	80		
						88	9						
										N	NO RPT		183
RETAMA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 270828		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 6357		PERF. 6530		- 12512	
10	SHUT IN	52136	-0-	52136	52136	432	1	51667	2	N	34		34
11	SHUT IN	111197	-0-	111197	163333	37	9			N		4 8	139
12	252703 X	89370	-0-	-163333	-0-	2088	1	108989	2	N	109		
*01	89077 X	89077	-0-	-0-	-0-	120	9			N		9 8	87
02	74452 X	NO RPT	-0-	-74452	-0-	1232	1	87992	2	N	133		
						146	9						
						2456	1	86565	2	N	51		138
						56	9						
										N	NO RPT		138
NEEDMORE		WELL #: 2H		RRCID -> 270831		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 4856		PERF. 5430		- 10724	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	35568	-0-	35568	35568	403	1	35122	2	Y	39	2 8	37
12	SHUT IN	72611	-0-	72611	108179	43	9			Y			
01	SHUT IN	140215	-0-	140215	248394	866	1	71645	2	Y	91	55 1	37
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	248394	100	9					36 8	
						1704	1	138303	2	Y	189	135 1	54
						208	9					3 8	
										Y	NO RPT		54

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543												
NEEDMORE		WELL #: 5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 4822		PERF. 5745		- 10978		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		SHUT IN	35327	-0-	35327	35327		399 1	34878 2	Y	45			45
12		SHUT IN	70926	-0-	70926	106253		50 9						83
01		SHUT IN	135124	-0-	135124	241377		844 1	69941 2	Y	128	54 1	36 8	68
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	241377		141 9						68
								1654 1	133219 2	Y	228	199 1	40 5	
								251 9				4 8		
										Y	NO RPT			68

BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 37H		RRCID -> 270886		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 5553		PERF. 5695		- 12045		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	12204	-0-	12204	12204		409 1	11777 2	N	16			16
01		SHUT IN	118333	-0-	118333	130537		18 9						
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	130537		649 1	117509 2	N	159	9 8		166
								175 9						
										N	NO RPT			166

BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 5374		PERF. 5530		- 12190		
12		SHUT IN	4308	-0-	4308	4308		139 1	4147 2	N	20			20
01		SHUT IN	123420	-0-	123420	127728		22 9						
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	127728		668 1	122473 2	N	254	181 1	4 8	89
								279 9						
										N	NO RPT			89

NEEDMORE		WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 5207		PERF. 5721		- 11930		
12	0		16345	-0-	16345	16345		197 1	16089 2	Y	54	5 8		49
01		SHUT IN	139021	-0-	139021	155366		59 9						
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	155366		1719 1	137034 2	Y	244	169 1	41 5	79
								268 9				4 8		
										Y	NO RPT			79

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #: 499978		RRCID -> 045662		COMPL. DATE 01/06/1969		TOTAL DEPTH 6036		PERF. N/A				
SANCHEZ-HARTE -C-														
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	15 1	626 2	N	-0-					-0-
10	651 N	224	-0-	-427	-0-	6 1	218 3	N	-0-					-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-					-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-					-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-					-0-
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-					-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 052165		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A				
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	Y	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-					-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-					-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-					-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 053339		COMPL. DATE 08/07/1972		TOTAL DEPTH 7426		PERF. N/A				
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	69 1	905 2	Y	-0-					-0-
10	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	73 1	944 3	Y	-0-					-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	121 1	1014 3	Y	-0-					-0-
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	188 1	1139 3	Y	-0-					-0-
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	182 1	1563 3	Y	-0-					-0-
*02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	56 1	1012 3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN, E.A.		WELL #: 1		RRCID -> 053345		COMPL. DATE 08/15/1972		TOTAL DEPTH 7419 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
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	11 1	147 2	N	-0-	-0-
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	11 1	142 3	N	-0-	-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	14 1	119 3	N	-0-	-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	19 1	117 3	N	-0-	-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	13 1	114 3	N	-0-	-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 3	N	-0-	-0-

JONES		WELL #: 4		RRCID -> 053396		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2		Y	-0-	-0-
10	372 N	285	-0-	-87	-0-	285 3		Y	-0-	-0-
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	15 1	286 3	Y	-0-	-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-	-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-	-0-
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	241 3		Y	-0-	-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 053516		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A		
09	510 N	424	-0-	-86	-0-	30 1	394 2	Y	-0-	-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36 1	461 3	Y	-0-	-0-
11	480 N	303	-0-	-177	-0-	32 1	271 3	Y	-0-	-0-
12	434 N	33	-0-	-401	-0-	5 1	28 3	Y	-0-	-0-
01	496 N	93	-0-	-403	-0-	10 1	83 3	Y	-0-	-0-
*02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	42 1	764 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 054179		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A		
09	540 N	459	-0-	-81	-0-	459 3		N	-0-	-0-
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	16 1	440 3	N	6	6
						7 9				
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	17 1	410 3	N	1	6
						1 9				
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29 1	461 3	N	-0-	6
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28 1	441 3	N	-0-	6
02	392 N	388	-0-	-4	-0-	23 1	365 3	N	-0-	6

RETTIG		WELL #: 1		RRCID -> 054218		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A		
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	21 1	91 2	Y	-0-	-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	27 1	93 3	Y	-0-	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	24 1	90 3	Y	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	18 1	102 3	Y	-0-	-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	11 1	95 3	Y	-0-	-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	16 1	66 3	Y	-0-	-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 1		RRCID -> 054321		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A		
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-	-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		Y	-0-	-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		Y	-0-	-0-
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	2 1	336 3	Y	-0-	-0-
01	465 N	311	-0-	-154	-0-	14 1	297 3	Y	-0-	-0-
02	420 N	238	-0-	-182	-0-	11 1	227 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		270 N	230	-0-	-40	-0-	230	3	N	-0-				-0-
10		279 N	252	-0-	-27	-0-	9	1	243	3	N	-0-		-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-		-0-
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	N	-0-		-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	N	-0-		-0-
*02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-		-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A														
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	83	1	366	2	Y	-0-		-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	99	1	347	3	Y	-0-		-0-
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	109	1	412	3	Y	-0-		-0-
12		465 N	190	-0-	-275	-0-	29	1	161	3	Y	-0-		-0-
01		434 N	296	-0-	-138	-0-	30	1	266	3	Y	-0-		-0-
*02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	110	1	470	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
09		300 N	212	-0-	-88	-0-	212	2		N	-0-			-0-
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	3	N	-0-		-0-
11		240 N	216	-0-	-24	-0-	7	1	209	3	N	-0-		-0-
12		217 N	188	-0-	-29	-0-	10	1	178	3	N	-0-		-0-
01		279 N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	3	N	-0-		-0-
02		196 N	188	-0-	-8	-0-	9	1	179	3	N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A														
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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														
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	49	1	359	3	Y	-0-		-0-
10		496 N	396	-0-	-100	-0-	43	1	353	3	Y	-0-		-0-
11		390 N	317	-0-	-73	-0-	28	1	289	3	Y	-0-		-0-
12		434 N	168	-0-	-266	-0-	25	1	143	3	Y	-0-		-0-
01		403 N	238	-0-	-165	-0-	19	1	219	3	Y	-0-		-0-
*02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	59	1	319	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A														
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
12		186 N	55	-0-	-131	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
01		186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3		Y	-0-			-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1426 RRCID -> 058888 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WEBB COUNTY SCOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 060164		COMPL. DATE 09/27/1974			TOTAL DEPTH 7550 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	
09	330 N	200	-0-	-130	-0-	24 1	176 3	Y	-0-	-0-	
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	23 1	190 3	Y	-0-	-0-	
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17 1	171 3	Y	-0-	-0-	
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	33 1	186 3	Y	-0-	-0-	
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	16 1	188 3	Y	-0-	-0-	
02	168 N	110	-0-	-58	-0-	17 1	93 3	Y	-0-	-0-	

PUIG,L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 061350		COMPL. DATE 10/15/1973			TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A		
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	22 1	319 3	N	-0-	-0-	
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	52 1	354 3	N	-0-	-0-	
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	39 1	358 3	N	-0-	-0-	
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	44 1	356 3	N	-0-	-0-	
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	40 1	352 3	N	-0-	-0-	
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	35 1	313 3	N	-0-	-0-	

PUIG, LUIS F.		WELL #: 2		RRCID -> 061434		COMPL. DATE 01/11/1974			TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A		
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	58 1	841 3	Y	-0-	-0-	
10	1147 N	998	-0-	-149	-0-	127 1	871 3	Y	-0-	-0-	
11	1020 N	926	-0-	-94	-0-	91 1	835 3	Y	-0-	-0-	
12	930 N	867	-0-	-63	-0-	96 1	771 3	Y	-0-	-0-	
01	992 N	840	-0-	-152	-0-	86 1	754 3	Y	-0-	-0-	
02	868 N	790	-0-	-78	-0-	79 1	711 3	Y	-0-	-0-	

PUIG, LUIS F.		WELL #: 4		RRCID -> 061473		COMPL. DATE 01/14/1993			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286		
09	1170 N	1048	-0-	-122	-0-	67 1	981 3	Y	-0-	-0-	
10	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	141 1	973 3	Y	-0-	-0-	
11	1080 N	998	-0-	-82	-0-	98 1	900 3	Y	-0-	-0-	
12	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	113 1	910 3	Y	-0-	-0-	
01	1116 N	977	-0-	-139	-0-	100 1	877 3	Y	-0-	-0-	
02	924 N	892	-0-	-32	-0-	89 1	803 3	Y	-0-	-0-	

PUIG, LUIS F.		WELL #: 6		RRCID -> 061610		COMPL. DATE 05/19/1975			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	39 1	577 3	N	-0-	-0-	
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	89 1	616 3	N	-0-	-0-	
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	59 1	541 3	N	-0-	-0-	
12	651 N	611	-0-	-40	-0-	67 1	544 3	N	-0-	-0-	
01	713 N	606	-0-	-107	-0-	62 1	544 3	N	-0-	-0-	
02	560 N	545	-0-	-15	-0-	55 1	490 3	N	-0-	-0-	

PUIG,LUIS F.		WELL #: 5		RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	36 1	520 3	N	-0-	-0-	
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	74 1	507 3	N	-0-	-0-	
11	690 N	607	-0-	-83	-0-	60 1	547 3	N	-0-	-0-	
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	66 1	534 3	N	-0-	-0-	
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	66 1	577 3	N	-0-	-0-	
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	54 1	486 3	N	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 062275		COMPL. DATE 06/10/1975			TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A		
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-	-0-	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-	-0-	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-	-0-	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-	-0-	
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		Y	-0-	-0-	
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PUIG, LUIS F.		WELL #: 3		RRCID -> 062462		COMPL. DATE 04/12/1974		TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	547	N	547	-0-	-0-	35	1	512	3	N	-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	87	1	598	3	N	-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	64	1	592	3	N	-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	63	1	505	3	N	-0-
01	682	N	553	-0-	-129	56	1	497	3	N	-0-
02	616	N	464	-0-	-152	47	1	417	3	N	-0-

OWEN, E. A., ET. AL		WELL #: 5		RRCID -> 063921		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A			
09	300	N	234	-0-	-66	17	1	217	2	N	-0-
10	279	N	257	-0-	-22	18	1	239	3	N	-0-
11	270	N	265	-0-	-5	28	1	237	3	N	-0-
12	248	N	246	-0-	-2	35	1	211	3	N	-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	27	1	228	3	N	-0-
02	252	N	184	-0-	-68	10	1	174	3	N	-0-

OWENS, A. E.		WELL #: 1137		RRCID -> 065768		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A			
09	505	N	505	-0-	-0-	505	3			N	-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	504	3			N	-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	521	3			N	-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	500	3			N	-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	353	3			N	-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	320	3			N	-0-

OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 066636		COMPL. DATE 04/14/1976		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JONES		WELL #: B 2		RRCID -> 067205		COMPL. DATE 06/24/1976		TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A			
09	120	N	117	-0-	-3	117	2			Y	-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	143	3			Y	-0-
11	120	N	100	-0-	-20	5	1	95	3	Y	-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	135	3			Y	-0-
01	155	N	133	-0-	-22	133	3			Y	-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	87	3			Y	-0-

JONES		WELL #: D 1		RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A			
09	543	N	543	-0-	-0-	543	2			Y	-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	635	3			Y	-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	24	1	446	3	Y	-0-
12	558	N	392	-0-	-166	392	3			Y	-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	784	3			Y	-0-
*02	502	N	502	-0-	-0-	502	3			Y	-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490		WELL #: 1		RRCID -> 068757		COMPL. DATE 07/21/1976		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A			
09	30	N	-0-	-0-	-30					N	-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9					N	-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
H.I. PALAFOX //CONT.// 499978												
WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	90 N	26	-0-	-64	-0-		3	1	23	3	N	-0-
10	93 N	3	-0-	-90	-0-		1	1	2	3	N	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-		3	1	95	3	N	-0-

RETTIG												
WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A												
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-		90	1	393	2	N	-0-
10	775 N	497	-0-	-278	-0-		110	1	387	3	N	-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-		137	1	515	3	N	-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-		90	1	513	3	N	-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-		60	1	524	3	N	-0-
02	616 N	531	-0-	-85	-0-		101	1	430	3	N	-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A												
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-					2	8	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

SANCHEZ, A. R. (TONY)												
WELL #: 1 RRCID -> 084518 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5914 - 5942												
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

OWEN-STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744												
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	3			Y	-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-		752	3			Y	-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-		683	3			Y	-0-
12	434 N	366	-0-	-68	-0-		2	1	364	3	Y	-0-
01	744 N	337	-0-	-407	-0-		15	1	322	3	Y	-0-
02	644 N	258	-0-	-386	-0-		12	1	246	3	Y	-0-

JONES												
WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238												
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-		858	2			N	-0-
10	837 N	819	-0-	-18	-0-		819	3			N	-0-
11	750 N	605	-0-	-145	-0-		30	1	575	3	N	-0-
12	899 N	441	-0-	-458	-0-		441	3			N	-0-
01	806 N	374	-0-	-432	-0-		374	3			N	-0-
02	560 N	285	-0-	-275	-0-		285	3			N	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND												
WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145												
09	690 N	567	-0-	-123	-0-		567	2			N	-0-
10	682 N	517	-0-	-165	-0-		17	1	500	3	N	-0-
11	570 N	377	-0-	-193	-0-		12	1	365	3	N	-0-
12	589 N	422	-0-	-167	-0-		22	1	400	3	N	-0-
01	527 N	381	-0-	-146	-0-		24	1	357	3	N	-0-
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-		32	1	615	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JONES		WELL #: B 4		RRCID -> 114801		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200			
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-	
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	Y	-0-	-0-	
*02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	Y	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083		
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2	N	-0-	-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	389 3	N	-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	12	1	360 3	N	-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350 3	N	-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	22	1	332 3	N	-0-
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	16	1	309 3	N	-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270		
09	1980 N	1386	-0-	-594	-0-	1386	2	N	-0-	-0-
10	2046 N	1913	-0-	-133	-0-	1913	3	N	-0-	-0-
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	81	1	1524 3	N	-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-	-0-
01	1922 N	1833	-0-	-89	-0-	1833	3	N	-0-	-0-
02	1512 N	1304	-0-	-208	-0-	1304	3	N	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996		
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	5	1	161 3	N	-0-
11	270 N	173	-0-	-97	-0-	5	1	168 3	N	-0-
12	217 N	101	-0-	-116	-0-	5	1	96 3	N	-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142 3	N	-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220 3	N	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 19K		RRCID -> 115742		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079		
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59 3	N	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53 3	N	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45 3	N	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44 3	N	-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51 3	N	-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250		
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-	1
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1 9	Y	2
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	16	1	300 3	Y	2
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	Y	-0-	2
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	Y	-0-	2
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	305	3	1 9	Y	2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 21K		RRCID -> 116668		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994		
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2	N	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91 3	N	-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	2	1	77 3	N	-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83 3	N	-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69 3	N	-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	4	1	77 3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293			
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
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	94	1	698	3	N	-0-	-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	89	1	732	3	N	1	-0-
						1	9				1	8
11	810 N	730	-0-	-80	-0-	66	1	664	3	N	-0-	-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	122	1	689	3	N	-0-	-0-
01	837 N	628	-0-	-209	-0-	51	1	577	3	N	-0-	-0-
*02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	112	1	610	3	N	-0-	-0-

RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160			
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	25	1	112	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	27	1	93	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	23	1	85	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	19	1	109	3	Y	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-	-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	Y	-0-	-0-

OWEN, E.A.		WELL #: 2		RRCID -> 118510		COMPL. DATE 08/12/1985			TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25K		RRCID -> 119150		COMPL. DATE 11/23/1985			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407			
09	630 N	588	-0-	-42	-0-	70	1	518	3	N	-0-	-0-
10	682 N	572	-0-	-110	-0-	62	1	510	3	N	-0-	-0-
11	630 N	533	-0-	-97	-0-	48	1	485	3	N	-0-	-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	137	1	775	3	N	-0-	-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	82	1	931	3	N	-0-	-0-
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	136	1	743	3	N	-0-	-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 1 D		RRCID -> 129439		COMPL. DATE 11/15/1989			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861			
09	3360 X	2917	-0-	-443	-0-	70	1	2845	2	Y	2	100
						2	9					
10	3379 X	2145	-0-	-1234	-0-	62	1	2083	3	Y	-0-	100
11	3360 X	1713	-0-	-1647	-0-	41	1	1672	3	Y	-0-	100
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	188	1	3532	3	Y	4	103
						4	9				1	8
01	3472 X	3150	-0-	-322	-0-	3147	3	3	9	Y	3	106
*02	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3972	3	8	9	Y	7	113

CERRITO LAND CO.		WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826			
09	3480 X	2209	-0-	-1271	-0-	53	1	2156	2	Y	-0-	17
10	3596 X	3232	-0-	-364	-0-	93	1	3139	3	Y	-0-	17
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	87	1	3563	3	Y	-0-	17
12	3007 X	1681	-0-	-1326	-0-	85	1	1594	3	Y	2	19
						2	9					
01	3224 X	1663	-0-	-1561	-0-	1660	3	3	9	Y	3	22
02	3416 X	444	-0-	-2972	-0-	436	3	8	9	Y	7	29

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(I)	(-)		AMT		AMT			
09	2910 X	1380	-0-	-1530	-0-	1380	2			N	-0-	20
10	3007 X	513	-0-	-2494	-0-	513	3			N	-0-	20
11	2640 X	1085	-0-	-1555	-0-	1079	3	6	9	N	5	25
12	2077 X	1088	-0-	-989	-0-	1088	3			N	-0-	25
01	1705 X	992	-0-	-713	-0-	992	3			N	-0-	25
02	1008 N	605	-0-	-403	-0-	605	3			N	-0-	25

CERRITO LAND CO. WELL #: 5 D RRCID -> 134063 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5863 - 5871												
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	91
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	92

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086												
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	48	1	1943	2	N	-0-	6
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	55	1	1866	3	N	-0-	6
11	1710 N	1694	-0-	-16	-0-	40	1	1652	3	N	2	8
						2	9					
12	2046 N	1502	-0-	-544	-0-	76	1	1422	3	N	4	11
						4	9					
01	1922 N	854	-0-	-1068	-0-	854	3			N	-0-	11
02	1568 N	383	-0-	-1185	-0-	383	3			N	-0-	11

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936												
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	417	-0-	417	-0-	12	1	405	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	283	-0-	283	-0-	7	1	276	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	549	-0-	549	-0-	28	1	521	3	Y	-0-	-0-
01	1469 N	220	-0-	-1249	-0-	220	3			Y	-0-	-0-
*02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-	-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171												
09	660 N	523	-0-	-137	-0-	33	1	490	3	Y	-0-	-0-
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	83	1	569	3	Y	-0-	-0-
11	690 N	605	-0-	-85	-0-	59	1	545	3	Y	1	-0-
						1	9					
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	55	1	447	3	Y	-0-	-0-
01	651 N	404	-0-	-247	-0-	41	1	363	3	Y	-0-	-0-
02	560 N	281	-0-	-279	-0-	28	1	253	3	Y	-0-	-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183												
09	1800 N	1716	-0-	-84	-0-	110	1	1606	3	Y	-0-	-0-
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	300	1	2065	3	Y	-0-	-0-
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	194	1	1784	3	Y	1	-0-
						1	9					
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	195	1	1572	3	Y	-0-	-0-
01	1953 N	1512	-0-	-441	-0-	154	1	1358	3	Y	-0-	-0-
02	1764 N	1541	-0-	-223	-0-	154	1	1387	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JONES		WELL #: D 6		RRCID -> 147139		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178			
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
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	690 N	510	-0-	-180	-0-	26	1	484 3	Y	-0-	-0-
12	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	558 N	239	-0-	-319	-0-	239	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	Y	-0-	-0-	-0-

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 147158		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242			
09	330 N	163	-0-	-167	-0-	163	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	57	1	1079 3	Y	-0-	-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	644 N	592	-0-	-52	-0-	592	3	Y	-0-	-0-	-0-

RETTIG		WELL #: 4		RRCID -> 147159		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7120 - 7262			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

PUIG, A.E. / STATE		WELL #: 19		RRCID -> 148449		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199			
09	1170 N	951	-0-	-219	-0-	61	1	890 3	N	-0-	-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	204	1	1404 3	N	-0-	-0-
11	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	109	1	999 3	N	-0-	-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	120	1	970 3	N	-0-	-0-
01	1612 N	1071	-0-	-541	-0-	109	1	962 3	N	-0-	-0-
02	1036 N	961	-0-	-75	-0-	96	1	865 3	N	-0-	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272			
09	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	67	1	972 3	Y	-0-	-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	167	1	1153 3	Y	-0-	-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	114	1	1042 3	Y	-0-	-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	129	1	1043 3	Y	-0-	-0-
01	1240 N	967	-0-	-273	-0-	99	1	868 3	Y	-0-	-0-
02	1092 N	917	-0-	-175	-0-	92	1	825 3	Y	-0-	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168			
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	90	1	1308 3	Y	-0-	-0-
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	227	1	1560 3	Y	-0-	-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	121	1	1112 3	Y	-0-	-0-
12	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	112	1	899 3	Y	-0-	-0-
01	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	103	1	901 3	Y	-0-	-0-
02	1064 N	726	-0-	-338	-0-	73	1	653 3	Y	-0-	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320			
09	1140 N	1011	-0-	-129	-0-	65	1	946 3	Y	-0-	-0-
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	157	1	1083 3	Y	-0-	-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	139	1	1271 3	Y	-0-	-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	150	1	1205 3	Y	-0-	-0-
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	138	1	1209 3	Y	-0-	-0-
02	1204 N	1197	-0-	-7	-0-	120	1	1077 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

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

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

09	840 N	708	-0-	-132	-0-	45	1	663	3	Y	-0-	-0-						-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	112	1	772	3	Y	-0-	-0-						-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	86	1	793	3	Y	-0-	-0-						-0-
12	744 N	584	-0-	-160	-0-	65	1	519	3	Y	-0-	-0-						-0-
01	899 N	640	-0-	-259	-0-	65	1	575	3	Y	-0-	-0-						-0-
02	812 N	552	-0-	-260	-0-	55	1	497	3	Y	-0-	-0-						-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

09	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	2			Y	-0-	-0-						-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-	-0-						-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	Y	-0-	-0-						-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-	-0-						-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-	-0-						-0-
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-	-0-						-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

09	510 N	437	-0-	-73	-0-	28	1	409	3	Y	-0-	-0-						-0-
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	61	1	420	3	Y	-0-	-0-						-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	46	1	424	3	Y	-0-	-0-						-0-
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	49	1	398	3	Y	-0-	-0-						-0-
01	496 N	416	-0-	-80	-0-	42	1	374	3	Y	-0-	-0-						-0-
02	448 N	424	-0-	-24	-0-	43	1	381	3	Y	-0-	-0-						-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

09	1320 N	1172	-0-	-148	-0-	75	1	1097	3	Y	-0-	-0-						-0-
10	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	171	1	1176	3	Y	-0-	-0-						-0-
11	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	124	1	1141	3	Y	1	1	1	8				-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	138	1	1115	3	Y	-0-	-0-						-0-
01	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	119	1	1047	3	Y	-0-	-0-						-0-
02	1176 N	1112	-0-	-64	-0-	111	1	1001	3	Y	-0-	-0-						-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LAUREL, F.D.		WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE		
09	2070 N	1547	-0-	-523	-0-	37 1	1510 2	Y	-0-	-0-
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	62 1	2094 3	Y	-0-	-0-
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	51 1	2074 3	Y	-0-	-0-
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	105 1	1967 3	Y	-0-	-0-
01	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3		Y	-0-	-0-
*02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3		Y	-0-	-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087		
09	270 N	18	-0-	-252	-0-	18 2		N	-0-	-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	11 1	359 3	N	-0-	-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21 1	402 3	N	-0-	-0-
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3		N	-0-	-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-	-0-

CHILTON, JOHN JR.		WELL #: 1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
11	10 N	3	-0-	-7	-0-	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-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-

CERRITO LAND COMPANY		WELL #: 12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175		
09	540 N	457	-0-	-83	-0-	11 1	446 2	N	-0-	6
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	2 1	64 3	N	-0-	6
11	870 N	409	-0-	-461	-0-	10 1	399 3	N	-0-	6
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	6
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-	6
*02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	910 3	2 9	N	2	8

LAUREL, F. D. 1390 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157989		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297		
09	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	32 1	1307 2	Y	3	38
						3 9				
10	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	40 1	1360 3	Y	-0-	38
11	1440 N	1250	-0-	-190	-0-	30 1	1220 3	Y	-0-	38
12	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	69 1	1298 3	Y	-0-	38
01	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329 3		Y	-0-	38
*02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		Y	-0-	38

CHILTON, JOHN JR. 938		WELL #: 2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891		
09	1110 N	341	-0-	-769	-0-	8 1	333 2	Y	-0-	-0-
10	961 N	139	-0-	-822	-0-	4 1	135 3	Y	-0-	-0-
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-	-0-
12	341 N	1	-0-	-340	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
02	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 LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400												
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	
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	52 1	387 3	Y	-0-		-0-	
10	589 N	466	-0-	-123	-0-	51 1	415 3	Y	-0-		-0-	
11	510 N	404	-0-	-106	-0-	36 1	367 3	Y	1	1 8	-0-	
12	465 N	341	-0-	-124	-0-	1 9						
01	465 N	238	-0-	-227	-0-	51 1	290 3	Y	-0-		-0-	
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19 1	219 3	Y	-0-		-0-	
						68 1	367 3	Y	-0-		-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113												
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		1	
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5 1	148 3	N	-0-		1	
11	210 N	152	-0-	-58	-0-	5 1	147 3	N	-0-		1	
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	7 1	130 3	N	-0-		1	
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17 1	261 3	N	-0-		1	
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	N	-0-		1	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091												
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-		-0-	
10	1519 N	1284	-0-	-235	-0-	41 1	1235 3	N	7		7	
						8 9						
11	1710 N	1164	-0-	-546	-0-	37 1	1127 3	N	-0-		7	
12	1426 N	1099	-0-	-327	-0-	59 1	1040 3	N	-0-		7	
01	1271 N	1030	-0-	-241	-0-	64 1	966 3	N	-0-		7	
02	1092 N	751	-0-	-341	-0-	37 1	714 3	N	-0-		7	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352												
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	103 1	759 3	Y	-0-		-0-	
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	94 1	770 3	Y	-0-		-0-	
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	73 1	745 3	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	129 1	733 3	Y	-0-		-0-	
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	68 1	771 3	Y	-0-		-0-	
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	121 1	659 3	Y	-0-		-0-	

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333												
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	43 1	1751 2	N	-0-		42	
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	53 1	1796 3	N	-0-		42	
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	41 1	1651 3	N	-0-		42	
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	85 1	1593 3	N	-0-		42	
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3		N	-0-		42	
*02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		N	-0-		42	

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011												
09	1980 N	1878	-0-	-102	-0-	45 1	1833 2	N	-0-		22	
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	59 1	1991 3	N	-0-		22	
11	1980 N	1786	-0-	-194	-0-	43 1	1743 3	N	-0-		22	
12	1953 N	1826	-0-	-127	-0-	92 1	1734 3	N	-0-		22	
01	2046 N	1770	-0-	-276	-0-	1770 3		N	-0-		22	
02	1680 N	1530	-0-	-150	-0-	1530 3		N	-0-		22	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 7		RRCID -> 164811		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346				
M	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		
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	47 1	1942 2	N	2	42 1	1 8	14
						2 9						
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	59 1	2003 3	N	-0-			14
11	1920 N	1910	-0-	-10	-0-	46 1	1864 3	N	-0-			14
12	2046 N	1978	-0-	-68	-0-	100 1	1878 3	N	-0-			14
01	2077 N	2074	-0-	-3	-0-	2074 3		N	-0-			14
02	1792 N	1691	-0-	-101	-0-	1691 3		N	-0-			14

CERRITO LAND CO. 1490		WELL #: 11D		RRCID -> 165371		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151				
09	960 N	894	-0-	-66	-0-	21 1	873 2	N	-0-			43
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	35 1	1165 3	N	-0-			43
11	1230 N	1084	-0-	-146	-0-	26 1	1058 3	N	-0-			43
12	930 N	549	-0-	-381	-0-	28 1	519 3	N	2			45
						2 9						
01	1209 N	949	-0-	-260	-0-	949 3		N	-0-			45
02	1008 N	643	-0-	-365	-0-	643 3		N	-0-			45

JONES		WELL #: 9		RRCID -> 165549		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176				
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	3 1	97 3	N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4 1	113 3	N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	N	-0-			-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3		N	-0-			-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	5 1	94 3	N	-0-			-0-

JONES		WELL #: B 7		RRCID -> 165550		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204				
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-
10	589 N	517	-0-	-72	-0-	517 3		N	-0-			-0-
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	24 1	456 3	N	-0-			-0-
12	589 N	337	-0-	-252	-0-	337 3		N	-0-			-0-
01	527 N	100	-0-	-427	-0-	100 3		N	-0-			-0-
02	448 N	19	-0-	-429	-0-	19 3		N	-0-			-0-

CERRITO LAND CO. 1389		WELL #: 4D		RRCID -> 165988		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204				
09	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	42 1	1716 2	N	-0-			17
10	1829 N	810	-0-	-1019	-0-	23 1	787 3	N	-0-			17
11	1830 N	1032	-0-	-798	-0-	25 1	1007 3	N	-0-			17
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	102 1	1929 3	N	-0-			17
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		N	-0-			17
*02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-			17

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 166437		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207				
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 3	N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
02	168 N	61	-0-	-107	-0-	61 3		N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365															
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
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-	81	1	601	3	Y	-0-			-0-
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	75	1	612	3	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	61	1	619	3	Y	-0-			-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	108	1	611	3	Y	-0-			-0-
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	62	1	699	3	Y	-0-			-0-
*02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	79	1	431	3	Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252															
09		180 N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10		310 N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339															
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	59	1	435	3	Y	-0-			-0-
10		496 N	400	-0-	-96	-0-	44	1	356	3	Y	-0-			-0-
11		480 N	424	-0-	-56	-0-	38	1	385	3	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	138	1	781	3	Y	-0-			-0-
01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	84	1	953	3	Y	-0-			-0-
*02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	142	1	775	3	Y	-0-			-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282															
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	Y	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	49	1	171	3	Y	-0-			-0-
11		120 N	84	-0-	-36	-0-	18	1	66	3	Y	-0-			-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	Y	-0-			-0-
01		124 N	63	-0-	-61	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	12	1	51	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															
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-			-0-
10		93 N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	3	N	-0-			-0-
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	N	-0-			-0-
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	72	1	409	3	N	-0-			-0-
01		815 N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	749	3	N	-0-			-0-
*02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	105	1	574	3	N	-0-			-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290															
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	97	1	341	3	N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 9A		RRCID -> 169561		COMPL. DATE 12/26/1997			TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343			
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
09	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	38 1	1537 2	Y	1	7 1	1 8	2
10	1612 N	1443	-0-	-169	-0-	1 9						
11	1560 N	1378	-0-	-182	-0-	41 1	1402 3	Y	-0-			2
12	1643 N	1418	-0-	-225	-0-	33 1	1345 3	Y	-0-			2
01	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	71 1	1346 3	Y	1	1 8		2
*02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1 9						2
						1449 3		Y	-0-			2
						1297 3		Y	-0-			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L"		WELL #: 10		RRCID -> 170459		COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338			
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	49 1	362 3	Y	-0-			-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	47 1	383 3	Y	-0-			-0-
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	35 1	351 3	Y	-0-			-0-
12	434 N	360	-0-	-74	-0-	54 1	306 3	Y	-0-			-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	39 1	446 3	Y	-0-			-0-
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	53 1	291 3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. 1931		WELL #: 5A		RRCID -> 170473		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387			
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	15 1	609 2	N	5			5
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	6 9						
11	630 N	568	-0-	-62	-0-	18 1	614 3	N	-0-			5
12	651 N	554	-0-	-97	-0-	14 1	554 3	N	-0-			5
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	28 1	526 3	N	-0-			5
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	589 3		N	-0-			5
						515 3		N	-0-			5

RETTIG		WELL #: 7		RRCID -> 170554		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252			
09	480 N	230	-0-	-250	-0-	43 1	187 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	281	-0-	-60	-0-	62 1	219 3	Y	-0-			-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	54 1	205 3	Y	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	37 1	211 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	25 1	216 3	Y	-0-			-0-
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	40 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			
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	7 1	301 2	Y	1			36
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	1 9						
11	360 N	252	-0-	-108	-0-	9 1	295 3	Y	-0-			36
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	6 1	246 3	Y	-0-			36
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	14 1	255 3	Y	-0-			36
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-			36
						339 3		Y	-0-			36

RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203			
09	1620 N	1597	-0-	-23	-0-	297 1	1300 2	Y	-0-			1
10	1674 N	1507	-0-	-167	-0-	335 1	1172 3	Y	-0-			1
11	1620 N	1488	-0-	-132	-0-	312 1	1176 3	Y	-0-			1
12	1643 N	1283	-0-	-360	-0-	192 1	1091 3	Y	-0-			1
*01	1519 N	961	-0-	-558	-0-	98 1	863 3	Y	-0-			1
02	1400 N	865	-0-	-535	-0-	165 1	700 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074		
M	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	
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	52 1	227 2	Y	-0-	-0-	
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	58 1	201 3	Y	-0-	-0-	
11	360 N	283	-0-	-77	-0-	59 1	224 3	Y	-0-	-0-	
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	47 1	268 3	Y	-0-	-0-	
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	26 1	229 3	Y	-0-	-0-	
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	41 1	174 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 38		RRCID -> 182534		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052		
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	137 1	601 2	Y	-0-	-0-	
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	136 1	478 3	Y	-0-	-0-	
11	690 N	567	-0-	-123	-0-	119 1	448 3	Y	-0-	-0-	
12	775 N	453	-0-	-322	-0-	68 1	385 3	Y	-0-	-0-	
01	620 N	528	-0-	-92	-0-	54 1	474 3	Y	-0-	-0-	
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	112 1	476 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160		
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	296 1	1300 2	Y	-0-	-0-	
10	1767 N	1527	-0-	-240	-0-	339 1	1188 3	Y	-0-	-0-	
11	1680 N	1335	-0-	-345	-0-	280 1	1055 3	Y	-0-	-0-	
12	1643 N	1331	-0-	-312	-0-	199 1	1132 3	Y	-0-	-0-	
01	1519 N	681	-0-	-838	-0-	70 1	611 3	Y	-0-	-0-	
02	1260 N	673	-0-	-587	-0-	128 1	545 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944		
09	960 N	957	-0-	-3	-0-	178 1	779 2	Y	-0-	-0-	
10	992 N	991	-0-	-1	-0-	220 1	771 3	Y	-0-	-0-	
11	960 N	844	-0-	-116	-0-	177 1	667 3	Y	-0-	-0-	
12	992 N	922	-0-	-70	-0-	138 1	784 3	Y	-0-	-0-	
01	992 N	839	-0-	-153	-0-	86 1	753 3	Y	-0-	-0-	
02	784 N	683	-0-	-101	-0-	130 1	553 3	Y	-0-	-0-	

OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154		
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		Y	-0-	-0-	
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		Y	-0-	-0-	
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		Y	-0-	-0-	
12	1116 N	853	-0-	-263	-0-	853 3		Y	-0-	-0-	
01	1116 N	858	-0-	-258	-0-	858 3		Y	-0-	-0-	
02	980 N	639	-0-	-341	-0-	639 3		Y	-0-	-0-	

OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237		
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	409 3		Y	-0-	-0-	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	-0-	-0-	
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-	-0-	
12	434 N	281	-0-	-153	-0-	281 3		Y	-0-	-0-	
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3		Y	-0-	-0-	
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	298 3		Y	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216		
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-	-0-	
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-	-0-	
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-	-0-	
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 3		Y	-0-	-0-	
01	248 N	126	-0-	-122	-0-	126 3		Y	-0-	-0-	
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		Y	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 3	Y		-0-	-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	5 1	111 3	Y		-0-	-0-
11		120 N	52	-0-	-68	-0-	52 3		Y		-0-	-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		Y		-0-	-0-
01		124 N	97	-0-	-27	-0-	10 1	87 3	Y		-0-	-0-
*02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	12 1	74 3	Y		-0-	-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022												
09		450 N	394	-0-	-56	-0-	73 1	321 2	N		-0-	-0-
10		465 N	414	-0-	-51	-0-	92 1	322 3	N		-0-	-0-
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	91 1	344 3	N		-0-	-0-
12		403 N	399	-0-	-4	-0-	60 1	339 3	N		-0-	-0-
01		403 N	380	-0-	-23	-0-	39 1	341 3	N		-0-	-0-
02		420 N	413	-0-	-7	-0-	79 1	334 3	N		-0-	-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020												
09		840 N	836	-0-	-4	-0-	155 1	681 2	N		-0-	-0-
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	206 1	720 3	N		-0-	-0-
11		907 N	907	-0-	-0-	-0-	190 1	717 3	N		-0-	-0-
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	138 1	786 3	N		-0-	-0-
01		930 N	837	-0-	-93	-0-	86 1	751 3	N		-0-	-0-
02		840 N	702	-0-	-138	-0-	134 1	568 3	N		-0-	-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156												
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N		-0-	12
10		868 N	662	-0-	-206	-0-	19 1	643 3	N		-0-	12
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	26 1	1068 3	N		-0-	12
12		967 N	967	-0-	-0-	-0-	49 1	918 3	N		-0-	12
01		651 N	527	-0-	-124	-0-	527 3		N		-0-	12
02		1008 N	710	-0-	-298	-0-	710 3		N		-0-	12

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107												
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N		-0-	5
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N		-0-	5
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N		-0-	5
12		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N		-0-	5
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N		-0-	5
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N		-0-	5

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184												
09		450 N	425	-0-	-25	-0-	27 1	398 3	Y		-0-	-0-
10		465 N	433	-0-	-32	-0-	55 1	378 3	Y		-0-	-0-
11		450 N	404	-0-	-46	-0-	40 1	364 3	Y		-0-	-0-
12		434 N	413	-0-	-21	-0-	46 1	367 3	Y		-0-	-0-
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	45 1	391 3	Y		-0-	-0-
*02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	38 1	341 3	Y		-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886												
09		390 N	354	-0-	-36	-0-	354 2		Y		-0-	-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	12 1	364 3	Y		-0-	-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	11 1	353 3	Y		-0-	-0-
12		372 N	339	-0-	-33	-0-	18 1	321 3	Y		-0-	-0-
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	24 1	362 3	Y		-0-	-0-
02		336 N	332	-0-	-4	-0-	17 1	315 3	Y		-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PUIG, L. F.		WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165		
M	O	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	
09	1050 N	968	-0-	-82	-0-	62 1	906 3	Y	-0-	-0-	
10	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	136 1	939 3	Y	-0-	-0-	
11	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	100 1	914 3	Y	-0-	-0-	
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	110 1	885 3	Y	-0-	-0-	
01	1085 N	991	-0-	-94	-0-	101 1	890 3	Y	-0-	-0-	
02	952 N	854	-0-	-98	-0-	86 1	768 3	Y	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 14		RRCID -> 203235		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427		
09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	128 1	950 3	Y	-0-	-0-	
10	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	115 1	944 3	Y	-0-	-0-	
11	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	91 1	921 3	Y	-0-	-0-	
12	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	159 1	898 3	Y	-0-	-0-	
01	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	85 1	965 3	Y	-0-	-0-	
02	952 N	883	-0-	-69	-0-	137 1	746 3	Y	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 12		RRCID -> 203515		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366		
09	450 N	359	-0-	-91	-0-	43 1	316 3	Y	-0-	-0-	
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	40 1	326 3	Y	-0-	-0-	
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	30 1	299 3	Y	-0-	-0-	
12	372 N	331	-0-	-41	-0-	50 1	281 3	Y	-0-	-0-	
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	26 1	293 3	Y	-0-	-0-	
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	43 1	237 3	Y	-0-	-0-	

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 1		RRCID -> 204903		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350		
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-	-0-	
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-	-0-	
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-	-0-	
12	310 N	247	-0-	-63	-0-	2 1	245 3	Y	-0-	-0-	
01	372 N	247	-0-	-125	-0-	11 1	236 3	Y	-0-	-0-	
02	308 N	222	-0-	-86	-0-	11 1	211 3	Y	-0-	-0-	

OWEN-BRISCOE-STATE 1724		WELL #: 2		RRCID -> 207015		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398		
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-	-0-	
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		Y	-0-	-0-	
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-	-0-	
12	558 N	418	-0-	-140	-0-	3 1	415 3	Y	-0-	-0-	
01	651 N	403	-0-	-248	-0-	18 1	385 3	Y	-0-	-0-	
02	420 N	347	-0-	-73	-0-	17 1	330 3	Y	-0-	-0-	

OWEN 2227		WELL #: 1		RRCID -> 207620		COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314		
09	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 3		Y	-0-	-0-	
10	899 X	846	-0-	-53	-0-	846 3		Y	-0-	-0-	
11	870 X	733	-0-	-137	-0-	733 3		Y	-0-	-0-	
12	899 X	501	-0-	-398	-0-	3 1	498 3	Y	-0-	-0-	
01	837 X	456	-0-	-381	-0-	21 1	435 3	Y	-0-	-0-	
02	756 X	373	-0-	-383	-0-	18 1	355 3	Y	-0-	-0-	

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 1		RRCID -> 208619		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336		
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		Y	-0-	-0-	
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		Y	-0-	-0-	
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		Y	-0-	-0-	
12	930 N	678	-0-	-252	-0-	4 1	674 3	Y	-0-	-0-	
01	961 N	596	-0-	-365	-0-	27 1	569 3	Y	-0-	-0-	
02	812 N	540	-0-	-272	-0-	26 1	514 3	Y	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 19 C		RRCID -> 208795		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		150 N	123	-0-	-27	-0-	15	1	108	3	Y	-0-		-0-
10		155 N	121	-0-	-34	-0-	13	1	108	3	Y	-0-		-0-
11		150 N	90	-0-	-60	-0-	8	1	82	3	Y	-0-		-0-
12		124 N	58	-0-	-66	-0-	9	1	49	3	Y	-0-		-0-
01		124 N	84	-0-	-40	-0-	7	1	77	3	Y	-0-		-0-
02		84 N	56	-0-	-28	-0-	9	1	47	3	Y	-0-		-0-

OWEN, E.A. 1140		WELL #: 7		RRCID -> 208825		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319						
09		630 N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-		-0-
10		651 N	531	-0-	-120	-0-	9	1	522	3	N	-0-		-0-
11		600 N	387	-0-	-213	-0-	4	1	382	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
12		620 N	517	-0-	-103	-0-	5	1	512	3	N	-0-		-0-
01		527 N	510	-0-	-17	-0-	9	1	501	3	N	-0-		-0-
*02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	3	N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 15		RRCID -> 209795		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460						
09		510 N	450	-0-	-60	-0-	54	1	396	3	Y	-0-		-0-
10		558 N	464	-0-	-94	-0-	50	1	413	3	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
11		510 N	474	-0-	-36	-0-	43	1	431	3	Y	-0-		-0-
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	74	1	420	3	Y	-0-		-0-
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	Y	-0-		-0-
02		448 N	390	-0-	-58	-0-	61	1	329	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 8		RRCID -> 209802		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404						
09		630 N	575	-0-	-55	-0-	68	1	507	3	Y	-0-		-0-
10		620 N	563	-0-	-57	-0-	61	1	502	3	Y	-0-		-0-
11		600 N	487	-0-	-113	-0-	44	1	443	3	Y	-0-		-0-
12		589 N	481	-0-	-108	-0-	72	1	409	3	Y	-0-		-0-
01		558 N	480	-0-	-78	-0-	39	1	441	3	Y	-0-		-0-
02		448 N	341	-0-	-107	-0-	53	1	288	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 13		RRCID -> 209866		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314						
09		480 N	478	-0-	-2	-0-	57	1	421	3	Y	-0-		-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	414	3	Y	-0-		-0-
11		540 N	416	-0-	-124	-0-	37	1	379	3	Y	-0-		-0-
12		496 N	434	-0-	-62	-0-	65	1	369	3	Y	-0-		-0-
01		465 N	433	-0-	-32	-0-	35	1	398	3	Y	-0-		-0-
02		392 N	377	-0-	-15	-0-	59	1	318	3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 3		RRCID -> 210508		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358						
09		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-		-0-
10		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-		-0-
11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-		-0-
12		1054 N	915	-0-	-139	-0-	6	1	909	3	Y	-0-		-0-
01		1054 N	871	-0-	-183	-0-	40	1	831	3	Y	-0-		-0-
02		952 N	784	-0-	-168	-0-	38	1	746	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 11		RRCID -> 210524		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7250 - 7288		
M	O	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
09	1260 X	1074	-0-	-186	-0-	128	1	946	3	Y	-0-	-0-
10	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	121	1	994	3	Y	-0-	-0-
11	1140 N	1015	-0-	-125	-0-	91	1	924	3	Y	-0-	-0-
12	1116 N	981	-0-	-135	-0-	147	1	834	3	Y	-0-	-0-
01	1116 N	996	-0-	-120	-0-	81	1	915	3	Y	-0-	-0-
02	952 N	832	-0-	-120	-0-	129	1	703	3	Y	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 2		RRCID -> 210525		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7324 - 7371			
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	172	3	1	9	Y	1	1 8	-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	1	1	146	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	6	1	116	3	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 12		RRCID -> 210942		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7102 - 7166			
09	870 N	686	-0-	-184	-0-	686	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	899 N	631	-0-	-268	-0-	23	1	608	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	750 N	685	-0-	-65	-0-	27	1	658	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	713 N	680	-0-	-33	-0-	40	1	640	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	632	3	Y	-0-	-0-	-0-

OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7316 - 7349			
09	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-	-0-	-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	3	1	9	N	1	1 8	-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-	-0-	-0-
12	899 N	695	-0-	-204	-0-	5	1	690	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	640	-0-	-414	-0-	29	1	611	3	N	-0-	-0-	-0-
02	924 N	604	-0-	-320	-0-	29	1	575	3	N	-0-	-0-	-0-

RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6827 - 6944			
09	1170 N	1059	-0-	-111	-0-	18	1	1034	2	Y	6	6 8	-0-
						7	9						
10	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	5	1	1082	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	1036 N	888	-0-	-148	-0-	18	1	870	3	Y	-0-	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 7304 - 7363			
09	510 N	391	-0-	-119	-0-	46	1	345	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	527 N	366	-0-	-161	-0-	40	1	326	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	540 N	478	-0-	-62	-0-	43	1	435	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	70	1	394	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	448 N	369	-0-	-79	-0-	57	1	312	3	Y	-0-	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	3	Y	-0-		-0-
10		310 N	279	-0-	-31	-0-	30	1	249	3	Y	-0-		-0-
11		300 N	261	-0-	-39	-0-	23	1	238	3	Y	-0-		-0-
12		279 N	269	-0-	-10	-0-	40	1	229	3	Y	-0-		-0-
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	-0-		-0-
02		252 N	249	-0-	-3	-0-	39	1	210	3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396														

09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-		-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-		-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-		-0-
12		403 N	246	-0-	-157	-0-	2	1	244	3	N	-0-		-0-
01		372 N	235	-0-	-137	-0-	11	1	224	3	N	-0-		-0-
02		308 N	201	-0-	-107	-0-	10	1	191	3	N	-0-		-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275														

09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	2	Y	-0-		-0-
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	73	1	414	3	Y	-0-		-0-
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	39	1	306	3	Y	-0-		-0-
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	48	1	399	3	Y	-0-		-0-
01		496 N	309	-0-	-187	-0-	309	3			Y	-0-		-0-
*02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	77	1	421	3	Y	-0-		-0-

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273														

09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	367	2	Y	-0-		-0-
10		775 N	425	-0-	-350	-0-	64	1	360	3	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	57	1	454	3	Y	-0-		-0-
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	71	1	582	3	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
01		434 N	119	-0-	-315	-0-	119	3			Y	-0-		-0-
*02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	88	1	484	3	Y	1	1 8	-0-
							1	9						

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192														

09		930 N	825	-0-	-105	-0-	825	3			Y	-0-		-0-
10		930 N	813	-0-	-117	-0-	29	1	784	3	Y	-0-		-0-
11		810 N	805	-0-	-5	-0-	32	1	773	3	Y	-0-		-0-
12		868 N	818	-0-	-50	-0-	48	1	770	3	Y	-0-		-0-
01		826 N	826	-0-	-0-	-0-	50	1	776	3	Y	-0-		-0-
02		756 N	733	-0-	-23	-0-	43	1	690	3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384														

09		330 N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-		-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-		-0-
11		240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-		-0-
12		248 N	208	-0-	-40	-0-	1	1	207	3	N	-0-		-0-
01		341 N	143	-0-	-198	-0-	7	1	136	3	N	-0-		-0-
02		196 N	122	-0-	-74	-0-	6	1	116	3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378		
M	O	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
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	1 1	218 3	Y	-0-	-0-
01	341 N	214	-0-	-127	-0-	10 1	204 3	Y	-0-	-0-
02	280 N	189	-0-	-91	-0-	9 1	180 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 18		RRCID -> 216333		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505		
09	780 N	330	-0-	-450	-0-	39 1	291 3	Y	-0-	-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	41 1	339 3	Y	-0-	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	30 1	306 3	Y	-0-	-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	53 1	297 3	Y	-0-	-0-
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	23 1	259 3	Y	-0-	-0-
02	308 N	271	-0-	-37	-0-	42 1	229 3	Y	-0-	-0-

WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 216348		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439		
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	33 1	247 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	27 1	220 3	Y	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	25 1	252 3	Y	-0-	-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	39 1	217 3	Y	-0-	-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23 1	266 3	Y	-0-	-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	35 1	193 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 26		RRCID -> 216537		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364		
09	1020 N	917	-0-	-103	-0-	109 1	808 3	Y	-0-	-0-
10	1023 N	771	-0-	-252	-0-	84 1	687 3	Y	-0-	-0-
11	1020 N	644	-0-	-376	-0-	58 1	586 3	Y	-0-	-0-
12	961 N	728	-0-	-233	-0-	109 1	619 3	Y	-0-	-0-
01	775 N	714	-0-	-61	-0-	58 1	656 3	Y	-0-	-0-
02	588 N	559	-0-	-29	-0-	87 1	472 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 17		RRCID -> 216728		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393		
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	73 1	537 3	Y	-0-	-0-
10	651 N	603	-0-	-48	-0-	66 1	537 3	Y	-0-	-0-
11	630 N	564	-0-	-66	-0-	51 1	513 3	Y	-0-	-0-
12	620 N	556	-0-	-64	-0-	83 1	472 3	Y	1	1 8
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	47 1	537 3	Y	-0-	-0-
02	532 N	478	-0-	-54	-0-	74 1	404 3	Y	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 216924		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449		
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-	-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	Y	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 218425		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456	
M	O	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
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	46 1	338 3	Y	-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	27 1	217 3	Y	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20 1	205 3	Y	-0-
12	403 N	198	-0-	-205	-0-	30 1	168 3	Y	-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	18 1	203 3	Y	-0-
02	224 N	166	-0-	-58	-0-	26 1	140 3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 27		RRCID -> 218435		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329	
09	450 N	350	-0-	-100	-0-	42 1	308 3	Y	-0-
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	40 1	331 3	Y	-0-
11	450 N	355	-0-	-95	-0-	32 1	323 3	Y	-0-
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	48 1	274 3	Y	-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	44 1	503 3	Y	-0-
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	58 1	318 3	Y	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322	
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		Y	-0-
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		Y	-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		Y	-0-
12	1023 N	608	-0-	-415	-0-	4 1	604 3	Y	-0-
01	1116 N	549	-0-	-567	-0-	25 1	524 3	Y	-0-
02	868 N	482	-0-	-386	-0-	23 1	459 3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 28		RRCID -> 218956		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424	
09	480 N	442	-0-	-38	-0-	53 1	389 3	Y	-0-
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	46 1	375 3	Y	-0-
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	37 1	379 3	Y	-0-
12	465 N	392	-0-	-73	-0-	59 1	333 3	Y	-0-
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	33 1	371 3	Y	-0-
02	392 N	260	-0-	-132	-0-	40 1	220 3	Y	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 5		RRCID -> 219284		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344	
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3		Y	-0-
01	124 N	35	-0-	-89	-0-	2 1	33 3	Y	-0-
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	2 1	32 3	Y	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 1		RRCID -> 219285		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	1 1	228 3	Y	-0-
01	310 N	198	-0-	-112	-0-	9 1	189 3	Y	-0-
02	252 N	163	-0-	-89	-0-	8 1	155 3	Y	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 3		RRCID -> 219621		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392	
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3		Y	-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	1 1	130 3	Y	-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	7 1	145 3	Y	-0-
02	196 N	118	-0-	-78	-0-	6 1	112 3	Y	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332													
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
09		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3			Y	-0-		-0-
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3			Y	-0-		-0-
11		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3			Y	-0-		-0-
12		1271 N	914	-0-	-357	-0-	6 1	908 3		Y	-0-		-0-
01		1426 N	932	-0-	-494	-0-	42 1	890 3		Y	-0-		-0-
02		1176 N	842	-0-	-334	-0-	41 1	801 3		Y	-0-		-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672													
09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3			Y	-0-		-0-
10		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3			Y	-0-		-0-
11		1140 N	721	-0-	-419	-0-	721 3			Y	-0-		-0-
12		3100 N	18975	-0-	15875	15875	126 1	18849 3		Y	-0-		-0-
01		3100 N	17760	-0-	14660	30535	810 1	16950 3		Y	-0-		-0-
*02		2800 N	14999	-0-	12199	42734	723 1	14276 3		Y	-0-		-0-

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414													
09		180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3			Y	-0-		-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3			Y	-0-		-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			Y	-0-		-0-
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	1 1	133 3		Y	-0-		-0-
01		186 N	137	-0-	-49	-0-	6 1	131 3		Y	-0-		-0-
02		168 N	112	-0-	-56	-0-	5 1	107 3		Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397													
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	11 1	82 3		Y	-0-		-0-
10		124 N	61	-0-	-63	-0-	7 1	54 3		Y	-0-		-0-
11		120 N	91	-0-	-29	-0-	8 1	83 3		Y	-0-		-0-
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	14 1	77 3		Y	-0-		-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3		Y	-0-		-0-
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	11 1	57 3		Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468													
09		330 N	265	-0-	-65	-0-	265 3			Y	-0-		-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3			Y	-0-		-0-
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3			Y	-0-		-0-
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	2 1	263 3		Y	-0-		-0-
01		403 N	266	-0-	-137	-0-	12 1	254 3		Y	-0-		-0-
02		336 N	237	-0-	-99	-0-	11 1	226 3		Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368													
09		210 N	165	-0-	-45	-0-	20 1	145 3		Y	-0-		-0-
10		217 N	167	-0-	-50	-0-	18 1	149 3		Y	-0-		-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	16 1	166 3		Y	-0-		-0-
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	27 1	155 3		Y	-0-		-0-
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	14 1	162 3		Y	-0-		-0-
02		168 N	96	-0-	-72	-0-	15 1	81 3		Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430													
09		360 N	280	-0-	-80	-0-	33 1	247 3		N	-0-		-0-
10		310 N	279	-0-	-31	-0-	30 1	249 3		N	-0-		-0-
11		300 N	233	-0-	-67	-0-	21 1	212 3		N	-0-		-0-
12		279 N	255	-0-	-24	-0-	38 1	217 3		N	-0-		-0-
01		279 N	182	-0-	-97	-0-	15 1	167 3		N	-0-		-0-
02		224 N	217	-0-	-7	-0-	34 1	183 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	AMT	CODE
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	Y	-0-	-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	Y	-0-	-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	Y	-0-	-0-
12	837 N	586	-0-	-251	-0-	4 1	582 3	Y	-0-
01	961 N	585	-0-	-376	-0-	27 1	558 3	Y	-0-
02	784 N	534	-0-	-250	-0-	26 1	508 3	Y	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 4		RRCID -> 222759		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420	
09	360 N	284	-0-	-76	-0-	284 3	Y	-0-	-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	Y	-0-	-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	Y	-0-	-0-
12	279 N	218	-0-	-61	-0-	1 1	217 3	Y	-0-
01	341 N	216	-0-	-125	-0-	10 1	206 3	Y	-0-
02	280 N	191	-0-	-89	-0-	9 1	182 3	Y	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 4		RRCID -> 223754		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418	
09	420 N	371	-0-	-49	-0-	371 3	Y	-0-	-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	Y	-0-	-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	Y	-0-	-0-
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	2 1	295 3	Y	-0-
01	434 N	289	-0-	-145	-0-	13 1	276 3	Y	-0-
02	336 N	258	-0-	-78	-0-	12 1	246 3	Y	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 5		RRCID -> 224304		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398	
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3	Y	-0-	2
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3	Y	-0-	2
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3	Y	-0-	2
12	1488 N	1007	-0-	-481	-0-	7 1	1000 3	Y	2
*01	1643 N	988	-0-	-655	-0-	45 1	943 3	Y	2
02	1428 N	918	-0-	-510	-0-	44 1	874 3	Y	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 3		RRCID -> 224968		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	Y	-0-	-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	Y	-0-	-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	Y	-0-	-0-
12	558 N	410	-0-	-148	-0-	3 1	407 3	Y	-0-
01	558 N	417	-0-	-141	-0-	19 1	398 3	Y	-0-
02	504 N	393	-0-	-111	-0-	19 1	374 3	Y	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597	
09	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4570 3	14 9	N	13
10	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5140 3	7 9	N	6
11	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6159 3	2 9	N	2
12	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	24 1	3528 3	N	10
						11 9			
01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	154 1	3223 3	N	10
						11 9			
*02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	130 1	2569 3	N	3
						3 9			

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050		
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
09	1410 X	1260	-0-	-150	-0-	1260 2		Y	-0-	-0-
10	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1239 3		Y	-0-	-0-
11	1290 N	1028	-0-	-262	-0-	52 1	976 3	Y	-0-	-0-
12	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	1081 3		Y	-0-	-0-
01	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166 3		Y	-0-	-0-
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		Y	-0-	-0-

OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344		
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	53 1	370 2	Y	-0-	35
10	496 N	423	-0-	-73	-0-	62 1	350 3	Y	-0-	45
						11 9				
11	660 N	394	-0-	-266	-0-	44 1	350 3	Y	-0-	45
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	74 1	610 3	Y	-0-	45
01	434 N	381	-0-	-53	-0-	381 3		Y	-0-	45
*02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	115 1	634 3	Y	9	54
						10 9				

JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022		
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-	-0-
10	930 N	885	-0-	-45	-0-	885 3		N	-0-	-0-
11	870 N	760	-0-	-110	-0-	38 1	722 3	N	-0-	-0-
12	961 N	781	-0-	-180	-0-	781 3		N	-0-	-0-
01	899 N	813	-0-	-86	-0-	813 3		N	-0-	-0-
02	700 N	541	-0-	-159	-0-	541 3		N	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 30		RRCID -> 229353		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274		
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	112 1	825 3	Y	-0-	-0-
10	961 N	904	-0-	-57	-0-	99 1	805 3	Y	-0-	-0-
11	960 N	881	-0-	-79	-0-	79 1	802 3	Y	-0-	-0-
12	961 N	892	-0-	-69	-0-	134 1	758 3	Y	-0-	-0-
01	899 N	887	-0-	-12	-0-	72 1	815 3	Y	-0-	-0-
02	812 N	770	-0-	-42	-0-	120 1	650 3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373		
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		Y	-0-	-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		Y	-0-	-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		Y	-0-	-0-
12	589 N	360	-0-	-229	-0-	2 1	358 3	Y	-0-	-0-
01	682 N	293	-0-	-389	-0-	13 1	280 3	Y	-0-	-0-
02	504 N	287	-0-	-217	-0-	14 1	273 3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478		
09	720 N	657	-0-	-63	-0-	657 3		Y	-0-	-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		Y	-0-	-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		Y	-0-	-0-
12	682 N	579	-0-	-103	-0-	4 1	575 3	Y	-0-	-0-
01	868 N	498	-0-	-370	-0-	23 1	475 3	Y	-0-	-0-
02	812 N	533	-0-	-279	-0-	26 1	507 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	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		808 N	808	-0-	-0-	808 3		Y	-0-		7
10		921 N	921	-0-	-0-	920 3	1 9	Y	1		8
11		874 N	874	-0-	-0-	873 3	1 9	Y	1		9
12		837 N	612	-0-	-225	4 1	608 3	Y	-0-		9
01		930 N	579	-0-	-351	26 1	551 3	Y	2		11
						2 9					
02		812 N	438	-0-	-374	21 1	417 3	Y	-0-		11

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593		
09		582 N	582	-0-	-0-	581 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
10		689 N	689	-0-	-0-	687 3	2 9	Y	2	2 8	-0-
11		651 N	651	-0-	-0-	650 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
12		589 N	488	-0-	-101	3 1	484 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
01		682 N	484	-0-	-198	22 1	462 3	Y	-0-		-0-
02		616 N	431	-0-	-185	21 1	409 3	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		
09		1380 X	1313	-0-	-67	1312 3	1 9	Y	1		2
10		1584 X	1584	-0-	-0-	1584 3		Y	-0-		2
11		1651 X	1651	-0-	-0-	1651 3		Y	-0-		2
12		1364 X	1060	-0-	-304	7 1	1053 3	Y	-0-		2
01		1581 X	1076	-0-	-505	49 1	1027 3	Y	-0-		2
02		1540 X	1027	-0-	-513	49 1	977 3	Y	1		3
						1 9					

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640		
09		767 N	767	-0-	-0-	767 3		Y	-0-		3
10		929 N	929	-0-	-0-	928 3	1 9	Y	1	1 8	3
11		854 N	854	-0-	-0-	853 3	1 9	Y	1		4
12		806 N	600	-0-	-206	4 1	596 3	Y	-0-		4
01		930 N	561	-0-	-369	26 1	534 3	Y	1		5
						1 9					
02		784 N	489	-0-	-295	24 1	465 3	Y	-0-		5

LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319		
09		1050 N	953	-0-	-97	23 1	928 2	Y	2		2
						2 9					
10		1054 N	1045	-0-	-9	30 1	1015 3	Y	-0-		2
11		993 N	993	-0-	-0-	24 1	969 3	Y	-0-		2
12		1017 N	1017	-0-	-0-	51 1	965 3	Y	1	1 8	2
						1 9					
01		1054 N	1036	-0-	-18	1036 3		Y	-0-		2
02		924 N	912	-0-	-12	912 3		Y	-0-		2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	3		Y	-0-			5
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3		Y	-0-			5
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		Y	-0-			5
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-			5
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	1		6
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	1	9			Y	-0-		6

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424													
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		Y	-0-			2
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		Y	-0-			2
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		Y	-0-			2
12	1178 N	878	-0-	-300	-0-	6	1	872	3	Y	-0-		2
01	1240 N	827	-0-	-413	-0-	38	1	789	3	Y	-0-		2
02	1120 N	733	-0-	-387	-0-	35	1	698	3	Y	-0-		2

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605													
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		Y	-0-			1
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		Y	-0-			1
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		Y	-0-			1
12	1023 N	869	-0-	-154	-0-	6	1	863	3	Y	-0-		1
01	1333 N	870	-0-	-463	-0-	40	1	830	3	Y	-0-		1
02	1036 N	753	-0-	-283	-0-	36	1	717	3	Y	-0-		1

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582													
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	2	9	N	2		32
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1267	3	7	9	N	6		38
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-		38
12	1240 N	1033	-0-	-207	-0-	7	1	1026	3	N	-0-		38
01	1271 N	1023	-0-	-248	-0-	47	1	976	3	N	-0-		38
02	1232 N	739	-0-	-493	-0-	36	1	702	3	N	1	1 8	38
						1	9						

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456													
09	990 N	931	-0-	-59	-0-	930	3	1	9	Y	1		12
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1206	3	2	9	Y	2		14
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	3	2	9	Y	2		16
12	961 N	661	-0-	-300	-0-	4	1	657	3	Y	-0-		16
01	1209 N	468	-0-	-741	-0-	21	1	445	3	Y	2		18
02	980 N	362	-0-	-618	-0-	17	1	344	3	Y	1		19
						1	9						

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387													
09	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			Y	-0-		-0-
10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			Y	-0-		-0-
11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-		-0-
12	3069 X	2091	-0-	-978	-0-	14	1	2077	3	Y	-0-		-0-
01	3131 X	2213	-0-	-918	-0-	101	1	2112	3	Y	-0-		-0-
02	2828 X	2041	-0-	-787	-0-	98	1	1943	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 #: 12A		RRCID -> 242227		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471		
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	3060 X	2747	-0-	-313	-0-	65 1	2681 2	Y	1		14
						1 9					
10	3100 X	2810	-0-	-290	-0-	81 1	2729 3	Y	-0-		14
11	2910 X	2713	-0-	-197	-0-	65 1	2648 3	Y	-0-		14
12	3007 X	2376	-0-	-631	-0-	120 1	2256 3	Y	-0-		14
01	2852 X	2274	-0-	-578	-0-	2274 3		Y	-0-		14
02	2576 X	1915	-0-	-661	-0-	1914 3	1 9	Y	1	1 8	14

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 9		RRCID -> 243699		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546		
09	1950 X	857	-0-	-1093	-0-	856 3	1 9	Y	1	1 8	13
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1722 3	2 9	Y	2	1 8	14
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1654 3	2 9	Y	2		16
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	7 1	1070 3	Y	2	1 8	17
						2 9					
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	49 1	1015 3	Y	7		24
						8 9					
*02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	47 1	920 3	Y	6	1 8	29
						7 9					

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 8		RRCID -> 244635		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527		
09	1680 N	380	-0-	-1300	-0-	380 3		Y	-0-		-0-
10	1767 N	589	-0-	-1178	-0-	589 3		Y	-0-		-0-
11	900 N	618	-0-	-282	-0-	618 3		Y	-0-		-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	4 1	544 3	Y	-0-		-0-
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	26 1	543 3	Y	-0-		-0-
02	588 N	506	-0-	-82	-0-	24 1	482 3	Y	-0-		-0-

OWEN 2		WELL #: 6		RRCID -> 244639		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206		
09	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	145 1	1014 2	Y	-0-		16
10	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	171 1	963 3	Y	-0-		16
11	1170 N	975	-0-	-195	-0-	109 1	866 3	Y	-0-		16
12	1209 N	895	-0-	-314	-0-	97 1	798 3	Y	-0-		16
01	1147 N	894	-0-	-253	-0-	894 3		Y	-0-		16
02	924 N	733	-0-	-191	-0-	113 1	620 3	Y	-0-		16

OWEN BRISCOE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244714		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602		
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-		-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-		-0-
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	1 1	175 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	8 1	159 3	Y	-0-		-0-
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	7 1	145 3	Y	-0-		-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 8		RRCID -> 245232		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293		
09	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	92 1	1200 2	Y	-0-		-0-
10	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	93 1	1196 3	Y	-0-		-0-
11	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	130 1	1089 3	Y	-0-		-0-
12	1333 N	1159	-0-	-174	-0-	164 1	995 3	Y	-0-		-0-
01	1302 N	1114	-0-	-188	-0-	117 1	997 3	Y	-0-		-0-
02	1148 N	1024	-0-	-124	-0-	53 1	970 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390			
M	O	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
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		Y	-0-		-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	876	3	1 9	Y	1	1 8	-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		Y	-0-		-0-
12	682 N	595	-0-	-87	-0-	4	1	591 3	Y	-0-		-0-
01	682 N	558	-0-	-124	-0-	25	1	533 3	Y	-0-		-0-
02	616 N	491	-0-	-125	-0-	24	1	467 3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529			
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	3		Y	-0-		-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		Y	-0-		-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3		Y	-0-		-0-
12	341 N	189	-0-	-152	-0-	1	1	188 3	Y	-0-		-0-
01	372 N	156	-0-	-216	-0-	7	1	149 3	Y	-0-		-0-
02	308 N	121	-0-	-187	-0-	6	1	115 3	Y	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616			
09	1830 N	1743	-0-	-87	-0-	109	1	1634 3	N	-0-		25
10	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	82	1	1710 3	N	-0-		25
11	1800 N	1767	-0-	-33	-0-	60	1	1707 3	N	-0-		25
12	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	85	1	1601 3	N	-0-		25
01	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	118	1	1587 3	N	-0-		25
02	1652 N	1505	-0-	-147	-0-	144	1	1361 3	N	-0-		25

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715			
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		Y	-0-		-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		Y	-0-		-0-
11	3000 N	3260	-0-	260	-0-	260	3		Y	-0-		-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-		-0-
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	108	1	2266 3	Y	-0-		-0-
*02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	96	1	1891 3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448			
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		Y	-0-		-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		Y	-0-		-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		Y	-0-		-0-
12	992 N	850	-0-	-142	-0-	6	1	844 3	Y	-0-		-0-
01	992 N	837	-0-	-155	-0-	38	1	799 3	Y	-0-		-0-
02	896 N	749	-0-	-147	-0-	36	1	713 3	Y	-0-		-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397			
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	85	1	1120 2	Y	-0-		30
10	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	83	1	1068 3	Y	5		35
						6	9					
11	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	116	1	978 3	Y	-0-		35
12	1240 N	1042	-0-	-198	-0-	147	1	895 3	Y	-0-		35
01	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	107	1	918 3	Y	-0-		35
02	1008 N	879	-0-	-129	-0-	46	1	833 3	Y	-0-		35

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	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

09	750 N	249	-0-	-501	-0-	247	3	2	9	Y	2	27
10	806 N	343	-0-	-463	-0-	339	3	4	9	Y	4	30
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3	32
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	2	32
						2	9					
01	341 N	189	-0-	-152	-0-	9	1	180	3	Y	-0-	32
02	504 N	153	-0-	-351	-0-	7	1	145	3	Y	1	32
						1	9					

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		12	RRCID ->	248836	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5592 - 5632
09	4140 X	3254	-0-	-886	-0-	3254	3			Y	-0-	9
10	4712 X	4045	-0-	-667	-0-	4045	3			Y	-0-	9
11	4110 X	3722	-0-	-388	-0-	3721	3	1	9	Y	1	10
12	3937 X	2828	-0-	-1109	-0-	19	1	2809	3	Y	-0-	10
01	4030 X	2742	-0-	-1288	-0-	125	1	2614	3	Y	3	13
						3	9					
02	3640 X	2514	-0-	-1126	-0-	121	1	2390	3	Y	3	16
						3	9					

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		14	RRCID ->	248963	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7434 - 7480
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-	10
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-	10
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	3	2	9	Y	2	12
12	1643 N	1350	-0-	-293	-0-	9	1	1340	3	Y	1	13
						1	9					
01	1829 N	1228	-0-	-601	-0-	56	1	1166	3	Y	5	18
						6	9					
02	1652 N	1120	-0-	-532	-0-	54	1	1066	3	Y	-0-	18

STEWART TRUST STATE		WELL #:		1	RRCID ->	249000	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	6334 - 6354
09	14B2 EXT	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OWEN		WELL #:		9	RRCID ->	249003	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5528 - 7487
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-	3
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-	3
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	3	1	9	Y	1	4
12	1271 N	1047	-0-	-224	-0-	7	1	1040	3	Y	-0-	4
01	1426 N	996	-0-	-430	-0-	45	1	950	3	Y	1	5
						1	9					
02	1288 N	846	-0-	-442	-0-	41	1	805	3	Y	-0-	5

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	690	N	526	-0-	-164	-0-	24 1	502 3	N	-0-	-0-
10	651	N	481	-0-	-170	-0-	13 1	468 3	N	-0-	-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	64 1	678 3	N	1	1 8
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1 9				
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	184 1	1154 3	N	-0-	-0-
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	24 1	552 3	N	-0-	-0-
							46 1	750 3	N	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435		
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-	-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145 3		Y	-0-	-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-	-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	1 1	86 3	Y	-0-	-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 3	Y	-0-	-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	4 1	80 3	Y	-0-	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 252118		COMPL. DATE 10/08/2009			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310		
09	14640	X	13005	-0-	-1635	-0-	2377 1	10593 3	Y	32	1 8
10	14973	X	13209	-0-	-1764	-0-	35 9				
11	13950	X	11296	-0-	-2654	-0-	748 1	12405 3	Y	51	33 1
12	14105	X	12773	-0-	-1332	-0-	56 9				
01	13702	X	12192	-0-	-1510	-0-	578 1	10641 3	Y	70	1 8
02	12152	X	11109	-0-	-1043	-0-	77 9				
							466 1	12244 3	Y	57	4 8
							63 9				
							514 1	11599 3	Y	72	147 1
							79 9				
							237 1	10825 3	Y	43	93 1
							47 9				

CERRITO LAND CO.		WELL #: 16H		RRCID -> 252167		COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350		
09	13500	X	12992	-0-	-508	-0-	2928 1	10058 3	N	5	1 8
10	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	6 9				
11	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	1656 1	11673 3	N	17	1 8
12	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	19 9				
01	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	3660 1	9572 3	N	2	
*02	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	2 9				
							3365 1	10169 3	N	22	
							24 9				
							3854 1	10013 3	N	16	
							18 9				
							5564 1	7007 3	N	10	1 8
							11 9				

LAUREL, F. D. A		WELL #: 16		RRCID -> 252508		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799		
09	4530	X	4114	-0-	-416	-0-	98 1	4016 2	Y	-0-	118 1
10	4526	X	4084	-0-	-442	-0-	117 1	3967 3	Y	-0-	44
11	4290	X	3723	-0-	-567	-0-	89 1	3633 3	Y	1	45
12	4247	X	3802	-0-	-445	-0-	1 9				
01	4247	X	3749	-0-	-498	-0-	192 1	3610 3	Y	-0-	45
02	3836	X	3380	-0-	-456	-0-	3749 3		Y	-0-	45
							3380 3		Y	-0-	45

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN A		WELL #: 2H		RRCID -> 255806		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 6014		PERF. 6678 - 9991	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7170 X	6202	-0-	-968	-0-	321	1	5878	3	N	3	62 1 1 8 60
10	7409 X	6553	-0-	-856	-0-	291	1	6253	3	N	8	1 8 67
11	6720 X	5894	-0-	-826	-0-	270	1	5600	3	N	22	1 8 88
12	6665 X	5976	-0-	-689	-0-	355	1	5612	3	N	8	61 1 3 8 32
01	6665 X	4447	-0-	-2218	-0-	536	1	3894	3	N	15	47
02	5908 X	5741	-0-	-167	-0-	787	1	4941	3	N	12	1 8 58

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 4H		RRCID -> 255859		COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6786 - 10399	
09	15900 X	14776	-0-	-1124	-0-	742	1	14033	3	N	1	1 8 43
10	16151 X	15966	-0-	-185	-0-	562	1	15401	2	N	3	3 8 43
11	15630 X	15179	-0-	-451	-0-	1558	1	13619	3	N	2	2 8 43
12	15500 X	15279	-0-	-221	-0-	812	1	14465	3	N	2	2 8 43
01	15965 X	14663	-0-	-1302	-0-	679	1	13984	3	N	-0-	43
02	14420 X	13038	-0-	-1382	-0-	533	1	12505	3	N	-0-	43

LAUREL, F. D. B		WELL #: 17H		RRCID -> 256530		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 6521		PERF. 7174 - 10687	
09	25050 X	20846	-0-	-4204	-0-	797	1	19990	3	N	54	1 8 93
10	23560 X	22423	-0-	-1137	-0-	830	1	21529	3	N	58	37 1 2 8 112
11	21390 X	20617	-0-	-773	-0-	909	1	19624	3	N	76	97 1 1 8 90
12	22103 X	20997	-0-	-1106	-0-	981	1	19924	3	N	84	110 1 1 8 63
01	22413 X	20809	-0-	-1604	-0-	567	1	20085	3	N	143	83 1 123
02	20244 X	18713	-0-	-1531	-0-	1088	1	17519	3	N	96	101 1 1 8 117

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 18H		RRCID -> 256727		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 5773		PERF. 6078 - 10051	
09	11130 X	9475	-0-	-1655	-0-	269	1	9162	2	N	40	36 1 24
10	11501 X	9799	-0-	-1702	-0-	286	1	9302	2	N	192	61 1 155
11	10080 X	7642	-0-	-2438	-0-	777	1	6792	3	N	66	158 1 63
12	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	549	1	9779	3	N	189	98 1 154
*01	10044 X	9905	-0-	-139	-0-	448	1	9239	3	N	198	220 1 132
02	8848 X	8251	-0-	-597	-0-	333	1	7805	3	N	103	235

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		15390 X	12705	-0-	-2685	-0-	560	1	12130	3	N	14	54 1	1 8 59
10		15903 X	12482	-0-	-3421	-0-	449	1	12012	3	N	19	1 8	77
11		14010 X	10060	-0-	-3950	-0-	489	1	9560	3	N	10	38 1	1 8 48
12		13144 X	10784	-0-	-2360	-0-	533	1	10222	3	N	26	1 8	73
01		13144 X	11088	-0-	-2056	-0-	374	1	10681	3	N	30		103
02		11872 X	7502	-0-	-4370	-0-	301	1	7181	3	N	18	72 1	1 8 48

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971														
09		25050 X	21841	-0-	-3209	-0-	836	1	20947	3	N	53	62 1	1 8 100
10		25234 X	24024	-0-	-1210	-0-	889	1	23049	3	N	78	75 1	3 8 100
11		24120 X	21440	-0-	-2680	-0-	947	1	20449	3	N	40	82 1	1 8 57
12		23126 X	21796	-0-	-1330	-0-	1021	1	20735	3	N	36	3 8	90
01		24025 X	21236	-0-	-2789	-0-	582	1	20611	3	N	39	56 1	73
02		21700 X	17864	-0-	-3836	-0-	1043	1	16789	3	N	29	47 1	2 8 53

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531														
09		9900 X	8907	-0-	-993	-0-	448	1	8458	3	N	1	1 8	-0-
10		11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	411	1	11249	2	N	16	16 8	-0-
11		10260 X	10008	-0-	-252	-0-	1026	1	8970	3	N	11	11 8	-0-
12		9703 X	9576	-0-	-127	-0-	508	1	9053	3	N	14	14 8	-0-
*01		11129 X	7929	-0-	-3200	-0-	367	1	7562	3	N	-0-		-0-
02		10052 X	6958	-0-	-3094	-0-	284	1	6667	3	N	6	4 1	2

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748														
09		16380 X	9660	-0-	-6720	-0-	485	1	9175	3	N	-0-		-0-
10		16461 X	11904	-0-	-4557	-0-	419	1	11485	2	N	-0-		-0-
11		15180 X	10939	-0-	-4241	-0-	1123	1	9816	3	N	-0-		-0-
12		11191 X	5965	-0-	-5226	-0-	317	1	5648	3	N	-0-		-0-
*01		11904 X	5551	-0-	-6353	-0-	257	1	5294	3	N	-0-		-0-
02		10752 X	8297	-0-	-2455	-0-	339	1	7947	3	N	10	6 1	4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	19440 X	16138	-0-	-3302	-0-	629 1	15475 3	N	31	1 8		70
10	20088 X	18758	-0-	-1330	-0-	34 9	788 1	N	29	1 8		98
11	18600 X	13214	-0-	-5386	-0-	32 9	384 1	N	10	79 1		29
12	17019 X	13979	-0-	-3040	-0-	11 9	646 1	N	1			30
01	18755 X	13825	-0-	-4930	-0-	1 9	676 1	N	5			35
02	16940 X	11012	-0-	-5928	-0-	6 9	956 1	N	2			37
						2 9						

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

09	13950 X	10027	-0-	-3923	-0-	286 1	9731 3	N	9	1 8		41
10	13795 X	10864	-0-	-2931	-0-	10 9	286 1	N	9	28 1	2 8	20
11	11610 X	8614	-0-	-2996	-0-	10 9	176 1	N	11	2 8		29
12	11284 X	8789	-0-	-2495	-0-	12 9	124 1	N	5	1 8		33
*01	11284 X	9790	-0-	-1494	-0-	6 9	478 1	N	13	5 8		41
02	9800 X	6004	-0-	-3796	-0-	14 9	364 1	N	10	43 1	1 8	7
						11 9						

BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

09	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4407 3	92 9	N	84	1 8		190
10	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5457 3	94 9	N	85	177 1	1 8	97
11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5026 3	100 9	N	91	1 8		187
12	4278 X	3678	-0-	-600	-0-	24 1	3573 3	N	74	111 1	2 8	148
01	4278 X	3973	-0-	-305	-0-	81 9	176 1	N	96	155 1		89
02	3864 X	3508	-0-	-356	-0-	106 9	165 1	N	76	2 8		163
						84 9						

SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

09	13680 X	8920	-0-	-4760	-0-	254 1	8655 3	N	10	1 8		42
10	14136 X	11299	-0-	-2837	-0-	11 9	297 1	N	9	28 1	2 8	21
11	10920 X	7460	-0-	-3460	-0-	10 9	152 1	N	10	1 8		30
12	11284 X	8761	-0-	-2523	-0-	11 9	123 1	N	5	1 8		34
*01	11284 X	3148	-0-	-8136	-0-	6 9	154 1	N	5			39
02	10192 X	5080	-0-	-5112	-0-	6 9	308 1	N	1	39 1	1 8	-0-
						1 9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		26820 X	22739	-0-	-4081	-0-	835 1	21894 3		Y	9	23 1	7 8	7
							10 9							
10		27218 X	23997	-0-	-3221	-0-	652 1	23320 3		Y	23	18 1	4 8	8
							25 9							
11		25170 X	21646	-0-	-3524	-0-	649 1	20960 3		Y	34	31 1	1 8	10
							37 9							
12		23498 X	21537	-0-	-1961	-0-	637 1	20835 3		Y	59	26 1	4 8	39
							65 9							
01		23994 X	20907	-0-	-3087	-0-	603 1	20241 3		Y	57	75 1		21
							63 9							
02		21672 X	17612	-0-	-4060	-0-	863 1	16720 3		Y	26	26 1	2 8	19
							29 9							

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257														
09		36300 X	30626	-0-	-5674	-0-	1194 1	29377 3		N	50	85 1	1 8	64
							55 9							
10		36177 X	36040	-0-	-137	-0-	1514 1	34435 3		N	83	2 8		145
							91 9							
11		33990 X	30940	-0-	-3050	-0-	897 1	29963 3		N	73	101 1	1 8	116
							80 9							
12		32674 X	27201	-0-	-5473	-0-	1256 1	25893 3		N	47			163
							52 9							
01		36053 X	25327	-0-	-10726	-0-	1236 1	24045 3		N	42	180 1		25
							46 9							
02		32564 X	20836	-0-	-11728	-0-	1805 1	18987 3		N	40			65
							44 9							

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741														
09		14190 X	10502	-0-	-3688	-0-	297 1	10114 2		Y	83	123 1		17
							91 9							
10		11749 X	11409	-0-	-340	-0-	332 1	10780 2		Y	270	247 1		40
							297 9							
11		11370 X	10125	-0-	-1245	-0-	1016 1	8877 3		Y	211	202 1		49
							232 9							
12		11625 X	9717	-0-	-1908	-0-	515 1	9165 3		Y	34	51 1		32
							37 9							
01		11470 X	9852	-0-	-1618	-0-	456 1	9387 3		Y	8	39 1		1
							9 9							
02		10304 X	7936	-0-	-2368	-0-	324 1	7599 3		Y	12	9 1		4
							13 9							

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090														
09		41430 X	34620	-0-	-6810	-0-	1479 1	33093 3		N	44	70 1	1 8	35
							48 9							
10		41416 X	37022	-0-	-4394	-0-	1513 1	35466 3		N	39	56 1	3 8	15
							43 9							
11		39990 X	32100	-0-	-7890	-0-	3598 1	28460 3		N	38	1 8		52
							42 9							
12		37355 X	33459	-0-	-3896	-0-	33381 3	78 9		N	71	37 1	3 8	83
							1489 1	30419 3		N	44			127
01		37014 X	31956	-0-	-5058	-0-	1489 1							
							48 9							
02		33432 X	24454	-0-	-8978	-0-	1578 1	22831 3		N	41			168
							45 9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		13080 X	11289	-0-	-1791	-0-	291	1	10924	2	N	67	79 1	3 8 78
							74	9						
10		12679 X	10639	-0-	-2040	-0-	379	1	10177	2	N	75	58 1	3 8 92
							83	9						
11		11820 X	9917	-0-	-1903	-0-	1010	1	8832	3	N	68	77 1	2 8 81
							75	9						
12		12214 X	10204	-0-	-2010	-0-	538	1	9585	3	N	74	72 1	83
							81	9						
01		11842 X	7912	-0-	-3930	-0-	363	1	7487	3	N	56	92 1	47
							62	9						
*02		10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	438	1	10288	3	N	69	4 8	112
							76	9						

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819														

09		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	764	1	6798	3	N	4	1 8	23
							4	9						
10		8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	894	1	7178	3	N	1	1 8	23
							1	9						
11		6480 X	6478	-0-	-2	-0-	500	1	5977	3	N	1	1 8	23
							1	9						
12		7812 X	7639	-0-	-173	-0-	374	1	7248	3	N	15	5 8	33
							17	9						
01		8060 X	6480	-0-	-1580	-0-	439	1	6002	3	N	35		68
							39	9						
02		7280 X	6633	-0-	-647	-0-	6622	3	11	9	N	10		78

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006														

09		38460 X	22466	-0-	-15994	-0-	640	1	21774	2	Y	47	48 1	9 8 7
							52	9						
10		28582 X	22742	-0-	-5840	-0-	678	1	22017	2	Y	43	27 1	18 8 5
							47	9						
11		27660 X	21524	-0-	-6136	-0-	2203	1	19260	3	Y	55	39 1	11 8 10
							61	9						
12		26381 X	19877	-0-	-6504	-0-	1055	1	18777	3	Y	41	19 1	18 8 14
							45	9						
01		24986 X	19016	-0-	-5970	-0-	878	1	18102	3	Y	33	44 1	3
							36	9						
02		20972 X	16105	-0-	-4867	-0-	656	1	15403	3	Y	42	19 1	14 8 12
							46	9						

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632														

09		42930 X	36188	-0-	-6742	-0-	1492	1	34367	3	Y	299	498 1	126
							329	9						
10		43152 X	36241	-0-	-6911	-0-	1463	1	34404	3	Y	340	408 1	58
							374	9						
11		40380 X	29599	-0-	-10781	-0-	1208	1	27973	3	Y	380	183 1	255
							418	9						
12		38874 X	24551	-0-	-14323	-0-	1119	1	23024	3	Y	371	359 1	267
							408	9						
01		37851 X	22868	-0-	-14983	-0-	2044	1	20443	3	Y	346	368 1	245
							381	9						
02		33768 X	18237	-0-	-15531	-0-	168	1	17749	3	Y	291	370 1	166
							320	9						

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
LA MOCA GAS UNIT A																				
WELL #: 1H RRCID -> 259754													COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 6097		PERF. 6219 - 11086			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
09	50220 X	32297	-0-	-17923	-0-	838 1	1 9	31458 2	Y	1	1	8				-0-				
10	49569 X	45233	-0-	-4336	-0-	1342 1	1 9	43880 2	Y	10	10	8				-0-				
11	47490 X	41701	-0-	-5789	-0-	4280 1	1 9	37415 3	Y	5	5	8				-0-				
12	46872 X	41055	-0-	-5817	-0-	2182 1	1 9	38862 3	Y	10	10	8				-0-				
01	45229 X	40026	-0-	-5203	-0-	1852 1	1 9	38173 3	Y	1	1	1				-0-				
02	40852 X	29724	-0-	-11128	-0-	1215 1	1 9	28501 3	Y	7	7	8				-0-				
LA MOCA GAS UNIT B													WELL #: 2H RRCID -> 259755		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 6634 - 10883	
09	27750 X	26929	-0-	-821	-0-	698 1	2 9	26229 2	Y	2	1	1				2				
10	28675 X	26445	-0-	-2230	-0-	785 1	1 9	25659 2	Y	1	2	1				1				
11	27750 X	22364	-0-	-5386	-0-	2296 1	2 9	20066 3	Y	2	1	1				2				
12	28396 X	20550	-0-	-7846	-0-	1093 1	1 9	19456 3	Y	1	1	1				2				
01	27838 X	20178	-0-	-7660	-0-	934 1	2 9	19242 3	Y	2	2	1				2				
02	25144 X	18923	-0-	-6221	-0-	773 1	1 9	18149 3	Y	1	1	1				2				
VOLZ 1125 GU													WELL #: 1H RRCID -> 259877		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 5892		PERF. 5469 - 10234	
09	13200 X	8132	-0-	-5068	-0-	298 1	7 9	7827 3	Y	6	6	8				21				
10	10695 X	7858	-0-	-2837	-0-	214 1	4 9	7640 3	Y	4	21	1	4	8		-0-				
11	10350 X	6606	-0-	-3744	-0-	198 1	3 9	6405 3	Y	3	3	8				-0-				
12	9951 X	6879	-0-	-3072	-0-	204 1	2 9	6673 3	Y	2						2				
01	9951 X	6931	-0-	-3020	-0-	200 1	1 9	6731 3	Y	-0-	2	1				-0-				
02	7588 X	4995	-0-	-2593	-0-	245 1	4 9	4746 3	Y	4	2	1				2				
BENAVIDES, G.G.													WELL #: 5H RRCID -> 260626		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 5701		PERF. 6058 - 10166	
09	16140 X	10818	-0-	-5322	-0-	462 1	17 9	10339 3	N	15	1	8				37				
10	14818 X	13626	-0-	-1192	-0-	557 1	15 9	13054 3	N	14	4	8				47				
11	13110 X	9289	-0-	-3821	-0-	1040 1	17 9	8232 3	N	15						62				
12	11253 X	9858	-0-	-1395	-0-	9851 3	7 9	7 9	N	6	48	1	2	8		18				
01	13640 X	10600	-0-	-3040	-0-	493 1	33 9	10074 3	N	30						48				
02	12320 X	7139	-0-	-5181	-0-	460 1	11 9	6668 3	N	10	1	8				57				

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566														
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	

09		12810 X	10506	-0-	-2304	-0-	707	1	9787	3	N	11	1 8	38
							12	9						
10		13237 X	8176	-0-	-5061	-0-	248	1	7908	3	N	18	35 1 1 8	20
							20	9						
11		10740 X	6609	-0-	-4131	-0-	200	1	6391	3	N	16	1 8	35
							18	9						
12		11098 X	10086	-0-	-1012	-0-	290	1	9766	3	N	27	41 1 4 8	17
							30	9						
01		11036 X	10707	-0-	-329	-0-	291	1	10374	3	N	38		55
							42	9						
02		9800 X	8637	-0-	-1163	-0-	298	1	8315	3	N	22	2 8	75
							24	9						

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301														
09		36031 X	36031	-0-	-0-	-0-	1499	1	34532	3	Y	-0-		1
10		45477 X	37558	-0-	-7919	-0-	1532	1	36026	3	Y	-0-		1
11		43170 X	33931	-0-	-9239	-0-	1405	1	32526	3	Y	-0-		1
12		42005 X	31071	-0-	-10934	-0-	1440	1	29631	3	Y	-0-		1
*01		39866 X	28258	-0-	-11608	-0-	2569	1	25689	3	Y	-0-		1
02		33936 X	19931	-0-	-14005	-0-	187	1	19744	3	Y	-0-		-0-

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		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														
09		23847 X	23847	-0-	-0-	-0-	1195	1	22583	3	Y	63	23 1 1 8	65
							69	9						
10		27838 X	23417	-0-	-4421	-0-	823	1	22540	2	Y	49	74 1 4 8	36
							54	9						
11		26940 X	24695	-0-	-2245	-0-	2531	1	22127	3	Y	34	36 1 3 8	31
							37	9						
12		27838 X	25485	-0-	-2353	-0-	1352	1	24078	3	Y	50	41 1 4 8	36
							55	9						
01		24645 X	17547	-0-	-7098	-0-	811	1	16714	3	Y	20	27 1	29
							22	9						
02		23044 X	15073	-0-	-7971	-0-	615	1	14438	3	Y	18	3 8	44
							20	9						

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169														
09		11400 X	10036	-0-	-1364	-0-	260	1	9775	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
10		11563 X	9104	-0-	-2459	-0-	327	1	8771	2	Y	5	5 8	-0-
							6	9						
11		10710 X	8382	-0-	-2328	-0-	860	1	7516	3	Y	5	5 8	-0-
							6	9						
12		11067 X	8778	-0-	-2289	-0-	467	1	8311	3	Y	-0-		-0-
01		10664 X	9597	-0-	-1067	-0-	442	1	9113	3	Y	38	19 1	19
							42	9						
02		9380 X	7812	-0-	-1568	-0-	319	1	7478	3	Y	14	22 1 7 8	4
							15	9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	47040 X	40166	-0-	-6874	-0-	1040	1	39052	2	Y	67	56	1	1 8	26
10	46314 X	39598	-0-	-6716	-0-	1173	1	38356	2	Y	63	44	1	5 8	40
11	44340 X	37479	-0-	-6861	-0-	3841	1	33571	3	Y	61	36	1	4 8	61
12	44361 X	37427	-0-	-6934	-0-	1987	1	35379	3	Y	55	71	1	4 8	41
01	42873 X	37001	-0-	-5872	-0-	1709	1	35227	3	Y	59	76	1		24
02	37492 X	32438	-0-	-5054	-0-	1323	1	31046	3	Y	63	39	1	5 8	43

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821															
09	15840 X	14017	-0-	-1823	-0-	394	1	13579	2	Y	40	52	1	1 8	60
10	16120 X	14401	-0-	-1719	-0-	516	1	13852	2	Y	30	27	1	5 8	58
11	15150 X	13262	-0-	-1888	-0-	1358	1	11874	3	Y	27	3	8		82
12	15407 X	12750	-0-	-2657	-0-	677	1	12051	3	Y	20	53	1	5 8	44
01	15066 X	13841	-0-	-1225	-0-	640	1	13182	3	Y	17	23	1		38
02	13076 X	11335	-0-	-1741	-0-	462	1	10843	3	Y	27	30	1	3 8	32

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357															
09	48450 X	45115	-0-	-3335	-0-	1170	1	43944	2	Y	1	1	8		-0-
10	48546 X	45406	-0-	-3140	-0-	1347	1	44053	2	Y	5	5	8		-0-
11	46980 X	42026	-0-	-4954	-0-	4314	1	37706	3	Y	5	5	8		-0-
12	48546 X	43527	-0-	-5019	-0-	2314	1	41206	3	Y	6	6	8		-0-
01	47089 X	42901	-0-	-4188	-0-	1985	1	40916	3	Y	-0-				-0-
02	42112 X	35569	-0-	-6543	-0-	1454	1	34105	3	Y	9	2	1	5 8	2

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591															
09	24420 X	21569	-0-	-2851	-0-	559	1	21009	2	N	1	1	8		-0-
10	25234 X	22033	-0-	-3201	-0-	791	1	21238	2	N	4	4	8		-0-
11	23610 X	20720	-0-	-2890	-0-	2127	1	18590	3	N	3	3	8		-0-
12	24118 X	20330	-0-	-3788	-0-	1075	1	19146	3	N	99	43	1	2 8	54
01	22599 X	20527	-0-	-2072	-0-	945	1	19482	3	N	91	93	1		52
02	20132 X	18330	-0-	-1802	-0-	749	1	17579	3	N	2	52	1	2 8	-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
LAUREL, F. D.																						
WELL #: 19H RRCID -> 262501													COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 6529		PERF. 6863 - 10556					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
09	30630 X	25778	-0-	-4852	-0-	985	1	24693	3	N	91	1	8		318							
10	31217 X	13639	-0-	-17578	-0-	506	1	13114	3	N	17	141	1	6 8	188							
11	25770 X	23639	-0-	-2131	-0-	1044	1	22550	3	N	41	2	8		227							
12	26629 X	23611	-0-	-3018	-0-	1107	1	22489	3	N	14	161	1	3 8	77							
01	26629 X	20525	-0-	-6104	-0-	563	1	19932	3	N	27	62	1		42							
02	24052 X	18754	-0-	-5298	-0-	1095	1	17629	3	N	27	2	8		67							
LA MOCA GAS UNIT P													WELL #: 17H		RRCID -> 262508		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 6113		PERF. 6394 - 10237	
09	39990 X	32368	-0-	-7622	-0-	839	1	31489	2	N	36	38	1		32							
*10	35216 X	17888	-0-	-17328	-0-	530	1	17337	2	Y	19	11	1		40							
*11	34080 X	29985	-0-	-4095	-0-	2521	1	27400	3	Y	58	68	1		30							
*12	35216 X	34187	-0-	-1029	-0-	1608	1	32525	3	Y	49	61	1		18							
*01	34317 X	31778	-0-	-2539	-0-	1333	1	30412	3	Y	30	14	1		34							
02	30212 X	27060	-0-	-3152	-0-	1026	1	26034	3	Y	-0-	34	1		-0-							
LA MOCA GAS UNIT N													WELL #: 10H		RRCID -> 262605		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 5806		PERF. 6074 - 10561	
09	27240 X	18449	-0-	-8791	-0-	903	1	17441	3	N	95	37	1	1 8	123							
10	26102 X	19251	-0-	-6851	-0-	826	1	18311	3	N	104	110	1	2 8	115							
11	23040 X	17455	-0-	-5585	-0-	812	1	16538	3	N	95	101	1	1 8	108							
12	20336 X	17914	-0-	-2422	-0-	927	1	16859	3	N	116	132	1	2 8	90							
01	19251 X	17355	-0-	-1896	-0-	757	1	16485	3	N	103	95	1		98							
02	17388 X	13910	-0-	-3478	-0-	581	1	13233	3	N	87	89	1	1 8	95							
HACHAR, N. D. HEIRS													WELL #: 16H		RRCID -> 262807		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6618 - 11370	
09	39360 X	34683	-0-	-4677	-0-	1739	1	32878	3	Y	60	67	1	1 8	62							
10	39618 X	35875	-0-	-3743	-0-	1259	1	34484	2	Y	120	121	1	4 8	57							
11	37710 X	34035	-0-	-3675	-0-	3483	1	30441	3	Y	101	111	1	4 8	43							
12	37386 X	19194	-0-	-18192	-0-	1018	1	18131	3	Y	41	51	1	7 8	26							
01	36549 X	30818	-0-	-5731	-0-	1426	1	29391	3	Y	1	14	1		13							
02	32396 X	27785	-0-	-4611	-0-	1131	1	26532	3	Y	111	31	1	5 8	88							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 17H		RRCID -> 263068		COMPL. DATE 05/04/2011			TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	38130 X	32696	-0-	-5434	-0-	1640	1	30990	3	Y	60	67	1		63
10	37448 X	26417	-0-	-11031	-0-	927	1	25380	2	Y	100	110	1		53
11	35880 X	32391	-0-	-3489	-0-	3314	1	28968	3	Y	99	108	1		44
12	35402 X	33091	-0-	-2311	-0-	1757	1	31278	3	Y	51	61	1		34
01	34720 X	32200	-0-	-2520	-0-	1482	1	30535	3	Y	166	100	1		100
02	30520 X	28001	-0-	-2519	-0-	1139	1	26726	3	Y	124	57	1		167
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 8H		RRCID -> 263123		COMPL. DATE 06/27/2011			TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941						
09	21840 X	17208	-0-	-4632	-0-	863	1	16315	3	Y	27	13	1		34
10	19465 X	19465	-0-	-0-	-0-	684	1	18744	2	Y	34	30	1		38
11	18630 X	17800	-0-	-830	-0-	1824	1	15945	3	Y	28	58	1		8
12	18910 X	17091	-0-	-1819	-0-	907	1	16151	3	Y	30	26	1		12
01	19251 X	15954	-0-	-3297	-0-	737	1	15186	3	Y	28				40
02	17388 X	13950	-0-	-3438	-0-	569	1	13362	3	Y	17	37	1		20
THORNBURY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 263249		COMPL. DATE 05/12/2011			TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171						
09	26610 X	26566	-0-	-44	-0-	687	1	25810	2	N	63	7	8		98
10	29512 X	25949	-0-	-3563	-0-	929	1	24955	2	N	59	83	1	3 8	71
11	28560 X	18758	-0-	-9802	-0-	1922	1	16802	3	N	31	4	8		98
12	29512 X	24811	-0-	-4701	-0-	1316	1	23433	3	N	56	4	8		150
01	27931 X	24571	-0-	-3360	-0-	1134	1	23376	3	N	55	180	1		25
02	24808 X	18602	-0-	-6206	-0-	759	1	17814	3	N	26	1	8		50
LA MOCA GAS UNIT "D"		WELL #: 4H		RRCID -> 263268		COMPL. DATE 12/11/2010			TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283						
09	12240 X	11323	-0-	-917	-0-	293	1	10989	2	N	37	18	1	1 8	85
10	12338 X	10958	-0-	-1380	-0-	392	1	10520	2	N	42	57	1	2 8	68
11	11640 X	10234	-0-	-1406	-0-	1045	1	9133	3	N	51	38	1	1 8	80
12	11935 X	10425	-0-	-1510	-0-	552	1	9838	3	N	32	82	1	3 8	27
01	11873 X	10713	-0-	-1160	-0-	494	1	10175	3	N	40				67
02	10556 X	9252	-0-	-1304	-0-	376	1	8833	3	N	39	56	1	2 8	48

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TREVINO, J. J. //CONT.// 499978														
WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	21120 X	18349	-0-	-2771	-0-	475	1	17834	2	N	36	1	8	65
10	20491 X	18084	-0-	-2407	-0-	648	1	17390	2	N	42	2	8	105
11	19590 X	14671	-0-	-4919	-0-	1505	1	13156	3	N	9	1	8	113
12	20026 X	17694	-0-	-2332	-0-	937	1	16689	3	N	62			175
01	19468 X	17277	-0-	-2191	-0-	798	1	16437	3	N	38	181	1	32
02	17136 X	7292	-0-	-9844	-0-	298	1	6983	3	N	10			42

VOLZ 1125														
WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646														
09	26490 X	23245	-0-	-3245	-0-	852	1	22338	3	Y	50			74
10	26133 X	22716	-0-	-3417	-0-	617	1	22058	3	Y	37	61	1	50
11	25170 X	22166	-0-	-3004	-0-	664	1	21462	3	Y	36	46	1	40
12	26009 X	21887	-0-	-4122	-0-	647	1	21146	3	Y	85	20	1	105
01	26009 X	16616	-0-	-9393	-0-	478	1	16068	3	Y	64	136	1	33
02	21700 X	20374	-0-	-1326	-0-	996	1	19309	3	Y	63	61	1	35

GUSTAVO BENAVIDES 1537														
WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314														
09	20370 X	20101	-0-	-269	-0-	519	1	19497	2	Y	77	82	1	29
10	22568 X	19795	-0-	-2773	-0-	707	1	18997	2	Y	83	72	1	26
11	22110 X	14689	-0-	-7421	-0-	1500	1	13111	3	Y	71	58	1	31
12	22847 X	18331	-0-	-4516	-0-	969	1	17254	3	Y	98	85	1	30
01	22847 X	18055	-0-	-4792	-0-	832	1	17140	3	Y	75	60	1	45
02	18760 X	15589	-0-	-3171	-0-	634	1	14878	3	Y	70	92	1	12

HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341														
09	19500 X	16329	-0-	-3171	-0-	819	1	15481	3	Y	26	12	1	35
10	17610 X	17610	-0-	-0-	-0-	619	1	16954	2	Y	34	30	1	39
11	16770 X	16546	-0-	-224	-0-	1695	1	14820	3	Y	28	58	1	9
12	17329 X	16278	-0-	-1051	-0-	864	1	15381	3	Y	30	26	1	13
01	17329 X	14900	-0-	-2429	-0-	688	1	14181	3	Y	28			41
02	15652 X	12590	-0-	-3062	-0-	514	1	12058	3	Y	16	35	1	22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041															
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	

09		18510 X	12554	-0-	-5956	-0-	461	1	12084	3	Y	8	37	1	16
							9	9							
10		18662 X	12234	-0-	-6428	-0-	332	1	11881	3	Y	19	23	1	12
							21	9							
11		17280 X	10577	-0-	-6703	-0-	317	1	10243	3	Y	15	19	1	8
							17	9							
12		14942 X	10391	-0-	-4551	-0-	307	1	10022	3	Y	56	25	1	39
							62	9							
01		14942 X	10610	-0-	-4332	-0-	307	1	10297	3	Y	5	34	1	10
							6	9							
02		11704 X	8025	-0-	-3679	-0-	392	1	7607	3	Y	24	19	1	15
							26	9							

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774															

09		50891 X	50891	-0-	-0-	-0-	3398	1	47032	3	Y	419	367	1	87
							461	9							
10		41446 X	41446	-0-	-0-	-0-	1245	1	39807	3	Y	358	364	1	81
							394	9							
11		66087 X	66087	-0-	-0-	-0-	1989	1	63594	3	Y	458	411	1	128
							504	9							
12		75310 X	75310	-0-	-0-	-0-	2160	1	72682	3	Y	425	459	1	94
							468	9							
01		69016 X	69016	-0-	-0-	-0-	1866	1	66598	3	Y	502	509	1	87
							552	9							
*02		58912 X	58912	-0-	-0-	-0-	2025	1	56495	3	Y	356	385	1	1 8 57
							392	9							

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747															

09		32160 X	20674	-0-	-11486	-0-	871	1	19757	3	N	42	80	1	1 8 13
							46	9							
10		31713 X	22174	-0-	-9539	-0-	968	1	21160	3	N	42	37	1	1 8 17
							46	9							
11		29010 X	18596	-0-	-10414	-0-	925	1	17634	3	N	34	1	8	50
							37	9							
12		26071 X	20702	-0-	-5369	-0-	1242	1	19391	3	N	63	81	1	2 8 30
							69	9							
01		26040 X	19722	-0-	-6318	-0-	1148	1	18512	3	N	56	59	1	27
							62	9							
02		20020 X	15735	-0-	-4285	-0-	841	1	14846	3	N	44	1	8	70
							48	9							

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317															

09		13440 X	11709	-0-	-1731	-0-	302	1	11330	2	N	70	159	1	1 8 22
							77	9							
10		13206 X	11649	-0-	-1557	-0-	415	1	11153	2	N	74	3	8	93
							81	9							
11		12660 X	11521	-0-	-1139	-0-	1171	1	10239	3	N	101	85	1	3 8 106
							111	9							
12		13082 X	11311	-0-	-1771	-0-	596	1	10620	3	N	86	2	8	190
							95	9							
01		12524 X	11297	-0-	-1227	-0-	518	1	10678	3	N	92	188	1	94
							101	9							
02		10920 X	9363	-0-	-1557	-0-	379	1	8896	3	N	80	105	1	4 8 65
							88	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY GU		WELL #:		3H	RRCID ->	265360	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	8598	- 13675		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		13230 X	10051	-0-	-3179	-0-	813	1	8726	3	N	465	582	1	1 8 70
10		12338 X	10134	-0-	-2204	-0-	512	9	723	1	N	1011	885	1	2 8 194
11		11940 X	9480	-0-	-2460	-0-	1112	9	849	1	N	755	666	1	6 8 277
12		11997 X	8842	-0-	-3155	-0-	831	9	952	1	N	704	668	1	2 8 311
*01		11377 X	9315	-0-	-2062	-0-	774	9	713	1	N	777	974	1	114
02		9380 X	8706	-0-	-674	-0-	724	1	7278	3	N	640	541	1	4 8 209
							704	9							

LA MOCA GAS UNIT H		WELL #:		14H	RRCID ->	265516	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	5686	PERF.	6034	- 11038		
09		28680 X	25611	-0-	-3069	-0-	661	1	24818	2	Y	120	92	1	1 8 83
10		29636 X	25114	-0-	-4522	-0-	132	9	900	1	Y	53	115	1	5 8 16
11		27870 X	23651	-0-	-4219	-0-	58	9	2406	1	Y	196	170	1	3 8 39
12		27931 X	23639	-0-	-4292	-0-	216	9	1250	1	Y	122	116	1	5 8 40
01		27156 X	23780	-0-	-3376	-0-	134	9	1096	1	Y	95	92	1	43
02		23912 X	21065	-0-	-2847	-0-	105	9	861	1	Y	3	43	1	3 8 -0-
							3	9							

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #:		19H	RRCID ->	266188	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	5719	PERF.	5938	- 11643		
09		22151 X	22151	-0-	-0-	-0-	573	1	21510	2	N	62	42	1	1 8 92
10		21805 X	21805	-0-	-0-	-0-	68	9	780	1	N	69	61	1	5 8 95
11		20251 X	20251	-0-	-0-	-0-	76	9	2075	1	N	38	81	1	2 8 50
12		20279 X	20279	-0-	-0-	-0-	42	9	1076	1	N	37	4	8	83
01		20334 X	20334	-0-	-0-	-0-	41	9	940	1	N	21	64	1	40
02		18172 X	17618	-0-	-554	-0-	23	9	719	1	N	27	4	8	63
							30	9							

NORTHEAST COMPLEX		WELL #:		2H	RRCID ->	266223	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	6822	- 11071		
09		1193397 X	26455	-0-	-1166942	-0-	754	1	25659	3	Y	38	18	1	8 8 27
10		39339 X	18276	-0-	-21063	-0-	42	9	478	1	Y	80	77	1	17 8 13
11		28530 X	24533	-0-	-3997	-0-	88	9	499	1	Y	110	61	1	12 8 50
12		29481 X	23734	-0-	-5747	-0-	121	9	334	1	Y	52	79	1	17 8 6
01		29481 X	20152	-0-	-9329	-0-	57	9	982	1	Y	46	47	1	5
02		24696 X	20739	-0-	-3957	-0-	51	9	1250	1	Y	115	78	1	9 8 33
							127	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
JACKSON VESTAL		WELL #: 2H		RRCID -> 266483		COMPL. DATE 01/02/2012			TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	18870 X	15527	-0-	-3343	-0-	400 1	15025 2	N	93	20 8	85	
10	17174 X	15060	-0-	-2114	-0-	102 9	538 1	14448 2	N	67	73 1 21 8	58
11	16620 X	13932	-0-	-2688	-0-	74 9	1421 1	12424 3	N	79	57 1 11 8	69
12	17174 X	13710	-0-	-3464	-0-	87 9	726 1	12922 3	N	56	32 1 17 8	76
*01	16523 X	10137	-0-	-6386	-0-	62 9	468 1	9650 3	N	17	76 1 17 8	-0-
02	14504 X	13155	-0-	-1349	-0-	19 9	537 1	12595 3	N	21	21 8	-0-
						23 9						
STEWART TRUST		WELL #: 9H		RRCID -> 266533		COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282			
09	44298 X	44298	-0-	-0-	-0-	1843 1	42455 3	Y	-0-		-0-	
10	46495 X	46495	-0-	-0-	-0-	1897 1	44598 3	Y	-0-		-0-	
11	47010 X	43275	-0-	-3735	-0-	1792 1	41483 3	Y	-0-		-0-	
12	48577 X	34940	-0-	-13637	-0-	1619 1	33321 3	Y	-0-		-0-	
01	48577 X	28945	-0-	-19632	-0-	2632 1	26313 3	Y	-0-		-0-	
02	42000 X	29721	-0-	-12279	-0-	279 1	29442 3	Y	-0-		-0-	
LONG, J. S.		WELL #: 5H		RRCID -> 266658		COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014			
09	16050 X	13427	-0-	-2623	-0-	346 1	13008 2	N	66	38 1 1 8	66	
10	15438 X	12581	-0-	-2857	-0-	73 9	449 1	12059 2	N	66	96 1 6 8	30
11	14640 X	11553	-0-	-3087	-0-	73 9	1179 1	10308 3	N	60	68 1 5 8	17
12	15128 X	11613	-0-	-3515	-0-	66 9	611 1	10886 3	N	105	54 1	68
*01	14415 X	6893	-0-	-7522	-0-	116 9	314 1	6469 3	Y	100	81 1	87
02	12544 X	10685	-0-	-1859	-0-	110 9	431 1	10105 3	Y	135	84 1 10 8	128
						149 9						
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 10H		RRCID -> 266702		COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012			
09	22830 X	18201	-0-	-4629	-0-	913 1	17258 3	Y	27	13 1	33	
10	21072 X	21072	-0-	-0-	-0-	30 9	741 1	20294 2	Y	34	30 1	37
11	19359 X	19359	-0-	-0-	-0-	37 9	1984 1	17344 3	Y	28	59 1	6
12	18941 X	18404	-0-	-537	-0-	31 9	977 1	17395 3	Y	29	25 1	10
01	19375 X	16890	-0-	-2485	-0-	32 9	780 1	16070 3	Y	36		46
02	17500 X	14508	-0-	-2992	-0-	40 9	592 1	13886 3	Y	27	47 1	26
						30 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978																
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 11H		RRCID -> 266704		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE							
09	17940 X	16135	-0-	-1805	-0-	809	1	15297	3	Y	26	12	1	34				
10	18321 X	17969	-0-	-352	-0-	29	9	631	1	17299	2	Y	35	30	1	39		
11	16800 X	16683	-0-	-117	-0-	39	9	1709	1	14942	3	Y	29	58	1	10		
12	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	32	9	947	1	16863	3	Y	30	26	1	14		
01	17980 X	16649	-0-	-1331	-0-	33	9	769	1	15851	3	Y	26			40		
02	16240 X	10150	-0-	-6090	-0-	29	9	413	1	9694	3	Y	39	49	1	30		
						43	9											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 24H		RRCID -> 266705		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953										
09	26430 X	23235	-0-	-3195	-0-	661	1	22477	2	Y	88	107	1	15				
10	26133 X	23447	-0-	-2686	-0-	97	9	695	1	22586	2	Y	151	142	1	24		
11	25290 X	20905	-0-	-4385	-0-	166	9	2135	1	18659	3	Y	101	100	1	25		
12	25637 X	20949	-0-	-4688	-0-	111	9	1108	1	19728	3	Y	103	77	1	51		
01	24025 X	20510	-0-	-3515	-0-	113	9	941	1	19401	3	Y	153	190	1	14		
02	21700 X	17646	-0-	-4054	-0-	168	9	715	1	16782	3	Y	135	94	1	55		
						149	9											
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 25H		RRCID -> 266796		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071										
09	19380 X	15388	-0-	-3992	-0-	1006	1	14372	3	N	9	1	8	40				
10	19096 X	15513	-0-	-3583	-0-	10	9	1005	1	14461	3	N	43	18	1	2	8	63
11	17700 X	13878	-0-	-3822	-0-	47	9	1029	1	12814	3	N	32	56	1	1	8	38
12	17236 X	13859	-0-	-3377	-0-	35	9	1270	1	12544	3	N	41	2	8	77		
01	15903 X	13432	-0-	-2471	-0-	45	9	676	1	12752	3	N	4	53	1	28		
02	14364 X	11127	-0-	-3237	-0-	4	9	642	1	10446	3	N	35	3	8	60		
						39	9											
STEWART TRUST		WELL #: 8H		RRCID -> 266968		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720										
09	46590 X	39307	-0-	-7283	-0-	1635	1	37672	3	Y	-0-			-0-				
10	43772 X	40376	-0-	-3396	-0-	1647	1	38729	3	Y	-0-			-0-				
11	42360 X	37504	-0-	-4856	-0-	1553	1	35951	3	Y	-0-			-0-				
12	43307 X	35142	-0-	-8165	-0-	1629	1	33513	3	Y	-0-			-0-				
01	46246 X	46246	-0-	-0-	-0-	4205	1	42041	3	Y	-0-			-0-				
02	36680 X	27825	-0-	-8855	-0-	262	1	27563	3	Y	-0-			-0-				

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		23340 X	18672	-0-	-4668	-0-	484	1	18162	2	Y	24	14 1	12 8 13
10		24118 X	18275	-0-	-5843	-0-	26	9	17597	2	Y	21	11 1	10 8 13
11		22140 X	18028	-0-	-4112	-0-	655	1	16162	3	Y	15	6 1	8 8 14
12		20863 X	17508	-0-	-3355	-0-	1849	1	16556	3	Y	20	7 1	19 8 8
01		20057 X	17463	-0-	-2594	-0-	930	1	16613	3	Y	40	36 1	12
02		17416 X	15348	-0-	-2068	-0-	23	9	14683	3	Y	35	23 8	24

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880														
09		44670 X	35629	-0-	-9041	-0-	923	1	34665	2	Y	37	45 1	1 8 10
10		43431 X	32645	-0-	-10786	-0-	41	9	31658	2	Y	17	17 1	1 8 9
11		40770 X	32188	-0-	-8582	-0-	968	1	28883	3	Y	1	9 1	1 8 -0-
12		39711 X	33857	-0-	-5854	-0-	19	9	32057	3	Y	-0-		-0-
01		37727 X	30604	-0-	-7123	-0-	3304	1	29188	3	Y	-0-		-0-
02		33264 X	26733	-0-	-6531	-0-	1	9	25640	3	Y	-0-		-0-

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362														
09		9570 X	8372	-0-	-1198	-0-	215	1	8082	2	Y	68	51 1	10 8 18
10		9889 X	6165	-0-	-3724	-0-	75	9	5859	2	Y	80	65 1	21 8 12
11		8940 X	3882	-0-	-5058	-0-	218	1	3404	3	Y	81	67 1	14 8 12
12		9238 X	8560	-0-	-678	-0-	389	1	7973	3	Y	126	85 1	38 8 15
01		8928 X	4934	-0-	-3994	-0-	88	9	4639	3	Y	64	43 1	34 8 2
02		7812 X	5174	-0-	-2638	-0-	448	1	4907	3	Y	53	16 1	36 8 3

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778														
09		20760 X	14509	-0-	-6251	-0-	225	1	14084	3	Y	10	9 1	11
10		20584 X	14830	-0-	-5754	-0-	11	9	14413	3	Y	25	32 1	4
11		19920 X	15102	-0-	-4818	-0-	389	1	14772	3	Y	20	14 1	10
12		17174 X	5156	-0-	-12018	-0-	308	1	5080	3	Y	3	13 1	-0-
01		16492 X	6228	-0-	-10264	-0-	22	9	5917	3	Y	6	6 1	-0-
02		14084 X	5568	-0-	-8516	-0-	73	1	5230	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
STEWART STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 267621		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653				
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	
09	46350 X	36486	-0-	-9864	-0-	945 1	35505 2	Y	33	41 1	1 8	10
10	46593 X	37772	-0-	-8821	-0-	1119 1	36601 2	Y	47	33 1	5 8	19
11	44880 X	30695	-0-	-14185	-0-	3144 1	27485 3	Y	60	9 1	1 8	69
12	44051 X	39220	-0-	-4831	-0-	2074 1	36931 3	Y	195	206 1	6 8	52
01	42500 X	42500	-0-	-0-	-0-	1956 1	40317 3	Y	206	169 1		89
02	34104 X	31294	-0-	-2810	-0-	1271 1	29819 3	Y	185	229 1	5 8	40

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 267735		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398				
09	60330 X	43207	-0-	-17123	-0-	2870 1	39726 3	Y	555	503 1	1 8	113
10	58931 X	33496	-0-	-25435	-0-	1002 1	32026 3	Y	425	438 1	7 8	93
11	48600 X	35944	-0-	-12656	-0-	1073 1	34314 3	Y	506	457 1	4 8	138
12	48794 X	26170	-0-	-22624	-0-	737 1	24794 3	Y	581	592 1	12 8	115
01	48794 X	31823	-0-	-16971	-0-	845 1	30183 3	Y	723	718 1		120
02	40320 X	28474	-0-	-11846	-0-	953 1	26606 3	Y	832	825 1	11 8	116

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 26H		RRCID -> 268089		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505				
09	32790 X	28265	-0-	-4525	-0-	1844 1	26333 3	Y	80	16 1	1 8	90
10	32643 X	28122	-0-	-4521	-0-	1827 1	26282 3	Y	12	85 1	8 8	9
11	30390 X	25835	-0-	-4555	-0-	1920 1	23905 3	Y	9	10 1	4 8	4
12	30101 X	25364	-0-	-4737	-0-	2332 1	23024 3	Y	7	2 1	6 8	3
01	29202 X	24369	-0-	-4833	-0-	1227 1	23142 3	Y	-0-	3 1		-0-
02	26376 X	21203	-0-	-5173	-0-	1228 1	19968 3	Y	6	6 8		-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 36H		RRCID -> 268178		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096				
09	0 Z	28065	-0-	28065	237776	722 1	27116 2	N	206	118 1	4 8	186
10	260091 X	22315	-0-	-237776	-0-	227 9	21337 2	N	166	222 1	1 8	129
11	55140 X	14971	-0-	-40169	-0-	795 1	13296 3	N	140	111 1		158
12	40393 X	31189	-0-	-9204	-0-	154 9	29365 3	N	159	260 1	5 8	52
01	33108 X	21025	-0-	-12083	-0-	1649 1	19930 3	N	116	78 1		90
02	26208 X	19973	-0-	-6235	-0-	175 9	19054 3	N	97	135 1	2 8	50

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
GONZALEZ, J. I. //CONT.// 499978														
WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453														
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	
09		10140 X	8445	-0-	-1695	-0-	238 1	8207 2	Y	-0-			-0-	
10		11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	398 1	10693 2	Y	-0-			-0-	
11		10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	1041 1	9099 3	Y	3			3	
12		10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	535 1	9525 3	Y	23	14	1	12	
01		11098 X	10050	-0-	-1048	-0-	465 1	9574 3	Y	10	8	1	14	
02		10024 X	8510	-0-	-1514	-0-	347 1	8148 3	Y	14	13	1	15	
							15 9							
SANCHEZ, DANIEL GU B														
WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687														
09		16680 X	12774	-0-	-3906	-0-	358 1	12353 2	Y	57	91	1	4 8	74
10		17205 X	4946	-0-	-12259	-0-	176 1	4725 2	Y	41	66	1	14 8	35
11		15570 X	8797	-0-	-6773	-0-	898 1	7846 3	Y	48	14	1	7 8	62
12		15562 X	10052	-0-	-5510	-0-	532 1	9465 3	Y	50	72	1	8 8	32
01		14880 X	10774	-0-	-4106	-0-	496 1	10219 3	Y	54	36	1	50	
02		11928 X	9348	-0-	-2580	-0-	379 1	8895 3	Y	67	44	1	7 8	66
							74 9							
DE LA GARZA GU														
WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748														
09		16140 X	12817	-0-	-3323	-0-	366 1	12436 3	Y	14	1	8		75
10		16554 X	4872	-0-	-11682	-0-	128 1	4743 3	Y	1	20	1	1 8	55
11		18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	369 1	17679 3	Y	38	5	8		88
12		14322 X	14120	-0-	-202	-0-	199 1	13921 3	Y	-0-				88
01		14260 X	13211	-0-	-1049	-0-	644 1	12543 3	Y	22				110
02		16884 X	10769	-0-	-6115	-0-	653 1	10116 3	Y	-0-				110
							24 9							
VOLZ 1125														
WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999														
09		19890 X	17263	-0-	-2627	-0-	445 1	16729 2	Y	81	71	1	10 8	11
10		20553 X	15723	-0-	-4830	-0-	563 1	15116 2	Y	40	23	1	10 8	18
11		19200 X	14749	-0-	-4451	-0-	1504 1	13143 3	Y	93	82	1	6 8	23
12		18259 X	15785	-0-	-2474	-0-	833 1	14831 3	Y	110	57	1	8 8	68
01		17825 X	13934	-0-	-3891	-0-	640 1	13193 3	Y	92	126	1		34
02		16100 X	11669	-0-	-4431	-0-	473 1	11110 3	Y	78	66	1	13 8	33
							86 9							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VOLZ 1125		WELL #: 3H		RRCID -> 268716		COMPL. DATE 12/18/2011		TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	33540 X	26824	-0-	-6716	-0-	696	1 26124	2 Y	4	4 8	-0-
10	32798 X	26095	-0-	-6703	-0-	937	1 25149	2 Y	8	8 8	-0-
11	30630 X	23270	-0-	-7360	-0-	2388	1 20876	3 Y	5	5 8	-0-
12	28737 X	24098	-0-	-4639	-0-	1281	1 22811	3 Y	5	5 8	-0-
01	28737 X	24074	-0-	-4663	-0-	1114	1 22960	3 Y	-0-		-0-
02	25032 X	20805	-0-	-4227	-0-	850	1 19945	3 Y	9	9 8	-0-

TREVINO, J. J.		WELL #: 3H		RRCID -> 268720		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560			
09	24030 X	20141	-0-	-3889	-0-	522	1 19585	2 Y	31	33 1	33
10	24831 X	19635	-0-	-5196	-0-	704	1 18901	2 Y	27	28 1	32
11	23370 X	5588	-0-	-17782	-0-	573	1 5007	3 Y	7	11 1	28
12	22878 X	8990	-0-	-13888	-0-	476	1 8482	3 Y	29	25 1	32
01	21545 X	16945	-0-	-4600	-0-	782	1 16119	3 Y	40	51 1	21
02	18788 X	13553	-0-	-5235	-0-	552	1 12954	3 Y	43	14 8	50

LA MOCA GAS UNIT T		WELL #: 20H		RRCID -> 268737		COMPL. DATE 12/24/2011		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306			
09	24390 X	17122	-0-	-7268	-0-	444	1 16657	2 N	19	1 8	112
10	23219 X	16183	-0-	-7036	-0-	479	1 15669	2 N	32	80 1	63
11	19980 X	14632	-0-	-5348	-0-	1229	1 13359	3 N	40	59 1	43
12	19747 X	14002	-0-	-5745	-0-	658	1 13315	3 N	26	1 8	68
01	18569 X	14817	-0-	-3752	-0-	620	1 14165	3 N	29		97
02	15988 X	12820	-0-	-3168	-0-	485	1 12301	3 N	31	87 1	41

ZAMORA A		WELL #: 2H		RRCID -> 268821		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026			
09	1170 X	426	-0-	-744	-0-	12	1 403	2 Y	10	3 1	10 8
10	1209 X	526	-0-	-683	-0-	11	1 500	2 Y	6	1 8	6
11	1170 X	43	-0-	-1127	-0-	7	1 35	3 Y	4	1 8	9
12	1147 X	9	-0-	-1138	-0-	4	1 1	9 Y	1	5 1	4
01	1147 X	35	-0-	-1112	-0-	8	1 24	3 Y	9	6 1	7
*02	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	10	1 1932	3 Y	59	3 8	63

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
AGNELLO-GARCIA		WELL #: 1H		RRCID -> 268822		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	6150 X	5116	-0-	-1034	-0-	144 1	4952 2	N	18	1 8	70
10	6200 X	5232	-0-	-968	-0-	20 9	187 1	N	12	54 1	27
11	5730 X	4770	-0-	-960	-0-	13 9	488 1	N	14	1 8	40
12	5642 X	4824	-0-	-818	-0-	15 9	256 1	N	8	39 1	8
01	5580 X	4634	-0-	-946	-0-	9 9	214 1	N	2		10
02	4788 X	4034	-0-	-754	-0-	2 9	165 1	N	4	1 8	13
						4 9					
LA MOCA GAS UNIT D		WELL #: 21H		RRCID -> 268829		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770			
09	23100 X	18675	-0-	-4425	-0-	483 1	18124 2	N	62	107 1	32
10	22227 X	18438	-0-	-3789	-0-	68 9	659 1	N	71	60 1	40
11	20460 X	17068	-0-	-3392	-0-	78 9	1745 1	N	67	50 1	55
12	20553 X	16853	-0-	-3700	-0-	74 9	892 1	N	64	36 1	77
01	19871 X	16558	-0-	-3313	-0-	70 9	764 1	N	52	94 1	35
02	17444 X	14233	-0-	-3211	-0-	57 9	580 1	N	43	61 1	15
						47 9					
LEWIS, M.		WELL #: 2H		RRCID -> 268830		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780			
09	13590 X	11968	-0-	-1622	-0-	335 1	11567 2	Y	60	47 1	22
10	14043 X	12092	-0-	-1951	-0-	66 9	432 1	Y	61	66 1	17
11	13590 X	10651	-0-	-2939	-0-	67 9	1089 1	Y	36	39 1	14
12	13733 X	10210	-0-	-3523	-0-	40 9	539 1	Y	61	50 1	25
01	13051 X	10203	-0-	-2848	-0-	67 9	469 1	Y	56	68 1	13
02	11172 X	7818	-0-	-3354	-0-	62 9	317 1	Y	47	42 1	18
						52 9					
NEEL		WELL #: 7H		RRCID -> 268831		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061			
09	11100 X	10076	-0-	-1024	-0-	9849 3	227 9	Y	206	221 1	80
10	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	967 1	10940 3	Y	276	220 1	136
11	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	304 9	1290 1	Y	208	271 1	73
12	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	229 9	673 1	Y	234	109 1	198
01	12214 X	10129	-0-	-2085	-0-	257 9	294 1	Y	297	381 1	114
02	11032 X	9371	-0-	-1661	-0-	327 9	53 1	Y	184	219 1	79
						202 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SLAUGHTER		WELL #: 3H		RRCID -> 268876		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440			
M	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	
09	9030 X	7546	-0-	-1484	-0-	196 1	7344 2	Y	5	15 1	7
10	9207 X	7176	-0-	-2031	-0-	258 1	6918 2	Y	-0-	7 1	-0-
11	8490 X	6682	-0-	-1808	-0-	681 1	5956 3	Y	41	34 1	7
12	7905 X	6757	-0-	-1148	-0-	357 1	6355 3	Y	41	40 1	8
01	7905 X	7760	-0-	-145	-0-	358 1	7379 3	Y	21	26 1	3
02	7056 X	6505	-0-	-551	-0-	265 1	6221 3	Y	17	15 1	5

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 268884		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COMRICH MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 268893		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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				
09	69646 X	3543	-0-	-66103	-0-	100 1	3441 2	N	2	69 1	1 8	22
10	19902 X	3863	-0-	-16039	-0-	139 1	3723 2	N	1			23
11	5130 X	3777	-0-	-1353	-0-	386 1	3374 3	N	15	1 8		37
12	5053 X	3295	-0-	-1758	-0-	175 1	3111 3	N	8			45
01	3875 X	1861	-0-	-2014	-0-	86 1	1767 3	N	7			52
02	3528 X	2457	-0-	-1071	-0-	100 1	2355 3	N	2	35 1	1 8	18

M. B. MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 268908		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8738 - 8742				
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	14 1	376 2	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	N	-0-			-0-
01	403 N	12	-0-	-391	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SAN ROMAN 1508 //CONT.// 499978															
WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	140760 X	39846	-0-	-100914	-0-	1113	1	38394	2	N	308	353	1	6 8	42
10	145452 X	33638	-0-	-111814	-0-	1203	1	32296	2	N	126	147	1	13 8	8
11	97140 X	27335	-0-	-69805	-0-	2777	1	24270	3	N	262	245	1	14 8	11
12	93186 X	51610	-0-	-41576	-0-	2737	1	48729	3	N	131	76	1	57 8	9
01	41168 X	35330	-0-	-5838	-0-	1623	1	33448	3	N	235	219	1		25
*02	46277 X	46277	-0-	-0-	-0-	1879	1	44086	3	N	284	221	1	26 8	62

SALINAS, JUAN															
WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549															
09	14190 X	11395	-0-	-2795	-0-	320	1	11052	2	Y	21	69	1		39
10	13981 X	11744	-0-	-2237	-0-	420	1	11272	2	Y	47	59	1		27
11	12930 X	10578	-0-	-2352	-0-	1085	1	9481	3	Y	11	24	1		14
12	12927 X	10325	-0-	-2602	-0-	548	1	9758	3	Y	17	8	1		23
01	12400 X	10403	-0-	-1997	-0-	480	1	9886	3	Y	34	46	1		11
02	10640 X	9869	-0-	-771	-0-	402	1	9441	3	Y	24				35

LA MOCA GAS UNIT U															
WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792															
09	136650 X	70307	-0-	-66343	-0-	3093	1	67074	3	N	127	123	1	4 8	89
10	141205 X	67043	-0-	-74162	-0-	2411	1	64457	3	N	159	189	1	5 8	54
11	92310 X	60408	-0-	-31902	-0-	2931	1	57366	3	N	101	74	1	3 8	78
12	87358 X	58393	-0-	-28965	-0-	2887	1	55378	3	N	116	126	1	3 8	65
01	79794 X	52834	-0-	-26960	-0-	1787	1	50942	3	N	95	85	1		75
02	65632 X	45934	-0-	-19698	-0-	1840	1	43983	3	N	101	82	1	3 8	91

NORTHEAST COMPLEX															
WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985															
09	31590 X	25776	-0-	-5814	-0-	735	1	25027	3	Y	13	10	1		15
10	31992 X	9767	-0-	-22225	-0-	256	1	9485	3	Y	24	34	1		5
11	28020 X	25306	-0-	-2714	-0-	515	1	24714	3	Y	70	42	1		33
12	28954 X	23731	-0-	-5223	-0-	334	1	23373	3	Y	22	51	1		4
01	28613 X	23081	-0-	-5532	-0-	1125	1	21911	3	Y	41	40	1		5
02	24052 X	15576	-0-	-8476	-0-	943	1	14600	3	Y	30	25	1		10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338															
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	

09		86040 X	71848	-0-	-14192	-0-	4792	1	66330	3	Y	660	609	1	142
							726	9							
10		77779 X	53809	-0-	-23970	-0-	1586	1	50698	3	Y	1386	1254	1	274
							1525	9							
11		74700 X	61463	-0-	-13237	-0-	1816	1	58042	3	Y	1459	1326	1	407
							1605	9							
12		77190 X	61895	-0-	-15295	-0-	1729	1	58198	3	Y	1789	1829	1	367
							1968	9							
01		77190 X	61597	-0-	-15593	-0-	1626	1	58061	3	Y	1736	1800	1	303
							1910	9							
02		67060 X	43495	-0-	-23565	-0-	1470	1	41006	3	Y	926	1076	1	153
							1019	9							

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953															
09		27990 X	20537	-0-	-7453	-0-	585	1	19893	2	Y	54	45	1	14
							59	9							
10		26970 X	20409	-0-	-6561	-0-	608	1	19746	2	Y	50	30	1	23
							55	9							
11		23820 X	17746	-0-	-6074	-0-	1814	1	15858	3	Y	67	64	1	21
							74	9							
12		23095 X	17698	-0-	-5397	-0-	939	1	16728	3	Y	28	14	1	24
							31	9							
01		21235 X	16482	-0-	-4753	-0-	760	1	15663	3	Y	54	69	1	9
							59	9							
02		19180 X	16912	-0-	-2268	-0-	690	1	16190	3	Y	29	20	1	8
							32	9							

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754															
09		330556 X	23998	-0-	-306558	-0-	1606	1	22221	3	Y	155	74	1	78
							171	9							
10		84196 X	27150	-0-	-57046	-0-	820	1	26198	3	Y	120	75	1	102
							132	9							
11		81480 X	16128	-0-	-65352	-0-	487	1	15554	3	Y	79	136	1	26
							87	9							
12		34671 X	34671	-0-	-0-	-0-	999	1	33613	3	Y	54	42	1	15
							59	9							
01		29178 X	29178	-0-	-0-	-0-	793	1	28319	3	Y	60	65	1	10
							66	9							
*02		25928 X	25928	-0-	-0-	-0-	889	1	24815	3	Y	204	139	1	51
							224	9							

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107															
09		9960 X	7581	-0-	-2379	-0-	195	1	7328	2	Y	53	48	1	18
							58	9							
10		9951 X	6659	-0-	-3292	-0-	235	1	6314	2	Y	100	96	1	22
							110	9							
11		11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	1143	1	9991	3	Y	150	141	1	31
							165	9							
12		12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	675	1	12021	3	Y	94	103	1	22
							103	9							
01		8990 X	4383	-0-	-4607	-0-	200	1	4126	3	Y	52	65	1	9
							57	9							
02		10556 X	4032	-0-	-6524	-0-	162	1	3806	3	Y	58	48	1	19
							64	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN 1508		WELL #: 9H		RRCID -> 269023		COMPL. DATE 05/13/2012			TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342			
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	
09	34470 X	27718	-0-	-6752	-0-	780 1	26925 2	Y	12	5 1	3 8	5
10	34658 X	28142	-0-	-6516	-0-	1010 1	27120 2	Y	11	5 1	11 8	-0-
11	31650 X	25844	-0-	-5806	-0-	2652 1	23181 3	Y	10	6 1	4 8	-0-
12	31496 X	25337	-0-	-6159	-0-	1347 1	23978 3	Y	11	11 8		-0-
01	30101 X	24979	-0-	-5122	-0-	1155 1	23799 3	Y	23	20 1		3
02	25872 X	20603	-0-	-5269	-0-	842 1	19747 3	Y	13	7 1	8 8	1

SAN ROMAN 1508		WELL #: 14H		RRCID -> 269027		COMPL. DATE 05/14/2012			TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754			
09	26940 X	21809	-0-	-5131	-0-	612 1	21113 2	Y	76	33 1		51
10	27466 X	21748	-0-	-5718	-0-	780 1	20951 2	Y	15	45 1		21
11	24960 X	20048	-0-	-4912	-0-	2056 1	17968 3	Y	22	33 1		10
12	24645 X	18870	-0-	-5775	-0-	1001 1	17818 3	Y	46	33 1		23
01	23653 X	19866	-0-	-3787	-0-	919 1	18941 3	Y	5	21 1		7
02	20356 X	16410	-0-	-3946	-0-	671 1	15737 3	Y	2	5 1		4

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 30H		RRCID -> 269033		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336			
09	28320 X	22111	-0-	-6209	-0-	1443 1	20602 3	Y	60	16 1		87
10	29264 X	22200	-0-	-7064	-0-	1441 1	20725 3	Y	31	109 1		9
11	26190 X	20497	-0-	-5693	-0-	1516 1	18872 3	Y	99	83 1		25
12	25203 X	20350	-0-	-4853	-0-	1848 1	18248 3	Y	231	103 1		153
01	24149 X	19029	-0-	-5120	-0-	952 1	17941 3	Y	124	127 1		150
02	20636 X	17104	-0-	-3532	-0-	982 1	15964 3	Y	144	181 1		113

ZAMORA A		WELL #: 4H		RRCID -> 269055		COMPL. DATE 04/02/2013			TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240			
09	411 X	411	-0-	-0-	-0-	12 1	398 2	Y	1	104 1		26
10	453 X	453	-0-	-0-	-0-	16 1	430 2	Y	6			32
11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	98 1	861 3	Y	2			34
12	434 X	351	-0-	-83	-0-	19 1	332 3	Y	-0-	20 1		14
01	694 X	694	-0-	-0-	-0-	32 1	651 3	Y	10	12 1		12
02	896 X	34	-0-	-862	-0-	1 1	33 3	Y	-0-			12

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BRISCOE-MANRY 1469 //CONT.// 499978														
WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819														
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
09		13978 X	13978	-0-	-0-	397	1	13494	2	Y	79	91	1	59
						87	9							
10		18941 X	14148	-0-	-4793	422	1	13718	2	Y	7	18	1	48
						8	9							
11		16380 X	11559	-0-	-4821	1182	1	10336	3	Y	37	60	1	25
						41	9							
12		16120 X	12039	-0-	-4081	638	1	11361	3	Y	36	23	1	38
						40	9							
01		15345 X	9376	-0-	-5969	434	1	8942	3	Y	-0-	38	1	-0-
02		13048 X	6062	-0-	-6986	248	1	5814	3	Y	-0-			-0-

SAN ROMAN "A"														
WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614														
09		68910 X	22313	-0-	-46597	576	1	21632	2	Y	95	106	1	25
						105	9							
10		71207 X	19648	-0-	-51559	701	1	18836	2	Y	101	77	1	49
						111	9							
11		30780 X	17223	-0-	-13557	1758	1	15366	3	Y	90	110	1	29
						99	9							
12		27373 X	16215	-0-	-11158	857	1	15255	3	Y	94	74	1	49
						103	9							
01		24986 X	15860	-0-	-9126	729	1	15018	3	Y	103	108	1	44
						113	9							
02		20832 X	12592	-0-	-8240	510	1	11973	3	Y	99	121	1	22
						109	9							

JACKSON-VESTAL														
WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404														
09		16592 X	16592	-0-	-0-	429	1	16110	2	Y	48			55
						53	9							
10		21669 X	16186	-0-	-5483	580	1	15573	2	Y	30	48	1	37
						33	9							
11		17010 X	15157	-0-	-1853	1551	1	13559	3	Y	43	37	1	43
						47	9							
12		17577 X	15017	-0-	-2560	797	1	14191	3	Y	26	21	1	48
						29	9							
01		17577 X	10365	-0-	-7212	479	1	9874	3	Y	11	40	1	19
						12	9							
02		15484 X	13834	-0-	-1650	562	1	13180	3	Y	84	29	1	74
						92	9							

LA MOCA GAS UNIT L														
WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868														
09		471243 X	69301	-0-	-401942	1796	1	67449	2	Y	51	41	1	38
						56	9							
10		121241 X	67954	-0-	-53287	2015	1	65889	2	Y	45	54	1	29
						50	9							
11		117330 X	60503	-0-	-56827	6205	1	54235	3	Y	57	42	1	44
						63	9							
12		87730 X	58395	-0-	-29335	58338	3	57	9	Y	52	49	1	47
01		78833 X	53456	-0-	-25377	53387	3	69	9	Y	63	7	1	103
02		64680 X	45149	-0-	-19531	45098	3	51	9	Y	46	94	1	55

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 23H		RRCID -> 269260		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 5733		PERF. 6035 - 10706			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
09	19124 X	19124	-0-	-0-	-0-	496 1 9 9	18619 2	N	8	1 8	75		
10	24490 X	15307	-0-	-9183	-0-	454 1	14853 2	N	-0-		75		
11	22680 X	17575	-0-	-5105	-0-	1801 1	15738 3	N	33	1 8	107		
12	20429 X	17488	-0-	-2941	-0-	36 9 930 1	16554 3	N	4	80 1	2 8	29	
01	20088 X	10847	-0-	-9241	-0-	4 9 501 1	10334 3	N	11		40		
02	17836 X	13343	-0-	-4493	-0-	12 9 545 1 21 9	12777 3	N	19	1 8	58		

SANCHEZ, DANIEL GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 269265		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 6168 - 11488			
09	18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	507 1 75 9	17482 2	Y	68	72 1	61		
10	25761 X	18063	-0-	-7698	-0-	645 1	17324 2	Y	85	93 1	53		
11	22200 X	15979	-0-	-6221	-0-	94 9 1631 1	14256 3	Y	84	26 1	111		
12	21886 X	15192	-0-	-6694	-0-	92 9 801 1	14271 3	Y	109	151 1	69		
01	20553 X	15430	-0-	-5123	-0-	120 9 709 1	14611 3	Y	100	69 1	100		
02	16856 X	12287	-0-	-4569	-0-	110 9 499 1 81 9	11707 3	Y	74	68 1	106		

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U.		WELL #: 2H		RRCID -> 269270		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 6734 - 11811			
09	19846 X	19846	-0-	-0-	-0-	565 1 39 9	19242 3	Y	35	64 1	1 8	68	
10	25203 X	15136	-0-	-10067	-0-	398 1	14714 3	Y	22	26 1	1 8	63	
11	23070 X	22074	-0-	-996	-0-	24 9 450 1	21552 3	Y	65	3 8	125		
12	21979 X	18974	-0-	-3005	-0-	72 9 266 1	18649 3	Y	54	89 1	2 8	88	
01	21514 X	18111	-0-	-3403	-0-	59 9 883 1	17185 3	Y	39	61 1	66		
02	20608 X	15824	-0-	-4784	-0-	43 9 956 1 62 9	14806 3	Y	56	87 1	3 8	32	

SAN ROMAN "A"		WELL #: 20H		RRCID -> 269273		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 6146		PERF. 6493 - 11055			
09	128940 X	52090	-0-	-76850	-0-	1467 1 34 9	50589 2	Y	31	58 1	24		
10	133238 X	51851	-0-	-81387	-0-	1860 1	49950 2	Y	37	52 1	9		
11	67140 X	47480	-0-	-19660	-0-	41 9 4870 1	42568 3	Y	38		47		
12	64418 X	45968	-0-	-18450	-0-	42 9 2442 1	43475 3	Y	46	63 1	30		
01	56544 X	41865	-0-	-14679	-0-	51 9 1935 1	39885 3	Y	41		71		
02	48608 X	37625	-0-	-10983	-0-	45 9 1534 1 107 9	35984 3	Y	97	121 1	47		

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		102750 X	48796	-0-	-53954	-0-	1388	1	47251	3	N	143	58 1	173
10		106175 X	16431	-0-	-89744	-0-	157	9	15992	3	N	6	105 1	73
11		67350 X	16109	-0-	-51241	-0-	432	1	15780	3	N	-0-	1 8	73
12		61535 X	41558	-0-	-19977	-0-	7	9	40964	3	N	8	4 8	77
01		56730 X	32104	-0-	-24626	-0-	329	1	30536	3	N	-0-		77
02		45556 X	34645	-0-	-10911	-0-	585	1	32539	3	N	4	1 8	80
							9	9						

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398														
09		28710 X	3582	-0-	-25128	-0-	3578	2	4	9	N	4		52
10		7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	4	1	7246	2	N	2	39 1	15
11		6060 X	3277	-0-	-2783	-0-	2	9			N	-0-	15 1	-0-
12		4805 X	1885	-0-	-2920	-0-	3277	3			N	-0-		-0-
01		7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-	1885	3			N	-0-		-0-
02		6552 X	88	-0-	-6464	-0-	88	3			N	-0-		-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243														
09		72240 X	28454	-0-	-43786	-0-	736	1	27635	2	Y	75	89 1	30
10		33821 X	27971	-0-	-5850	-0-	83	9	26882	2	Y	80	82 1	28
11		32190 X	25944	-0-	-6246	-0-	1001	1	23194	3	Y	88	77 1	39
12		31837 X	24804	-0-	-7033	-0-	2653	1	23384	3	Y	97	102 1	34
01		30535 X	23694	-0-	-6841	-0-	97	9	22517	3	Y	76	63 1	47
02		26544 X	20403	-0-	-6141	-0-	1313	1	19498	3	Y	67	101 1	13
							107	9						
							84	9						
							831	1						
							74	9						

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626														
09		94980 X	8793	-0-	-86187	-0-	227	1	8507	2	Y	54	85 1	15
10		98146 X	1722	-0-	-96424	-0-	59	9	1614	2	Y	54	46 1	23
11		41730 X	28743	-0-	-12987	-0-	49	1	27472	3	Y	76		99
12		40652 X	40652	-0-	-0-	-0-	59	9	38594	3	Y	166	105 1	160
01		36023 X	36023	-0-	-0-	-0-	1187	1	32606	3	Y	142	177 1	125
*02		30832 X	30832	-0-	-0-	-0-	84	9	30447	3	Y	87	131 1	81
							1875	1						
							183	9						
							3261	1						
							156	9						
							289	1						
							96	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
VOLZ 1125		WELL #: 11H		RRCID -> 269758		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843						
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			
09	59730 X	32634	-0-	-27096	-0-	837 354	1 9	31443	2	Y	322	340	1	51
10	61721 X	29214	-0-	-32507	-0-	1043 152	1 9	28019	2	Y	138	111	1	78
11	42600 X	22938	-0-	-19662	-0-	2329 251	1 9	20358	3	Y	228	245	1	61
12	38874 X	17974	-0-	-20900	-0-	941 276	1 9	16757	3	Y	251	146	1	166
01	33728 X	23658	-0-	-10070	-0-	1079 352	1 9	22227	3	Y	320	392	1	94
02	30464 X	19722	-0-	-10742	-0-	794 307	1 9	18621	3	Y	279	259	1	114

SAN ROMAN "A"		WELL #: 15H		RRCID -> 269801		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656						
09	70710 X	28536	-0-	-42174	-0-	737 123	1 9	27676	2	Y	112	117	1	4 8 26
10	73067 X	26814	-0-	-46253	-0-	957 162	1 9	25695	2	Y	147	103	1	7 8 63
11	32820 X	24489	-0-	-8331	-0-	2495 187	1 9	21807	3	Y	170	183	1	4 8 46
12	31155 X	23275	-0-	-7880	-0-	1227 194	1 9	21854	3	Y	176	131	1	6 8 85
01	29481 X	22995	-0-	-6486	-0-	1056 175	1 9	21764	3	Y	159	175	1	69
02	26628 X	19575	-0-	-7053	-0-	794 142	1 9	18639	3	Y	129	164	1	6 8 28

SAN ROMAN "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 269989		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991						
09	99300 X	26909	-0-	-72391	-0-	757 36	1 9	26116	2	Y	33	34	1	4 8 17
10	102610 X	27640	-0-	-74970	-0-	990 56	1 9	26594	2	Y	51	49	1	7 8 12
11	26580 X	25770	-0-	-810	-0-	2642 36	1 9	23092	3	Y	33	5	8	40
12	27807 X	25026	-0-	-2781	-0-	1329 30	1 9	23667	3	Y	27	37	1	9 8 21
01	27807 X	21290	-0-	-6517	-0-	984 28	1 9	20278	3	Y	25			46
02	25116 X	11748	-0-	-13368	-0-	478 66	1 9	11204	3	Y	60	57	1	23 8 26

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 24H		RRCID -> 269990		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674						
09	102990 X	31447	-0-	-71543	-0-	814 54	1 9	30579	2	Y	49	46	1	22
10	106423 X	42034	-0-	-64389	-0-	1245 72	1 9	40717	2	Y	65	45	1	42
11	55890 X	32475	-0-	-23415	-0-	3327 65	1 9	29083	3	Y	59	38	1	63
12	54498 X	39983	-0-	-14515	-0-	2123 61	1 9	37799	3	Y	55	76	1	42
01	51398 X	38639	-0-	-12759	-0-	1785 76	1 9	36778	3	Y	69	85	1	26
02	37968 X	28697	-0-	-9271	-0-	1170 83	1 9	27444	3	Y	75	49	1	52

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	125130 X	64686	-0-	-60444	-0-	1675	1	62883	2	N	116	169	1 4 8	49
10	129301 X	63647	-0-	-65654	-0-	1884	1	61632	2	N	119	83	1 4 8	81
11	73920 X	59459	-0-	-14461	-0-	6091	1	53246	3	N	111	134	1 3 8	55
12	72943 X	58561	-0-	-14382	-0-	3108	1	55346	3	N	97	89	1 4 8	59
01	69719 X	56505	-0-	-13214	-0-	2610	1	53798	3	N	88	89	1	58
02	60368 X	44093	-0-	-16275	-0-	1799	1	42207	3	N	79	88	1 4 8	45

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778														
09	111030 X	24374	-0-	-86656	-0-	632	1	23720	2	Y	20	25	1	6
10	114731 X	1169	-0-	-113562	-0-	34	1	1129	2	Y	5	7	1 1 8	3
11	38310 X	86	-0-	-38224	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	3	1	-0-
12	38464 X	38464	-0-	-0-	-0-	1783	1	36681	3	Y	-0-			-0-
01	41036 X	41036	-0-	-0-	-0-	3731	1	37305	3	Y	-0-			-0-
*02	33847 X	33847	-0-	-0-	-0-	318	1	33529	3	Y	-0-			-0-

STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836														
09	111480 X	31443	-0-	-80037	-0-	815	1	30605	2	Y	21	26	1	7
10	115196 X	30695	-0-	-84501	-0-	910	1	29760	2	Y	23	19	1	11
11	42660 X	29496	-0-	-13164	-0-	3024	1	26433	3	Y	35	5	1	41
12	40455 X	28409	-0-	-12046	-0-	1509	1	26868	3	Y	29	56	1	14
01	37200 X	22136	-0-	-15064	-0-	1024	1	21112	3	Y	-0-	14	1	-0-
02	29344 X	24175	-0-	-5169	-0-	988	1	23187	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736														
09	76980 X	23599	-0-	-53381	-0-	1538	1	21955	3	Y	96	156	1 1 8	55
10	79546 X	26376	-0-	-53170	-0-	1708	1	24565	3	Y	94	128	1	21
11	32160 X	22097	-0-	-10063	-0-	1636	1	20375	3	Y	78	87	1	12
12	30132 X	23006	-0-	-7126	-0-	2099	1	20729	3	Y	162	122	1 14 8	38
01	26381 X	20580	-0-	-5801	-0-	1030	1	19415	3	Y	123	132	1	29
02	23828 X	19199	-0-	-4629	-0-	1111	1	18057	3	Y	28	50	1	7

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE STATE 1130		WELL #: 3H		RRCID -> 270002		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	110610 X	21793	-0-	-88817	-0-	1421	1 20297 3	Y	68	80 1	27
10	114297 X	22708	-0-	-91589	-0-	1473	1 21194 3	Y	37	57 1	7
11	21570 X	19843	-0-	-1727	-0-	1475	1 18365 3	Y	3	10 1	-0-
12	22506 X	19195	-0-	-3311	-0-	1764	1 17421 3	Y	9	8 1	1
01	22723 X	18249	-0-	-4474	-0-	919	1 17330 3	Y	-0-	1 1	-0-
02	20524 X	15863	-0-	-4661	-0-	919	1 14943 3	Y	1	1 1	-0-

VOLZ 1125		WELL #: 9H		RRCID -> 270003		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	77700 X	25406	-0-	-52294	-0-	656	1 24639 2	Y	101	106 1	17
10	80290 X	24291	-0-	-55999	-0-	870	1 23363 2	Y	53	41 1	29
11	30510 X	22383	-0-	-8127	-0-	2293	1 20044 3	Y	42	57 1	14
12	28768 X	22399	-0-	-6369	-0-	1189	1 21179 3	Y	28	20 1	22
01	28458 X	21929	-0-	-6529	-0-	1015	1 20914 3	Y	-0-	22 1	-0-
02	23716 X	18445	-0-	-5271	-0-	754	1 17691 3	Y	-0-		-0-

SAN ROMAN "A"		WELL #: 12H		RRCID -> 270004		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	93720 X	30999	-0-	-62721	-0-	872	1 30070 2	N	52	116 1	97
10	96844 X	30241	-0-	-66603	-0-	1083	1 29099 2	N	54	96 1	51
11	37080 X	28554	-0-	-8526	-0-	2925	1 25568 3	N	55	4 8	102
12	35526 X	28515	-0-	-7011	-0-	1514	1 26961 3	N	36	104 1	30
01	33480 X	17658	-0-	-15822	-0-	816	1 16806 3	N	33		63
02	28924 X	13106	-0-	-15818	-0-	534	1 12535 3	N	34	5 8	92

JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SHUT IN	44024	-0-	44024	179368	1140	1 42814 2	N	64		72
10	SHUT IN	40101	-0-	40101	219469	1438	1 38619 2	N	40	62 1	50
11	254646 X	35177	-0-	-219469	-0-	3605	1 31509 3	N	57	49 1	58
12	65286 X	31793	-0-	-33493	-0-	1688	1 30066 3	N	35	27 1	66
*01	65286 X	31238	-0-	-34048	-0-	1444	1 29752 3	N	38	68 1	36
02	41076 X	26086	-0-	-14990	-0-	1062	1 24927 3	N	88	33 1	91

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 5533		PERF. 5819		- 10881				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09	SHUT IN	20597	-0-	20597	240207	588	1	20006	2	N	3	91	1	3	8	-0-
10	258685 X	18478	-0-	-240207	-0-	552	1	17917	2	N	8	8	8			-0-
11	92010 X	17412	-0-	-74598	-0-	1787	1	15621	3	N	4	4	8			-0-
12	95077 X	15977	-0-	-79100	-0-	849	1	15118	3	N	9	9	8			-0-
*01	95077 X	11687	-0-	-83390	-0-	541	1	11140	3	N	5	2	1			3
02	19236 X	18093	-0-	-1143	-0-	736	1	17258	3	N	90	34	1	24	8	35
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 32H		RRCID -> 270034		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 5544		PERF. 5894		- 10816				
09	SHUT IN	31604	-0-	31604	161687	895	1	30432	2	N	252	63	1			305
10	SHUT IN	25716	-0-	25716	187403	761	1	24735	2	N	200	358	1			147
11	210052 X	22649	-0-	-187403	-0-	2295	1	20060	3	N	267	181	1			233
12	79360 X	21477	-0-	-57883	-0-	1129	1	20100	3	N	225	183	1			275
*01	79360 X	15625	-0-	-63735	-0-	718	1	14788	3	N	108	191	1			192
02	29484 X	24350	-0-	-5134	-0-	990	1	23238	3	N	111	149	1			154
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 37H		RRCID -> 270035		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 5623		PERF. 5896		- 11546				
09	242815 X	29281	-0-	-213534	-0-	835	1	28382	2	Y	58	57	1			22
10	55087 X	28602	-0-	-26485	-0-	850	1	27603	2	Y	135	85	1			72
11	38250 X	23777	-0-	-14473	-0-	2431	1	21249	3	Y	88	119	1			41
12	35743 X	25610	-0-	-10133	-0-	1356	1	24151	3	Y	94	46	1			89
01	33201 X	24046	-0-	-9155	-0-	1107	1	22822	3	Y	106	171	1			24
02	27328 X	20502	-0-	-6826	-0-	832	1	19515	3	Y	141	114	1			51
BRISCOE MANRY 1393		WELL #: 33H		RRCID -> 270037		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5584		PERF. 6264		- 10750				
09	470843 X	50650	-0-	-420193	-0-	3305	1	47193	3	N	138	147	1	3	8	173
10	124124 X	48810	-0-	-75314	-0-	3157	1	45414	3	N	217	238	1	6	8	146
11	120120 X	37019	-0-	-83101	-0-	2744	1	34165	3	N	100	124	1	3	8	119
12	63209 X	41817	-0-	-21392	-0-	3818	1	37699	3	N	273	266	1	6	8	120
01	57598 X	37955	-0-	-19643	-0-	1899	1	35795	3	N	237	186	1			171
02	47264 X	32271	-0-	-14993	-0-	1859	1	30229	3	N	166	130	1	6	8	201

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	151590 X	66064	-0-	-85526	-0-	1712	1	64290	2	Y	56	40	1	45
10	156643 X	67516	-0-	-89127	-0-	2000	1	65415	2	Y	92	55	1	82
11	151590 X	74045	-0-	-77545	-0-	7592	1	66358	3	Y	86	64	1	104
12	110949 X	52535	-0-	-58414	-0-	2792	1	49706	3	Y	34			138
01	100409 X	30269	-0-	-70140	-0-	1400	1	28860	3	Y	8	103	1	43
02	69104 X	41635	-0-	-27469	-0-	1699	1	39870	3	Y	60	50	1	53

SAN ROMAN 1508														
WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640														
09	45870 X	11797	-0-	-34073	-0-	329	1	11345	2	Y	112	49	1	69
10	47399 X	11657	-0-	-35742	-0-	416	1	11160	2	Y	74	105	1	38
11	13620 X	9942	-0-	-3678	-0-	1015	1	8874	3	Y	48	73	1	13
12	13485 X	9734	-0-	-3751	-0-	516	1	9188	3	Y	27	26	1	14
01	12183 X	10243	-0-	-1940	-0-	471	1	9698	3	Y	67	71	1	10
02	11004 X	8698	-0-	-2306	-0-	352	1	8265	3	Y	74	63	1	21

BRISCOE-MANRY 1393														
WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801														
09	SHUT IN	51761	-0-	51761	238244	1476	1	50189	2	Y	87	87	1	42
10	SHUT IN	42439	-0-	42439	280683	1255	1	40789	2	Y	359	330	1	50
11	314198 X	33515	-0-	-280683	-0-	3399	1	29714	3	Y	365	196	1	207
12	107012 X	31378	-0-	-75634	-0-	1665	1	29641	3	Y	65	200	1	46
01	107012 X	26963	-0-	-80049	-0-	1229	1	25319	3	Y	377	313	1	110
02	48300 X	20280	-0-	-28020	-0-	813	1	19082	3	Y	350	203	1	236

BRISCOE-MANRY 1393														
WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861														
09	192456 X	37765	-0-	-154691	-0-	1058	1	35980	2	Y	661	535	1	256
10	68479 X	32606	-0-	-35873	-0-	961	1	31224	2	Y	383	556	1	83
11	58110 X	24659	-0-	-33451	-0-	2497	1	21831	3	Y	301	188	1	196
12	48980 X	24789	-0-	-24191	-0-	1311	1	23343	3	Y	123	262	1	57
01	48980 X	21720	-0-	-27260	-0-	993	1	20464	3	Y	239	220	1	76
02	35252 X	16897	-0-	-18355	-0-	685	1	16062	3	Y	136	100	1	112

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	70080 X	30360	-0-	-39720	-0-	786	1	29532	2	Y	38	43	13
						42	9						
10	72416 X	28810	-0-	-43606	-0-	1033	1	27733	2	Y	40	40	13
						44	9						
11	47250 X	26760	-0-	-20490	-0-	2742	1	23970	3	Y	44	38	19
						48	9						
12	35898 X	25284	-0-	-10614	-0-	1342	1	23889	3	Y	48	50	17
						53	9						
01	31372 X	21158	-0-	-10214	-0-	977	1	20139	3	Y	38	31	24
						42	9						
02	28336 X	18464	-0-	-9872	-0-	753	1	17674	3	Y	34	50	8
						37	9						

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400													
09	SHUT IN	44805	-0-	44805	343617	1161	1	43579	2	Y	59	63	65
						65	9						
10	SHUT IN	42500	-0-	42500	386117	1524	1	40920	2	Y	51	53	63
						56	9						
11	412523 X	26406	-0-	-386117	-0-	2708	1	23672	3	Y	24	24	63
						26	9						
12	86552 X	37349	-0-	-49203	-0-	1980	1	35255	3	Y	104	73	94
						114	9						
01	86552 X	32747	-0-	-53805	-0-	1513	1	31190	3	Y	40	95	39
						44	9						
02	41832 X	26284	-0-	-15548	-0-	1071	1	25126	3	Y	79		118
						87	9						

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527													
09	69630 X	15550	-0-	-54080	-0-	398	1	14955	2	N	179	105	187
						197	9						
10	71951 X	13890	-0-	-58061	-0-	492	1	13211	2	N	170	268	89
						187	9						
11	18420 X	10436	-0-	-7984	-0-	1054	1	9211	3	N	155	192	52
						171	9						
12	19034 X	11251	-0-	-7783	-0-	593	1	10564	3	N	85	60	77
						94	9						
01	17267 X	7002	-0-	-10265	-0-	323	1	6666	3	N	12	42	47
						13	9						
02	14504 X	11901	-0-	-2603	-0-	483	1	11326	3	N	84	51	80
						92	9						

LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001													
09	SHUT IN	59674	-0-	59674	277614	1534	1	57605	2	N	486	627	1 8 50
						535	9						
10	SHUT IN	48060	-0-	48060	325674	1686	1	45262	2	N	1011	917	1 8 8 136
						1112	9						
11	361749 X	36075	-0-	-325674	-0-	3631	1	31739	3	N	641	591	1 8 185
						705	9						
12	102300 X	38303	-0-	-63997	-0-	2000	1	35608	3	N	632	711	1 6 8 100
						695	9						
*01	102300 X	18989	-0-	-83311	-0-	863	1	17789	3	Y	306	304	1 102
						337	9						
02	55692 X	18853	-0-	-36839	-0-	737	1	17300	3	Y	742	666	1 28 8 150
						816	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
TROST		WELL #:		1H	RRCID -> 270109	COMPL. DATE 11/10/2012	TOTAL DEPTH	7028	PERF. 7290 - 11776		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	37470 X	6126	-0-	-31344	-0-	411 1 34 9	5681 3	N	31	4 8	77
10	38719 X	8789	-0-	-29930	-0-	265 1 52 9	8472 3	N	47	79 1 17 8	28
11	12510 X	7281	-0-	-5229	-0-	219 1 58 9	7004 3	N	53	56 1 14 8	11
12	10943 X	6393	-0-	-4550	-0-	183 1 62 9	6148 3	N	56	41 1 15 8	11
01	10509 X	6749	-0-	-3760	-0-	183 1 46 9	6520 3	N	42	19 1 17 8	17
02	7952 X	4170	-0-	-3782	-0-	144 1 12 9	4014 3	N	11	13 1 7 8	8
SLAUGHTER		WELL #:		5H	RRCID -> 270192	COMPL. DATE 08/15/2013	TOTAL DEPTH	5583	PERF. 5986 - 10324		
09	55050 X	14156	-0-	-40894	-0-	363 1 177 9	13616 2	Y	161	164 1	62
10	56885 X	11381	-0-	-45504	-0-	402 1 197 9	10782 2	Y	179	198 1	43
11	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	967 1 216 9	8451 3	Y	196	197 1	42
12	16337 X	10085	-0-	-6252	-0-	526 1 189 9	9370 3	Y	172	177 1	37
01	16337 X	8201	-0-	-8136	-0-	374 1 119 9	7708 3	Y	108	128 1	17
02	13216 X	8823	-0-	-4393	-0-	355 1 127 9	8341 3	Y	115	96 1	36
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #:		8H	RRCID -> 270197	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH	6838	PERF. 7279 - 11533		
09	88680 X	87482	-0-	-1198	-0-	5810 1 1251 9	80421 3	Y	1137	1155 1	145
10	91636 X	74366	-0-	-17270	-0-	2220 1 1168 9	70978 3	Y	1062	1072 1	135
11	82797 X	82797	-0-	-0-	-0-	2487 1 811 9	79499 3	Y	737	768 1 9 8	95
12	91636 X	81666	-0-	-9970	-0-	2343 1 468 9	78855 3	Y	425	456 1 9 8	55
01	91636 X	78938	-0-	-12698	-0-	2140 1 424 9	76374 3	Y	385	389 1	51
02	81648 X	57155	-0-	-24493	-0-	1966 1 333 9	54856 3	Y	303	297 1 10 8	47
LYSSY GU A		WELL #:		4H	RRCID -> 270198	COMPL. DATE 06/27/2012	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 8739 - 14198		
09	6420 X	2576	-0-	-3844	-0-	194 1 303 9	2079 3	Y	275	311 1	38
10	6634 X	2685	-0-	-3949	-0-	179 1 452 9	2054 3	Y	411	368 1	81
11	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	199 1 312 9	1830 3	Y	284	257 1	108
12	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	228 1 290 9	1699 3	Y	264	253 1	119
01	2821 X	2137	-0-	-684	-0-	153 1 322 9	1662 3	Y	293	367 1	45
02	2436 X	1858	-0-	-578	-0-	144 1 267 9	1447 3	Y	243	207 1	81

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LYSSY 1370		WELL #: 6H		RRCID -> 270201		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	* EOM BALANCE
09	13350 X	4629	-0-	-8721	-0-	354	1	3801	3	Y	431	365 1 1 8 272
10	13795 X	4037	-0-	-9758	-0-	474	9	3321	3	Y	388	509 1 1 8 150
11	13350 X	4381	-0-	-8969	-0-	289	1	3591	3	Y	363	374 1 139
12	6975 X	2279	-0-	-4696	-0-	427	9	1884	3	Y	130	1 8 268
01	6696 X	1591	-0-	-5105	-0-	391	1	1278	3	Y	177	415 1 30
02	4312 X	3219	-0-	-1093	-0-	399	9	2499	3	Y	428	258 1 200
						252	1					
						143	9					
						118	1					
						195	9					
						249	1					
						471	9					

MALTSBERGER, W. A.		WELL #: 3H		RRCID -> 270331		COMPL. DATE 06/23/2012			TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412			
09	35190 X	10186	-0-	-25004	-0-	264	1	9896	2	N	24	1 8 75
10	36363 X	8411	-0-	-27952	-0-	26	9	8088	2	N	20	5 8 90
11	35190 X	4186	-0-	-31004	-0-	301	1	3612	3	N	146	215 1 3 8 18
12	10571 X	3380	-0-	-7191	-0-	22	9	3187	3	N	13	3 8 28
01	10540 X	9070	-0-	-1470	-0-	413	1	8627	3	N	22	50
02	9520 X	4448	-0-	-5072	-0-	161	9	4256	3	N	10	7 8 53
						179	1					
						14	9					
						419	1					
						24	9					
						181	1					
						11	9					

TREVINO, J. J.		WELL #: 4H		RRCID -> 270333		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687			
09	75090 X	33792	-0-	-41298	-0-	875	1	32851	2	N	60	61 1 10 8 49
10	77593 X	32863	-0-	-44730	-0-	66	9	31617	2	N	63	5 8 107
11	75090 X	17779	-0-	-57311	-0-	1177	1	15929	3	N	25	2 8 130
12	38502 X	25090	-0-	-13412	-0-	69	9	23692	3	N	61	191
01	36580 X	30433	-0-	-6147	-0-	1822	1	28979	3	N	44	131 1 14 8 90
02	31528 X	21961	-0-	-9567	-0-	1331	1	21051	3	N	12	57 1 11 8 34
						28	9					
						67	9					
						1406	1					
						48	9					
						897	1					
						13	9					

STEWART TRUST STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 270344		COMPL. DATE 03/17/2013			TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099			
09	173010 X	43976	-0-	-129034	-0-	1139	1	42773	2	N	58	88 1 1 8 56
10	178777 X	66642	-0-	-112135	-0-	64	9	64616	2	N	45	34 1 7 8 60
11	173010 X	55139	-0-	-117871	-0-	1976	1	49439	3	N	40	56 1 3 8 41
12	108004 X	64876	-0-	-43128	-0-	50	9	61426	3	N	-0-	41
01	94240 X	23750	-0-	-70490	-0-	5656	1	22650	3	N	1	42
02	60200 X	37099	-0-	-23101	-0-	44	9	35569	3	N	13	55
						3450	1					
						1099	1					
						1	9					
						1516	1					
						14	9					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058												
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	

09	132210 X	65067	-0-	-67143	-0-	1681 1	63137 2	Y	226	221 1	80	
						249 9						
10	136617 X	72865	-0-	-63752	-0-	2153 1	70411 2	Y	274	287 1	67	
						301 9						
11	132210 X	64203	-0-	-68007	-0-	6563 1	57364 3	Y	251	150 1	168	
						276 9						
12	136617 X	60161	-0-	-76456	-0-	3185 1	56709 3	Y	243	178 1	233	
						267 9						
01	84475 X	56990	-0-	-27485	-0-	2624 1	54085 3	Y	255	365 1	123	
						281 9						
02	65800 X	41051	-0-	-24749	-0-	1670 1	39177 3	Y	185	183 1	125	
						204 9						

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487												

09	106200 X	75250	-0-	-30950	-0-	5007 1	69296 3	Y	861	882 1	109	
						947 9						
10	109740 X	50940	-0-	-58800	-0-	1519 1	48565 3	Y	778	788 1	99	
						856 9						
11	106200 X	66968	-0-	-39232	-0-	2008 1	64179 3	Y	710	720 1	89	
						781 9						
12	109740 X	65566	-0-	-44174	-0-	1875 1	63097 3	Y	540	561 1	68	
						594 9						
01	81902 X	62889	-0-	-19013	-0-	1696 1	60527 3	Y	605	593 1	80	
						666 9						
02	70224 X	45710	-0-	-24514	-0-	1563 1	43624 3	Y	475	476 1	79	
						523 9						

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684												

09	0	21746	-0-	21746	361199	563 1	21149 2	Y	31	47 1	8	
						34 9						
10	0	1763	-0-	1763	362962	52 1	1704 2	Y	6	10 1	4	
						7 9						
11	367346 X	4384	-0-	-362962	-0-	182 1	4202 3	Y	-0-		4	
						1973 1	40593 3	Y	-0-	4 1	-0-	
12	107942 X	42566	-0-	-65376	-0-	1973 1	40593 3	Y	-0-		-0-	
						3563 1	35623 3	Y	-0-		-0-	
01	107942 X	39186	-0-	-68756	-0-	3563 1	35623 3	Y	-0-		-0-	
						302 1	31853 3	Y	-0-		-0-	
02	97496 X	32155	-0-	-65341	-0-	302 1	31853 3	Y	-0-		-0-	

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634												

09	0	39598	-0-	39598	320583	1109 1	38265 2	Y	204	218 1	99	
						224 9						
10	0	31596	-0-	31596	352179	1127 1	30280 2	Y	172	216 1	55	
						189 9						
11	378364 X	26185	-0-	-352179	-0-	2674 1	23369 3	Y	129	135 1	49	
						142 9						
12	100347 X	25394	-0-	-74953	-0-	1340 1	23852 3	Y	184	156 1	77	
						202 9						
01	100347 X	25846	-0-	-74501	-0-	1189 1	24500 3	Y	143	183 1	37	
						157 9						
02	90636 X	20684	-0-	-69952	-0-	842 1	19750 3	Y	84	84 1	37	
						92 9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041															
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	

09		0	128723	-0-	128723	470590	8477	1	117323	3	N	2657	2640	1	326
							2923	9							
10		0	106966	-0-	106966	577556	3160	1	101031	3	N	2523	2533	1	316
							2775	9							
11		693129 X	115573	-0-	-577556	-0-	3415	1	109177	3	N	2710	2698	1	328
							2981	9							
12		159154 X	77161	-0-	-81993	-0-	2148	1	72288	3	N	2477	2505	1	300
							2725	9							
*01		159154 X	96759	-0-	-62395	-0-	2574	1	91878	3	N	2097	2122	1	275
							2307	9							
02		143752 X	86296	-0-	-57456	-0-	2920	1	81478	3	N	1725	1723	1	277
							1898	9							

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511															
09		0	24528	-0-	24528	463479	688	1	23751	2	Y	81	63	1	30
							89	9							
10		0	23790	-0-	23790	487269	851	1	22864	2	Y	68	77	1	21
							75	9							
*11		508400 X	21131	-0-	-487269	-0-	2163	1	18910	3	Y	53	53	1	21
							58	9							
12		80724 X	19247	-0-	-61477	-0-	1019	1	18153	3	Y	68	58	1	31
							75	9							
01		80724 X	18924	-0-	-61800	-0-	872	1	17963	3	Y	81	92	1	20
							89	9							
02		72912 X	17382	-0-	-55530	-0-	708	1	16617	3	Y	52	49	1	23
							57	9							

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938															
09		0	46903	-0-	46903	184253	1337	1	45508	3	Y	53	37	1	58
							58	9							
10		0	21585	-0-	21585	205838	565	1	20902	3	Y	107	140	1	25
							118	9							
11		230884 X	25046	-0-	-205838	-0-	507	1	24330	3	Y	190	119	1	96
							209	9							
12		66898 X	32764	-0-	-34134	-0-	459	1	32093	3	Y	193	266	1	23
							212	9							
01		66898 X	23945	-0-	-42953	-0-	1162	1	22629	3	Y	140	144	1	19
							154	9							
02		60424 X	26814	-0-	-33610	-0-	1617	1	25045	3	Y	138	110	1	47
							152	9							

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555															
09		0	49715	-0-	49715	170973	3327	1	46045	3	N	312	168	1	179
							343	9							
10		0	35435	-0-	35435	206408	1067	1	34122	3	N	224	169	1	234
							246	9							
11		0	28421	-0-	28421	234829	858	1	27418	3	N	132	301	1	65
							145	9							
12		0	-0-	-0-	-0-	234829					N	-0-			65
*01		269017 X	34188	-0-	-234829	-0-	927	1	33081	3	N	164	135	1	29
							180	9							
02		59528 X	29750	-0-	-29778	-0-	1012	1	28252	3	N	442	337	1	134
							486	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
PEAK ENERGY CORPORATION				647135								
HACHAR, N.D. ESTATE		WELL #: 1553		RRCID -> 062278	COMPL. DATE 08/29/1973	TOTAL DEPTH 6255	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		450 N	403	-0-	-47	-0-	105 1	298 2	N	-0-		-0-
10		496 N	409	-0-	-87	-0-	99 1	310 2	N	-0-		-0-
11		450 N	435	-0-	-15	-0-	137 1	298 2	N	-0-		-0-
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	149 1	267 2	N	-0-		-0-
01		403 N	382	-0-	-21	-0-	89 1	293 2	N	-0-		-0-
02		420 N	395	-0-	-25	-0-	114 1	281 2	N	-0-		-0-

CARPENTER, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 065437	COMPL. DATE 02/03/1976	TOTAL DEPTH 7768	PERF. N/A					
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	30 1	469 2	N	-0-		-0-
10		589 N	470	-0-	-119	-0-	30 1	440 2	N	-0-		-0-
11		480 N	430	-0-	-50	-0-	26 1	404 2	N	-0-		-0-
12		527 N	423	-0-	-104	-0-	27 1	396 2	N	-0-		-0-
01		465 N	385	-0-	-80	-0-	23 1	362 2	N	-0-		-0-
02		392 N	346	-0-	-46	-0-	22 1	324 2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066414	COMPL. DATE 01/15/1976	TOTAL DEPTH 5860	PERF. N/A					
09		2220 N	1509	-0-	-711	-0-	393 1	1116 2	N	-0-		-0-
10		2139 N	2050	-0-	-89	-0-	497 1	1553 2	N	-0-		-0-
11		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	624 1	1362 2	N	-0-		-0-
12		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	781 1	1402 2	N	-0-		-0-
01		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	521 1	1727 2	N	-0-		-0-
*02		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	567 1	1404 2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066490	COMPL. DATE 10/05/1975	TOTAL DEPTH 8700	PERF. N/A					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 066491	COMPL. DATE 12/05/1975	TOTAL DEPTH 6010	PERF. N/A					
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	89 1	254 2	N	-0-		-0-
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	96 1	301 2	N	-0-		-0-
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	110 1	240 2	N	-0-		-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	126 1	227 2	N	-0-		-0-
01		403 N	340	-0-	-63	-0-	79 1	261 2	N	-0-		-0-
02		336 N	281	-0-	-55	-0-	81 1	200 2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 066492	COMPL. DATE 11/08/1975	TOTAL DEPTH 6169	PERF. N/A					
09		780 N	558	-0-	-222	-0-	145 1	413 2	N	-0-		-0-
10		744 N	640	-0-	-104	-0-	155 1	485 2	N	-0-		-0-
11		600 N	517	-0-	-83	-0-	162 1	355 2	N	-0-		-0-
12		589 N	470	-0-	-119	-0-	168 1	302 2	N	-0-		-0-
01		651 N	431	-0-	-220	-0-	100 1	331 2	N	-0-		-0-
*02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	153 1	381 2	N	-0-		-0-

HACHAR, N. D.		WELL #: 1		RRCID -> 066493	COMPL. DATE 10/09/1975	TOTAL DEPTH 6200	PERF. N/A					
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.// 647135								
GARZA, GUILLERMO B.		WELL #: 1		RRCID -> 066572		COMPL. DATE 03/31/1975		TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A		
M	O	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
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	14 1	38 2	N	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	17 1	55 2	N	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	20 1	43 2	N	-0-	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	32 1	57 2	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-

HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 D		RRCID -> 066622		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A		
09	480 N	193	-0-	-287	-0-	50 1	143 2	N	-0-	-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	140 1	430 2	N	-0-	-0-
11	360 N	219	-0-	-141	-0-	69 1	150 2	N	-0-	-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	58 1	102 2	N	-0-	-0-
01	558 N	428	-0-	-130	-0-	99 1	329 2	N	-0-	-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	64 1	161 2	N	-0-	-0-

HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 F		RRCID -> 066663		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOVEY, JAMES B.		WELL #: 1		RRCID -> 067942		COMPL. DATE 08/10/1976		TOTAL DEPTH 7622 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 069202		COMPL. DATE 11/07/1976		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A		
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	56 1	865 2	N	-0-	-0-
10	1581 N	1323	-0-	-258	-0-	84 1	1239 2	N	-0-	-0-
11	660 N	621	-0-	-39	-0-	37 1	584 2	N	-0-	-0-
12	961 N	419	-0-	-542	-0-	27 1	392 2	N	-0-	-0-
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	92 1	1439 2	N	-0-	-0-
*02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	82 1	1239 2	N	-0-	-0-

POLIS, A. K.		WELL #: 1		RRCID -> 070624		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A		
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30 1	455 2	N	-0-	-0-
10	558 N	555	-0-	-3	-0-	34 1	521 2	N	-0-	-0-
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	27 1	408 2	N	-0-	-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	32 1	487 2	N	-0-	-0-
01	558 N	384	-0-	-174	-0-	24 1	360 2	N	-0-	-0-
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	24 1	365 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 072332		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A		
09	540 N	244	-0-	-296	-0-	15 1	229 2	N	-0-	-0-
10	589 N	294	-0-	-295	-0-	19 1	275 2	N	-0-	-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23 1	365 2	N	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1	233 2	N	-0-	-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23 1	362 2	N	-0-	-0-
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	22 1	334 2	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
TRADITION RESOURCES OPER, LLC				864296										
RACHAL				WELL #: 1	RRCID -> 208802	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 7770	PERF. 7461	- 7489					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	750 N	237	-0-	-513	-0-	234 3	3 9	Y	3	3	3			10
10	651 N	146	-0-	-505	-0-	143 3	3 9	Y	3	3				13
11	300 N	11	-0-	-289	-0-	11 3		Y			-0-			13
12	248 N	37	-0-	-211	-0-	37 3		Y			-0-			13
*01	155 N	17	-0-	-138	-0-	17 3		Y			-0-			13
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y			-0-			13

RACHAL				WELL #: 3	RRCID -> 218588	COMPL. DATE 03/18/2006	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7416	- 7446					
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	818 3	1 9	Y	1	1				3
10	806 N	640	-0-	-166	-0-	639 3	1 9	Y	1	1				4
11	840 N	443	-0-	-397	-0-	442 3	1 9	Y	1	1				5
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		Y			-0-			5
*01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		Y			-0-	1 6		4
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y			-0-			4

RACHAL				WELL #: 2	RRCID -> 218625	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7402	- 7452					
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	853 3	3 9	Y	3	3				10
10	868 N	682	-0-	-186	-0-	680 3	2 9	Y	2	2				12
11	780 N	54	-0-	-726	-0-	53 3	1 9	Y	1	1				13
12	899 N	174	-0-	-725	-0-	174 3		Y			-0-			13
*01	682 N	82	-0-	-600	-0-	82 3		Y			-0-	1 6		12
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y			-0-			12

RACHAL				WELL #: 6	RRCID -> 222826	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7438	- 7506					
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		Y			-0-			-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y			-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y			-0-			-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y			-0-			-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y			-0-			-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y			-0-			-0-

RACHAL				WELL #: 4	RRCID -> 223358	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7428	- 7501					
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	697 3	1 9	Y	1	1				3
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575 3	1 9	Y	1	1				4
11	630 N	438	-0-	-192	-0-	437 3	1 9	Y	1	1				5
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		Y			-0-			5
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		Y			-0-	1 6		4
*02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		Y			-0-			4

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261										
JAMES TRUST 1355				WELL #: S 4	RRCID -> 053509	COMPL. DATE 09/01/1972	TOTAL DEPTH 7193	PERF. 6985	- 7117					
09	750 N	683	-0-	-67	-0-	159 1	524 2	Y			-0-			-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	114 1	492 2	Y			-0-			-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	144 1	556 2	Y			-0-			-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	63 1	585 2	Y			-0-			-0-
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	111 1	457 2	Y			-0-			-0-
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	99 1	483 2	Y			-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		876 N	876	-0-	-0-	-0-	199 1	677 2	Y	-0-		-0-
10		868 N	848	-0-	-20	-0-	156 1	692 2	Y	-0-		-0-
11		960 N	834	-0-	-126	-0-	167 1	667 2	Y	-0-		-0-
12		899 N	735	-0-	-164	-0-	69 1	666 2	Y	-0-		-0-
01		837 N	616	-0-	-221	-0-	117 1	499 2	Y	-0-		-0-
02		784 N	637	-0-	-147	-0-	160 1	477 2	Y	-0-		-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152												
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		11
10		186 N	115	-0-	-71	-0-	115 2		N	-0-		11
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		11
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2		N	-0-		11
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		11
02		168 N	132	-0-	-36	-0-	132 2		N	-0-		11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A												
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		1
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		1
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		1
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		1
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		1
*02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A												
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	259 2	2 9	Y	2		10
10		341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2		Y	-0-		10
11		330 N	277	-0-	-53	-0-	277 2		Y	-0-		10
12		279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		Y	-0-		10
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-		10
02		252 N	205	-0-	-47	-0-	205 2		Y	-0-		10

CUMMINS & SLAUGHTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 080632 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7222 - 7390												
09		180 N	85	-0-	-95	-0-	85 2		N	-0-		-0-
10		93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2		N	-0-		-0-
11		120 N	9	-0-	-111	-0-	9 2		N	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		-0-
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978												
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	607 2	4 9	Y	4		38
10		620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2		Y	-0-		38
11		450 N	327	-0-	-123	-0-	327 2		Y	-0-		38
12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-		38
01		589 N	560	-0-	-29	-0-	560 2		Y	-0-		38
*02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-		38

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244												
09		450 N	220	-0-	-230	-0-	220 2		N	-0-		-0-
10		620 N	450	-0-	-170	-0-	450 2		N	-0-		-0-
11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-		-0-
02		532 N	445	-0-	-87	-0-	445 2		N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261													
SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 8		RRCID -> 207815		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409						
M	O	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
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-		175	2	2	9	N	2			13
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-		546	2			N	-0-			13
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2			N	-0-			13
12	186 N	104	-0-	-82	-0-		104	2			N	-0-			13
01	558 N	65	-0-	-493	-0-		65	2			N	-0-			13
02	196 N	86	-0-	-110	-0-		86	2			N	-0-			13

JAMES, S.A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 209942		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328						
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		234	1	791	2	N	-0-			-0-
10	992 N	958	-0-	-34	-0-		177	1	781	2	N	-0-			-0-
11	990 N	970	-0-	-20	-0-		195	1	775	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	840	-0-	-214	-0-		80	1	760	2	N	-0-			-0-
01	961 N	742	-0-	-219	-0-		141	1	601	2	N	-0-			-0-
02	896 N	737	-0-	-159	-0-		160	1	577	2	N	-0-			-0-

JOHNS-STOKES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212658		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295						
09	1350 N	1318	-0-	-32	-0-		292	1	1026	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1293	-0-	-102	-0-		229	1	1055	2	N	8	8	8	-0-
11	1440 N	1146	-0-	-294	-0-		223	1	923	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1156	-0-	-208	-0-		106	1	1047	2	N	3	3	8	-0-
01	1302 N	1079	-0-	-223	-0-		199	1	880	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	896	-0-	-168	-0-		188	1	708	2	N	-0-			-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 212812		COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441						
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		250	1	855	2	N	-0-			24
10	1643 N	811	-0-	-832	-0-		148	1	661	2	N	2			26
11	990 N	951	-0-	-39	-0-		189	1	762	2	N	-0-			26
12	1147 N	774	-0-	-373	-0-		73	1	701	2	N	-0-			26
01	806 N	731	-0-	-75	-0-		138	1	593	2	N	-0-			26
02	896 N	812	-0-	-84	-0-		174	1	638	2	N	-0-			26

JAMES		WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277						
09	1380 N	1189	-0-	-191	-0-		265	1	924	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1091	-0-	-273	-0-		196	1	895	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1139	-0-	-121	-0-		223	1	916	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1063	-0-	-177	-0-		98	1	965	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	964	-0-	-121	-0-		179	1	785	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	870	-0-	-194	-0-		184	1	686	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 217329		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438						
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		253	1	879	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	700	-0-	-416	-0-		127	1	573	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	759	-0-	-411	-0-		149	1	610	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	727	-0-	-451	-0-		67	1	660	2	N	-0-			-0-
01	713 N	636	-0-	-77	-0-		119	1	517	2	N	-0-			-0-
02	700 N	601	-0-	-99	-0-		128	1	473	2	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		960 N	497	-0-	-463	-0-	108	1	389	2	N	-0-			-0-
10		496 N	473	-0-	-23	-0-	83	1	390	2	N	-0-			-0-
11		510 N	496	-0-	-14	-0-	95	1	401	2	N	-0-			-0-
12		527 N	448	-0-	-79	-0-	40	1	408	2	N	-0-			-0-
01		465 N	406	-0-	-59	-0-	74	1	332	2	N	-0-			-0-
02		476 N	363	-0-	-113	-0-	75	1	288	2	N	-0-			-0-

STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320															

09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	210	1	748	2	N	-0-			23
10		992 N	920	-0-	-72	-0-	163	1	757	2	N	-0-			23
11		1080 N	852	-0-	-228	-0-	164	1	688	2	N	-0-			23
12		992 N	898	-0-	-94	-0-	82	1	816	2	N	-0-			23
01		930 N	145	-0-	-785	-0-	145	1			N	-0-			23
02		784 N	607	-0-	-177	-0-	127	1	480	2	N	-0-			23

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134															

09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	144	1	483	2	N	-0-			-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	114	1	500	2	N	-0-			-0-
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	129	1	508	2	N	-0-			-0-
12		651 N	535	-0-	-116	-0-	51	1	484	2	N	-0-			-0-
01		620 N	478	-0-	-142	-0-	92	1	386	2	N	-0-			-0-
02		588 N	440	-0-	-148	-0-	96	1	344	2	N	-0-			-0-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248															

09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	123	1	400	2	N	-0-			-0-
10		465 N	458	-0-	-7	-0-	87	1	371	2	N	-0-			-0-
11		510 N	465	-0-	-45	-0-	97	1	368	2	N	-0-			-0-
12		527 N	380	-0-	-147	-0-	37	1	343	2	N	-0-			-0-
01		465 N	377	-0-	-88	-0-	74	1	303	2	N	-0-			-0-
02		448 N	371	-0-	-77	-0-	83	1	288	2	N	-0-			-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335															

09		900 N	840	-0-	-60	-0-	186	1	652	2	N	2			9
							2	9							
10		899 N	730	-0-	-169	-0-	131	1	598	2	N	1			10
							1	9							
11		930 N	866	-0-	-64	-0-	168	1	696	2	N	2			12
							2	9							
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	81	1	801	2	N	11			23
							12	9							
01		794 N	794	-0-	-0-	-0-	146	1	644	2	N	4			27
							4	9							
02		812 N	724	-0-	-88	-0-	152	1	571	2	N	1			28
							1	9							

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 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

09		1200 N	1190	-0-	-10	-0-	257 1	932 2	N	1			5
							1 9						
10		1302 N	1051	-0-	-251	-0-	183 1	866 2	N	2			7
							2 9						
11		1200 N	1020	-0-	-180	-0-	194 1	823 2	N	3			10
							3 9						
12		1240 N	1183	-0-	-57	-0-	104 1	1057 2	N	20			30
							22 9						
01		1054 N	1015	-0-	-39	-0-	110 1	897 2	N	7			37
							8 9						
02		952 N	942	-0-	-10	-0-	193 1	748 2	N	1			38
							1 9						

HOLLAND 1374				WELL #:	1	RRCID ->	242337	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7278 - 7318
09		1890 N	1778	-0-	-112	-0-	1778 2		N	-0-			33
10		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-			33
11		1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1776 2		N	-0-			33
12		1829 N	1741	-0-	-88	-0-	1741 2		N	-0-			33
01		1829 N	1759	-0-	-70	-0-	1759 2		N	-0-			33
02		1652 N	1572	-0-	-80	-0-	1572 2		N	-0-			33

MILLER-STOKES 1968				WELL #:	1	RRCID ->	251186	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7157 - 7286
09		5700 X	4569	-0-	-1131	-0-	975 1	3582 2	N	11	48 1		5
							12 9						
10		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	814 1	3911 2	N	15			20
							17 9						
11		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	870 1	3767 2	N	15			35
							17 9						
12		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	357 1	3697 2	N	18			53
							20 9						
01		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	691 1	3191 2	N	76			129
							84 9						
*02		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	730 1	2865 2	N	58			187
							64 9						

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	1	RRCID ->	051602	COMPL. DATE	11/11/1971	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	N/A
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-			-0-
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		Y	-0-			-0-
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-			-0-
12		496 N	169	-0-	-327	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
*01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMES TRUSTS				WELL #:	2	RRCID ->	051765	COMPL. DATE	12/16/1971	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	N/A
09		1350 N	904	-0-	-446	-0-	904 2		Y	-0-			4
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		Y	-0-			4
11		1020 N	726	-0-	-294	-0-	726 2		Y	-0-			4
12		930 N	650	-0-	-280	-0-	650 2		Y	-0-			4
*01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-			4
02		672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			Y	NO RPT			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	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
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-		-0-
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-		-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		Y	-0-		-0-
12		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2		Y	-0-		-0-
*01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-		-0-
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A												
09		420 N	299	-0-	-121	-0-	299 2		Y	-0-		-0-
10		403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2		Y	-0-		-0-
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-		-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-		-0-
*01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-		-0-
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A												
09		1470 N	1109	-0-	-361	-0-	1109 2		Y	-0-		-0-
10		1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1313 2		Y	-0-		-0-
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		Y	-0-		-0-
12		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		Y	-0-		-0-
*01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		Y	-0-		-0-
02		1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-			Y	NO RPT		-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A												
09		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		Y	-0-		6
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		Y	-0-		6
11		1140 N	567	-0-	-573	-0-	567 2		Y	-0-		6
12		1240 N	680	-0-	-560	-0-	680 2		Y	-0-		6
*01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-		6
02		532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT		6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A												
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-		-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-		-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-		-0-
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		Y	-0-		-0-
*01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-		-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A												
09		420 N	347	-0-	-73	-0-	347 2		Y	-0-		-0-
10		434 N	322	-0-	-112	-0-	322 2		Y	-0-		-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-		-0-
12		372 N	288	-0-	-84	-0-	288 2		Y	-0-		-0-
*01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-		-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT		-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-		2
10		651 N	411	-0-	-240	-0-	411 2		Y	-0-		2
11		630 N	402	-0-	-228	-0-	402 2		Y	-0-		2
12		558 N	365	-0-	-193	-0-	365 2		Y	-0-		2
*01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-		2
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			Y	NO RPT		2

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	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
09		1260 N	631	-0-	-629	-0-	631 2	Y	-0-			2
10		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	Y	-0-			2
11		660 N	409	-0-	-251	-0-	409 2	Y	-0-			2
12		651 N	522	-0-	-129	-0-	522 2	Y	-0-			2
*01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	Y	-0-			2
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-		Y	NO RPT			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A												
09		960 N	780	-0-	-180	-0-	780 2	Y	-0-			-0-
10		899 N	533	-0-	-366	-0-	533 2	Y	-0-			-0-
11		900 N	491	-0-	-409	-0-	491 2	Y	-0-			-0-
12		806 N	513	-0-	-293	-0-	513 2	Y	-0-			-0-
*01		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	Y	-0-			-0-
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085												
09		1470 N	1147	-0-	-323	-0-	1147 2	Y	-0-			-0-
10		1333 N	831	-0-	-502	-0-	831 2	Y	-0-			-0-
11		1410 N	982	-0-	-428	-0-	982 2	Y	-0-			-0-
12		1178 N	398	-0-	-780	-0-	398 2	Y	-0-			-0-
*01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	Y	-0-			-0-
02		924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168												
09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2	Y	-0-			3
10		1581 N	1572	-0-	-9	-0-	1572 2	Y	-0-			3
11		1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1544 2	Y	-0-			3
12		1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1600 2	Y	-0-			3
*01		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2	Y	-0-			3
02		1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-		Y	NO RPT			3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063												
09		1920 N	1746	-0-	-174	-0-	1746 2	Y	-0-			3
10		1860 N	1683	-0-	-177	-0-	1683 2	Y	-0-			3
11		1830 N	1407	-0-	-423	-0-	1407 2	Y	-0-			3
12		1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1769 2	Y	-0-			3
*01		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2	Y	-0-			3
02		1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-		Y	NO RPT			3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094												
09		1320 N	1208	-0-	-112	-0-	1208 2	Y	-0-			-0-
10		1488 N	1106	-0-	-382	-0-	1106 2	Y	-0-			-0-
11		1230 N	1027	-0-	-203	-0-	1027 2	Y	-0-			-0-
12		1240 N	1025	-0-	-215	-0-	1025 2	Y	-0-			-0-
*01		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	Y	-0-			-0-
02		952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-		Y	NO RPT			-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	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
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	Y	-0-		19
10	1023 N	842	-0-	-181	-0-	842 2	Y	-0-		19
11	930 N	859	-0-	-71	-0-	859 2	Y	-0-		19
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	Y	-0-		19
*01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	Y	-0-		19
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-		Y	NO RPT		19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 10		RRCID -> 215075		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7050 - 7163		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 215948		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131		
09	960 N	857	-0-	-103	-0-	857 2	Y	-0-		3
10	930 N	896	-0-	-34	-0-	896 2	Y	-0-		3
11	900 N	773	-0-	-127	-0-	773 2	Y	-0-		3
12	899 N	772	-0-	-127	-0-	772 2	Y	-0-		3
*01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	Y	-0-		3
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-		Y	NO RPT		3

JAMES TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 216034		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783		
09	1260 X	1255	-0-	-5	-0-	1255 2	Y	-0-		6
10	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	Y	-0-		6
11	1320 X	1135	-0-	-185	-0-	1135 2	Y	-0-		6
12	1364 X	1150	-0-	-214	-0-	1150 2	Y	-0-		6
01	1364 X	1123	-0-	-241	-0-	1123 2	Y	-0-		6
02	1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-0-		Y	NO RPT		6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 216352		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123		
09	2310 X	1918	-0-	-392	-0-	1918 2	Y	-0-		3
10	2139 N	1974	-0-	-165	-0-	1974 2	Y	-0-		3
11	2100 N	1867	-0-	-233	-0-	1867 2	Y	-0-		3
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2	Y	-0-		3
*01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2	Y	-0-		3
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-		Y	NO RPT		3

JAMES TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 217037		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829		
09	2280 X	1587	-0-	-693	-0-	1587 2	Y	-0-		16
10	2356 X	1790	-0-	-566	-0-	1790 2	Y	-0-		16
11	2130 X	1726	-0-	-404	-0-	1726 2	Y	-0-		16
12	2201 X	1383	-0-	-818	-0-	1383 2	Y	-0-		16
01	1798 X	1778	-0-	-20	-0-	1778 2	Y	-0-		16
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-		Y	NO RPT		16

JAMES TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 217038		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986		
09	2010 X	1181	-0-	-829	-0-	1181 2	Y	-0-		11
10	1395 N	1234	-0-	-161	-0-	1234 2	Y	-0-		11
11	1230 N	1082	-0-	-148	-0-	1082 2	Y	-0-		11
12	1209 N	700	-0-	-509	-0-	700 2	Y	-0-		11
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-		11
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-		Y	NO RPT		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-			4
10		1705 N	1639	-0-	-66	-0-	1639	2		Y	-0-			4
11		1560 N	1466	-0-	-94	-0-	1466	2		Y	-0-			4
12		1519 N	1355	-0-	-164	-0-	1355	2		Y	-0-			4
*01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		Y	-0-			4
02		1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-				Y	NO RPT			4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205														
09		570 N	464	-0-	-106	-0-	464	2		Y	-0-			-0-
10		589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2		Y	-0-			-0-
11		510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
*01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-			-0-
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134														
09		810 N	751	-0-	-59	-0-	751	2		Y	-0-			1
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		Y	-0-			1
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-			1
12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		Y	-0-			1
*01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-			1
02		560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-				Y	NO RPT			1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085														
09		450 N	260	-0-	-190	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
*01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120														
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		Y	-0-			2
10		1426 N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2		Y	-0-			2
11		1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2		Y	-0-			2
12		1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2		Y	-0-			2
*01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		Y	-0-			2
02		1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-				Y	NO RPT			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097														
09		300 N	199	-0-	-101	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
10		279 N	137	-0-	-142	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
11		300 N	153	-0-	-147	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
*01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951														
09		960 N	855	-0-	-105	-0-	855	2		Y	-0-			-0-
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-			-0-
11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		Y	-0-			-0-
12		899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2		Y	-0-			-0-
*01		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-			-0-
02		1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-				Y	NO RPT			-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 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

09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		Y	-0-			1
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		Y	-0-			1
11	1080 N	910	-0-	-170	-0-	910 2		Y	-0-			1
12	1426 N	857	-0-	-569	-0-	857 2		Y	-0-			1
*01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-			1
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190												
09	1740 X	1203	-0-	-537	-0-	1203 2		Y	-0-			1
10	1612 X	1206	-0-	-406	-0-	1206 2		Y	-0-			1
11	1560 X	1200	-0-	-360	-0-	1200 2		Y	-0-			1
12	1612 X	1224	-0-	-388	-0-	1224 2		Y	-0-			1
01	1364 X	1091	-0-	-273	-0-	1091 2		Y	-0-			1
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-			Y	NO RPT			1

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236												
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777												
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	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												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	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												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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												
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFIX (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

09	690 #	634	-0-	-56	-0-	-0-	84	1	550	3	N	-0-			-0-
10	713 #	529	-0-	-184	-0-	-0-	105	1	424	3	N	-0-			-0-
11	690 #	674	-0-	-16	-0-	-0-	17	1	657	3	N	-0-			-0-
12	651 R	651	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	639	3	N	-0-			-0-
01	651 #	647	-0-	-4	-0-	-0-	14	1	633	3	N	-0-			-0-
02	616 #	597	-0-	-19	-0-	-0-	21	1	576	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

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

PALANGANA DOME (1970) 68537 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SHARE ENERGY, INC. 770300
 MEGERLE, G.H. UNIT NO.4 WELL #: 6 A RRCID -> 095448 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 FREDCO 284921
 ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
11	162 R	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	403 #	197	-0-	-206	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HERSCHAP BROS. 381350
 ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALOMAS (QUEEN CITY)		68712 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
MESTENA OPERATING, L.L.C.		562071										
PALOMAS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 199722		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10378 - 10394		
09	2340 X	238	-0-	-2102	-0-	9 1	177 2	N	47	187 1		47
						52 9						
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			47
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			47
12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			47
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-	47 1		-0-
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-

COMA		68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
VAQUILLAS		WELL #: 10		RRCID -> 255110		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7700 - 7916		
09	960 X	188	-0-	-772	-0-	9 1	177 2	N	2			62
						2 9						
10	992 X	692	-0-	-300	-0-	9 1	671 2	N	11			73
						12 9						
11	960 X	176	-0-	-784	-0-	6 1	170 2	N	-0-			73
12	806 X	763	-0-	-43	-0-	9 1	743 2	N	10			83
						11 9						
01	806 X	459	-0-	-347	-0-	6 1	447 2	N	5			88
						6 9						
02	616 X	277	-0-	-339	-0-	6 1	267 2	N	4			92
						4 9						

PANCHO (WILCOX)		68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
VAQUILLAS		WELL #: 10		RRCID -> 255110		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7700 - 7916		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

VAQUILLAS		68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
VAQUILLAS		WELL #: 8		RRCID -> 256191		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7676 - 7696		
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANCHO (WILCOX)		//CONT.// 68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 11		RRCID -> 256624		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902				
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		
09	6720 X	5200	-0-	-1520	-0-	18 1	5116 2	N	60	7 8	215	
10	DLQ G-10	4883	-0-	4883	4883	66 9	18 1	4809 2	N	51	180 1 6 8	80
11	8156 X	3273	-0-	-4883	-0-	56 9	12 1	3217 2	N	40	10 8	110
12	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	44 9	16 1	4382 2	N	53	5 8	158
01	5363 X	4010	-0-	-1353	-0-	58 9	15 1	3943 2	N	47	5 8	200
02	4844 X	4415	-0-	-429	-0-	52 9	17 1	4352 2	N	42	178 1 4 8	60
						46 9						
VAQUILLAS-STATE		WELL #: 6		RRCID -> 258365		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		WELL #: 255456		RRCID -> 216930		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048				
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 216930		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048				
09	2310 X	677	-0-	-1633	-0-	659 3	18 9	N	16			310
10	2387 X	1153	-0-	-1234	-0-	1079 3	74 9	N	67	362 1		15
11	1890 X	1479	-0-	-411	-0-	1466 3	13 9	N	12			27
12	1953 X	1288	-0-	-665	-0-	1277 3	11 9	N	10			37
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			37
02	1372 X	NO RPT	-0-	-1372	-0-			N	NO RPT			37
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 220754		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 5H		RRCID -> 224490		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	7639	-0-	7639	-0-	7567 3	72 9	N	65			65
11	14B2 EXT	15143	-0-	15143	22782	15022 3	121 9	N	110			175
12	14B2 EXT	13418	-0-	13418	36200	13311 3	107 9	N	97	185 1		87
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36200			N	NO RPT			87
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	36200			N	NO RPT			87
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 226916		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013				
09	7306 X	310	-0-	-6996	-0-	310 3		N	-0-			79
10	445 X	445	-0-	-0-	-0-	443 3	2 9	N	2			81
11	1890 X	421	-0-	-1469	-0-	420 3	1 9	N	1			82
12	1147 X	410	-0-	-737	-0-	410 3		N	-0-			82
01	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			82
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT			82

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM										
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
02	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			
09	INC G-10		-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
02	T. A.	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			
09	0 W		-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										

RINCON PETROLEUM CORPORATION										712336											
LOS OJUELOS MINERAL TRUST										WELL #: 7		RRCID ->	246236	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8088 - 8102			
09	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		110										
10	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		110										
11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		110										
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		110										
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		110										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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			
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-										
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)		69370 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
PARR SUNRAY		WELL #: 1		RRCID -> 197379		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614				
M	O	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
09	240 X	230	-0-	-10	-0-	80	1	150	2	N	-0-	113
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-	141	1	228	2	N	-0-	113
11	360 X	310	-0-	-50	-0-	125	1	185	2	N	-0-	113
12	372 X	170	-0-	-202	-0-	61	1	109	2	N	-0-	113
01	372 X	245	-0-	-127	-0-	75	1	170	2	N	-0-	113
02	336 X	201	-0-	-135	-0-	77	1	122	2	N	2	115
						2	9					

PARR KIBBE		WELL #: 1		RRCID -> 198482		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662				
09	3360 X	2073	-0-	-1287	-0-	720	1	1353	2	N	-0-	132
10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	1268	1	2053	2	N	-0-	132
11	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	1101	1	1637	2	N	-0-	132
12	2418 X	1357	-0-	-1061	-0-	488	1	869	2	N	-0-	132
01	3317 X	1958	-0-	-1359	-0-	600	1	1358	2	N	-0-	132
02	2996 X	1599	-0-	-1397	-0-	616	1	975	2	N	7	139
						8	9					

PARR SUNRAY		WELL #: 2		RRCID -> 201257		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PARR SUNRAY		WELL #: 3		RRCID -> 203720		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56

DUTSON-CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 204206		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750				
09	4020 X	1968	-0-	-2052	-0-	441	1	1521	2	N	5	211
						6	9					
10	4154 X	3244	-0-	-910	-0-	795	1	2427	2	N	20	231
						22	9					
11	4020 X	2727	-0-	-1293	-0-	663	1	2064	2	N	-0-	231
12	3534 X	1715	-0-	-1819	-0-	408	1	1303	2	N	4	235
						4	9					
01	3255 X	1542	-0-	-1713	-0-	389	1	1140	2	N	12	247
						13	9					
02	2940 X	1928	-0-	-1012	-0-	450	1	1457	2	N	19	266
						21	9					

PARR MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 208068		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
09		270 X	231	-0-	-39	-0-	80	1	151	2	N	-0-				96
10		369 X	369	-0-	-0-	-0-	141	1	228	2	N	-0-				96
11		310 X	310	-0-	-0-	-0-	124	1	186	2	N	-0-				96
12		310 X	169	-0-	-141	-0-	61	1	108	2	N	-0-				96
01		372 X	244	-0-	-128	-0-	75	1	169	2	N	-0-				96
02		336 X	199	-0-	-137	-0-	77	1	122	2	N	-0-				96

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

09	T. A.	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

09	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-					Y	-0-				97
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
02	DLQ G-10	-0-	-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PASO REAL (9600)		69487 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 187909		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9596 - 9600					
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

PATITOS (VX CONS)		69543 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BOPCO, L.P.		082967													
EL COYOTE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217445		COMPL. DATE 08/16/2009		TOTAL DEPTH 13720		PERF.11466 - 11898					
09	5910 X	3250	-0-	-2660	-0-	190	1	2885	2	Y	159	156	1		48
						175	9								
10	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	194	1	3022	2	Y	173	187	1		34
						190	9								
11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	192	1	2742	2	Y	174	192	1		16
						191	9								
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	159	1	2465	2	Y	182	148	1		50
						200	9								
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	156	1	2540	2	Y	219	224	1		45
						241	9								
*02	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	220	1	4296	2	Y	206	208	1		43
						227	9								

EL COYOTE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 230636		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 13334		PERF.10982 - 12242					
09	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	1170	1	9661	2	Y	241	231	1		73
						265	9								
10	11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	1176	1	9890	2	Y	241	266	1		48
						265	9								
11	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	1223	1	9895	2	Y	252	277	1		23
						277	9								
12	10633 X	10620	-0-	-13	-0-	1125	1	9238	2	Y	234	193	1		64
						257	9								
01	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	1137	1	10195	2	Y	240	255	1		49
						264	9								
02	9604 X	9032	-0-	-572	-0-	308	1	8467	2	Y	234	184	1		99
						257	9								

EL COYOTE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 230641		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 13975		PERF. N/A					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EL COYOTE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 230920		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 13470		PERF.11738 - 13147					
09	4470 X	32	-0-	-4438	-0-	3	1	28	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
10	DLQ G-10	282	-0-	282	282	30	1	252	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	97	-0-	97	379	11	1	86	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	379					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	435	6	1	50	2	Y	-0-				-0-
*02	458 N	23	-0-	-435	-0-	23	2			Y	-0-				-0-

PATITOS (VX CONS)		//CONT.//		69543 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967											
EL COYOTE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	245410	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12904	PERF.	11386 - 12904			
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EL COYOTE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	247758	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	13145	PERF.	10836 - 12805	
09	18750 X	17709	-0-	-1041	-0-	1029 1025	1	15655	2	Y	932	919 1	283
10	18228 X	18228	-0-	-0-	-0-	1028 1168	1	16032	2	Y	1062	1134 1	211
11	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	1020 1103	1	14592	2	Y	1003	1123 1	91
12	16988 X	16204	-0-	-784	-0-	908 1183	1	14113	2	Y	1075	872 1	294
01	16988 X	13963	-0-	-3025	-0-	741 1132	1	12090	2	Y	1029	1112 1	211
*02	15464 X	15464	-0-	-0-	-0-	1404 321	1	13739	2	Y	292	486 1	17

EL COYOTE RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	248016	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10790 - 12483	
09	16860 X	14069	-0-	-2791	-0-	1453 614	1	12002	2	Y	558	540 1	169
10	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	1488 641	1	12515	2	Y	583	636 1	116
11	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	1530 642	1	12384	2	Y	584	647 1	53
12	14512 X	14512	-0-	-0-	-0-	1504 657	1	12351	2	Y	597	487 1	163
01	15810 X	15810	-0-	-0-	-0-	1522 640	1	13648	2	Y	582	626 1	119
02	12544 X	11599	-0-	-945	-0-	1496 1221	1	8882	2	Y	1110	997 1	232

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA)		69784 770		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
HUNTER PETROLEUM INC.		418955											
BUTLER, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	130167	COMPL. DATE	02/04/1989	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7034 - 7219	
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	111	2	8	9	N	7		57
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-		57
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-		57
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-		57
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-		57
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT		57

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

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

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2004

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2744 R	2744	-0-	-0-	-0-	43	1	2701	2	N	-0-					136
10	3348 #	2920	-0-	-428	-0-	49	1	2871	2	N	-0-					136
11	3240 #	2729	-0-	-511	-0-	50	1	2679	2	N	-0-					136
12	3348 #	2725	-0-	-623	-0-	33	1	2692	2	N	-0-					136
01	3096 R	3096	-0-	-0-	-0-	51	1	3041	2	N	4	122	1			18
						4	9									
02	2632 #	2542	-0-	-90	-0-	44	1	2491	2	N	6					24
						7	9									

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) 70191 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123888 COMPL. DATE 04/17/1987 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6380 - 6433

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	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

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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (9-A)												
CANYON CREEK RESOURCES, LLC												
KENEDY RANCH "A"												
WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KENEDY RANCH												
WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234												
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-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PENASCAL (10-A 7000)												
CANYON CREEK RESOURCES, LLC												
KENEDY RANCH "A"												
WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024												
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PENASCAL, WEST (9.0A)												
CANYON CREEK RESOURCES, LLC												
KENEDY RANCH												
WELL #: 3 RRCID -> 188462 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6890 - 6897												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PENASCAL, WEST (6930)													
CANYON CREEK RESOURCES, LLC													
KENEDY RANCH													
WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651													
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	-0-	633	1	3993	2	Y	-0-
10	5828	X	4450	-0-	-1378	-0-	-0-	477	1	3973	2	Y	-0-
11	5640	X	3320	-0-	-2320	-0-	-0-	27	1	3293	2	Y	-0-
12	5828	X	2359	-0-	-3469	-0-	-0-	20	1	2339	2	Y	-0-
01	5270	X	2332	-0-	-2938	-0-	-0-	10	1	2322	2	Y	-0-
02	4312	X	2281	-0-	-2031	-0-	-0-	43	1	2238	2	Y	-0-

 PENASCAL, WEST (6930) //CONT.// 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
 KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	1788 1	11280 2	Y	-0-			92
10	15655 X	12959	-0-	-2696	-0-	1391 1	11568 2	Y	-0-			92
11	15150 X	10048	-0-	-5102	-0-	82 1	9966 2	Y	-0-			92
12	15655 X	7887	-0-	-7768	-0-	67 1	7800 2	Y	18			110
						20 9						
01	14415 X	7890	-0-	-6525	-0-	32 1	7797 2	Y	55	144 1		21
						61 9						
02	12208 X	7638	-0-	-4570	-0-	142 1	7488 2	Y	7			28
						8 9						

 KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 OUTLINE OIL CORP. 628500
 STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
 GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 OUTLINE OIL CORP. 628500
 STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

 WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
 GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 OUTLINE OIL CORP. 628500
 STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

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

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

09	1230	#	415	-0-	-815	-0-	415	2			Y	-0-					161
10	837	N	414	-0-	-423	-0-	414	2			Y	-0-					161
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					161
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					161
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					161
02	672	N	639	-0-	-33	-0-	639	2			Y	-0-					161

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 BRUNTING OPERATING, L.L.C. 103564
 H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					24
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					24
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					24
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					24
01	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			Y	-0-					24
02	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	2			Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (7400)		//CONT.// 70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426							
MARTIN, RONALD L.		WELL #: 2A		RRCID -> 157752		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550	
M	O	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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARTIN, H. L. "EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 167226		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437	
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2	N	-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-
01	930 N	280	-0-	-650	-0-	280	2	N	-0-
02	840 N	131	-0-	-709	-0-	131	2	N	-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 173696		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604	
09	14B2 EXT	1066	-0-	1066	3538	1066	2	N	-0-
10	4447 X	909	-0-	-3538	-0-	909	2	N	-0-
11	1080 N	77	-0-	-1003	-0-	77	2	N	-0-
12	1116 N	93	-0-	-1023	-0-	93	2	N	-0-
01	899 N	110	-0-	-789	-0-	110	2	N	-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-

DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174704		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	Y	-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2	Y	-0-
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2	Y	-0-
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2	Y	-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	144	2	Y	-0-

CARD-HWC & I DISTRICT 6		WELL #: 1		RRCID -> 184404		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	324
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	260
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	203
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	204
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	192
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77

FORDYCE		WELL #: 1		RRCID -> 196866		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384	
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2 9	N
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1048	2	8 9	N
12	868 N	425	-0-	-443	-0-	423	2	2 9	N
01	868 N	299	-0-	-569	-0-	299	2		N
02	980 N	273	-0-	-707	-0-	273	2		N

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

MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #:	1A	RRCID ->	173650	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 7794 - 8188		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PENITAS (8250)		70481 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #:	1A	RRCID ->	145535	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 7794 - 8188		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTIN, RONALD L.		WELL #:	2A	RRCID ->	196841	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 8064 - 8268		
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	-0-		54
10	837	N	745	-0-	-92	-0-	745 2	N	-0-		54
11	1140	N	253	-0-	-887	-0-	253 2	N	-0-		54
12	1550	N	601	-0-	-949	-0-	599 2	N	2		56
01	744	N	455	-0-	-289	-0-	452 2	N	3 9		59
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		59

PEPITO (LOBO)		70550 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
RAKER RESOURCES LLC		689172									
MARTIN, J. C. III		WELL #:	1	RRCID ->	137900	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350 PERF. 8938 - 8974		
09	750	X	462	-0-	-288	-0-	462 2	N	-0-		17
10	775	X	476	-0-	-299	-0-	476 2	N	-0-		17
11	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		17
12	558	X	212	-0-	-346	-0-	212 2	N	-0-		17
01	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		17
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-		N	NO RPT		17

PERDIDO, S. (LOBO)		70582 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #:	11	RRCID ->	196725	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	12500 PERF.10944 - 11042		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PERRO ROJO (I-35, WEST)		70663 370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124		WELL #:		RRCID -> 184517		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8318 - 8324	
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		55
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		55
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		55
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2008													

ORDNER GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 206918		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 8304 - 8308			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT		45
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT		45
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT		45
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT		45
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT		45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT		45
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2008													

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR)		70800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		WELL #:		RRCID -> 251041		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 18500		PERF. 10870 - 18410		
09	13200	X	7972	-0-	-5228	-0-	966 1	6904	2	Y	93	188	1	91
							102 9							
10	13640	X	9442	-0-	-4198	-0-	994 1	8291	2	Y	143			234
							157 9							
11	13200	X	7840	-0-	-5360	-0-	7741 2	99	9	Y	90	192	1	132
12	10416	X	9753	-0-	-663	-0-	1094 1	8510	2	Y	135			267
							149 9							
01	9455	X	8849	-0-	-606	-0-	863 1	7843	2	Y	130	193	1	204
							143 9							
02	8540	X	8380	-0-	-160	-0-	944 1	7339	2	Y	88	154	1	138
							97 9							

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6600)		70808 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		RRCID -> 131640		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6164 - 6264		
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69 2			N	-0-			166
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92 2			N	-0-			166
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			166
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-			166
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800)			70808 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
KILLAM, O. W., -C-			WELL #: 1		RRCID -> 012476		COMPL. DATE 06/07/1958		TOTAL DEPTH 9100		PERF. N/A			
M	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
09	3660 #	498	-0-	-3162	-0-	12	1	486	2	N	-0-			23
10	3782 #	1731	-0-	-2051	-0-	42	1	1685	2	N	4			27
						4	9							
11	3660 #	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			27
12	3720 #	877	-0-	-2843	-0-	21	1	856	2	N	-0-			27
01	3100 #	88	-0-	-3012	-0-	2	1	86	2	N	-0-			27
02	1568 #	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-			27

PETERS (ARGO - 2200)			70840 055		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL				
LORAC, INC.			508936											
PETERS, W. R., -H-			WELL #: H 1		RRCID -> 012486		COMPL. DATE 06/08/1960		TOTAL DEPTH 2646		PERF. 2456 - 2462			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800)			70840 275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL				
NORGAS ENERGY			612861											
PETERS "A"			WELL #: 1		RRCID -> 128828		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 1750 - 1760			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS (FRIO 1300)			70840 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
DCR 589			WELL #: 2		RRCID -> 179860		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 1461		PERF. 1216 - 1248			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCR "589"			WELL #: 3		RRCID -> 263667		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 1222 - 1232			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST)			70840 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.			508936									
PETERS, W. R. -D-			WELL #: 3		RRCID -> 065566		COMPL. DATE 02/19/1976		TOTAL DEPTH 2710		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH			70842 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
CORONADO MINERALS, LLC			179378									
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F-			WELL #: 12		RRCID -> 059992		COMPL. DATE 09/26/1974		TOTAL DEPTH 2812		PERF. N/A	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13748 10/01/2012												

PETERS, N. (LOMA NOVIA)		70842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		508936								
PETERS, LEILA "C"		WELL #:	1	RRCID ->	038322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3250 PERF. N/A	
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS, N. (OAKVILLE)		70842 685		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
DCR "589"		WELL #:	1	RRCID ->	263477	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	1220 PERF. 1040 - 1046
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PETERS NORTH (PETTUS)		70842 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
LORAC, INC.		508936							
PETERS, W. R. "ESTATE"		WELL #:	2	RRCID ->	085576	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	3520 PERF. 2876 - 2886
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PETERS, SW (JACKSON 1260)		70847 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
DREIBELBIS, GALEN E.		228063							
PETERS, W.R.		WELL #:	2	RRCID ->	122347	COMPL. DATE	08/00/1989	TOTAL DEPTH	1860 PERF. 1148 - 1152
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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PETERS, WEST (COLE, UP)		70848 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL	
LORAC, INC.		508936							
SULO-PETERS		WELL #:	9	RRCID ->	100745	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	1816 PERF. 1696 - 1706
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-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PETRONILLA (8570)
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC
FLAME

70904 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
173783
WELL #: 2 RRCID -> 196722 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8578 - 8594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2760 #	2292	-0-	-468	-0-	2290	2	2	9	N	2	17
10	2852 #	2237	-0-	-615	-0-	2226	2	11	9	N	10	27
11	2760 #	1817	-0-	-943	-0-	1814	2	3	9	N	3	30
12	2573 #	1078	-0-	-1495	-0-	1078	2			N	-0-	30
01	2573 #	902	-0-	-1671	-0-	902	2			N	-0-	30
02	2128 #	674	-0-	-1454	-0-	674	2			N	-0-	30

PETRONILLA CREEK (5200)
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC
FLINN, J.E.

70925 535 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
173783
WELL #: 1 RRCID -> 132228 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 2884 - 2910

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROX (FRIO)
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.
DUVAL RANCH SEC. 96-B

70943 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
806470
WELL #: 6 RRCID -> 071785 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 2153 PERF. N/A

09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	-0-
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-

DUVAL RANCH SEC 96

WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETROX (FRIO 1200 -B-)
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.
DUVAL RANCH SEC. 96-B

70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
806470
WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

09	360 #	294	-0-	-66	-0-	294	3			Y	-0-	-0-
10	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-	-0-
11	330 #	236	-0-	-94	-0-	236	3			Y	-0-	-0-
12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-	-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-
*02	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-	-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS)
KILLAM OIL CO., LTD.
D.C.R. 209

70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
460054
WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) CHESAPEAKE OPERATING, INC. D.C.R.C.			70943 625 147715 WELL #: 1205		NON-ASSOCIATED RRCID -> 133850		CAPACITY COMPL. DATE 01/29/1990			CNTY: DUVAL TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490			
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
09	2190 N	2141	-0-	-49 B	-0-	684	1	1379	2	Y	71	108	148
						78	9						
10	2263 N	1824	-0-	-439 B	-0-	323	1	1273	2	Y	207	206	149
						228	9						
11	2190 N	1973	-0-	-217 B	-0-	364	1	1520	2	Y	81	108	122
						89	9						
12	2201 N	2063	-0-	-138 B	-0-	413	1	1525	2	Y	114	201	35
						125	9						
01	1829 N	1799	-0-	-30 B	-0-	399	1	1247	2	Y	139	116	58
						153	9						
02	1848 N	1654	-0-	-194 B	-0-	394	1	1177	2	Y	75		133
						83	9						

D.C.R.C.			WELL #: 1204		RRCID -> 142430		COMPL. DATE 09/07/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514			
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	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-

D.C.R.C.			WELL #: 1207-C		RRCID -> 143566		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412			
09	2790 X	2349	-0-	-441 B	-0-	774	1	1560	2	Y	14	23	34
						15	9						
10	2542 N	1981	-0-	-561 B	-0-	392	1	1547	2	Y	38	41	31
						42	9						
11	2310 N	2286	-0-	-24 B	-0-	438	1	1831	2	Y	15	21	25
						17	9						
12	2418 N	2285	-0-	-133 B	-0-	481	1	1780	2	Y	22	39	8
						24	9						
01	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	515	1	1608	2	Y	29	24	13
						32	9						
02	2128 N	2009	-0-	-119 B	-0-	499	1	1490	2	Y	18		31
						20	9						

D.C.R.C.			WELL #: 2205		RRCID -> 143902		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491			
09	1080 X	893	-0-	-187 B	-0-	293	1	591	2	N	8	14	18
						9	9						
10	1116 X	708	-0-	-408 B	-0-	137	1	540	2	N	28	28	18
						31	9						
11	990 X	812	-0-	-178 B	-0-	155	1	647	2	N	9	14	13
						10	9						
12	961 X	727	-0-	-234 B	-0-	152	1	561	2	N	13	24	2
						14	9						
01	970 X	970	-0-	-0- B	-0-	231	1	721	2	N	16	13	5
						18	9						
02	840 X	719	-0-	-121 B	-0-	178	1	532	2	N	8		13
						9	9						

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) CHESAPEAKE OPERATING, INC. D.C.R.C.		//CONT.// 70943 625 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL			
		WELL #: 2207-C		RRCID -> 144234		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9313 - 9348			
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
09	4830 X	4277	-0-	-553 B	-0-	1410	1	2841	2	Y	24	43	64
10	4681 X	3191	-0-	-1490 B	-0-	26	9	631	1	Y	64	72	56
11	4530 X	4072	-0-	-458 B	-0-	70	9	780	1	Y	32	39	49
12	4464 X	3767	-0-	-697 B	-0-	35	9	793	1	Y	39	71	17
01	4433 X	3453	-0-	-980 B	-0-	43	9	828	1	Y	35	32	20
02	4004 X	2470	-0-	-1534 B	-0-	39	9	614	1	Y	18		38
						20	9						
D. C. R. C.		WELL #: 3204		RRCID -> 214725		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9505 - 10148			
09	3762 X	3762	-0-	-0- B	-0-	1213	1	2446	2	N	94		103
10	3813 X	3491	-0-	-322 B	-0-	103	9	706	1	N	-0-		103
11	3720 X	3305	-0-	-415 B	-0-	621	1	2592	2	N	84		187
12	3991 X	3991	-0-	-0- B	-0-	92	9	831	1	N	78	174	91
01	4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-	86	9	1164	1	N	14		105
*02	3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	15	9	899	1	N	51		156
						56	9						
LEGACY		WELL #: 1		RRCID -> 233994		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10201		PERF. 9474 - 10087			
09	8340 X	4	-0-	-8336 B	-0-	1	1	3	2	N	-0-		113
10	9238 X	4173	-0-	-5065 B	-0-	840	1	3313	2	N	18		131
11	8940 X	4790	-0-	-4150 B	-0-	20	9	911	1	N	66		197
12	7068 X	3222	-0-	-3846 B	-0-	73	9	683	1	N	14		211
01	4185 X	3788	-0-	-397 B	-0-	15	9	918	1	N	4		215
02	4480 X	3616	-0-	-864 B	-0-	4	9	905	1	N	6		221
						7	9						
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4		WELL #: 204		RRCID -> 241710		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 10229		PERF. 9454 - 10060			
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		107
10	DLQ G-10	17209	-0-	17209 B	17209	3466	1	13667	2	N	69		176
11	DLQ G-10	10330	-0-	10330 B	27539	76	9	1985	1	N	52	171	57
12	DLQ G-10	7440	-0-	7440 B	34979	57	9	1580	1	N	15		72
01	41362 X	6383	-0-	-34979 B	-0-	17	9	1548	1	N	-0-		72
02	15540 X	5422	-0-	-10118 B	-0-	1337	1	3995	2	N	82		154
						90	9						

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.//		70943 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
LEGACY		WELL #:		2	RRCID ->	247102	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	9426 - 9986
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
09		9150 X	9103	-0-	-47 B	-0-	3015 1	6078 2	N	9		123
10		9703 X	7294	-0-	-2409 B	-0-	1461 1	5759 2	N	67	166 1	24
11		10890 X	9598	-0-	-1292 B	-0-	1846 1	7709 2	N	39		63
12		11253 X	9686	-0-	-1567 B	-0-	2053 1	7589 2	N	40		103
01		11253 X	7964	-0-	-3289 B	-0-	1930 1	6025 2	N	8		111
02		8960 X	8131	-0-	-829 B	-0-	2024 1	6048 2	N	54		165

PETROX (WILCOX 7100)				70943 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
D.C.R.C. - SEC. 204		WELL #:		1	RRCID ->	054933	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		338
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		338
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		338
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		338
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		338
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		338

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
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3			Y	-0-		-0-
10	93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3			Y	-0-		-0-
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3			Y	-0-		-0-
12	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 3			Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3			Y	-0-		-0-

PICOSO (CARRIZO 7800)				71385 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #:		1	RRCID ->	145493	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7814 - 7840
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
02	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
09	2040 N	1609	-0-	-431	-0-	220 1	1389 2	N		-0-		63
10	1240 N	923	-0-	-317	-0-	228 1	693 2	N		2 8		63
11	1290 N	485	-0-	-805	-0-	196 1	289 2	N		-0-		63
12	1674 N	105	-0-	-1569	-0-	34 1	70 2	N		1 8		63
01	930 N	758	-0-	-172	-0-	116 1	642 2	N		-0-		63
*02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	169 1	1045 2	N		-0-		63

PICOSO (CARRIZO 7800)		//CONT.//		71385 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313					
G.B.G. RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 247218	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 9700	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10808 X	10808	-0-	-0-	513 1	10276 2	N	41
						19 9			
10		10636 X	10636	-0-	-0-	542 1	10047 2	N	84
						47 9			
11		10550 X	10550	-0-	-0-	539 1	9969 2	N	122
						42 9			
12		9756 X	9756	-0-	-0-	55 1	9635 2	N	12
						66 9		170 1	
01		11078 X	11078	-0-	-0-	546 1	10452 2	N	85
						80 9			
*02		9689 X	9689	-0-	-0-	439 1	9216 2	N	116
						34 9			

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: WEBB	
BENAVIDES, CARLOS				WELL #: 2	RRCID -> 108939	COMPL. DATE 01/22/1984	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7813 -	7846
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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-

DICKINSON, CHARLES B. TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 115273	COMPL. DATE 02/06/1985	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7715 -	7748
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
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-

BENAVIDES, CARLOS				WELL #: 5	RRCID -> 115551	COMPL. DATE 12/28/1984	TOTAL DEPTH 8688	PERF. 7804 -	7852
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
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BENAVIDES, CARLOS-B				WELL #: 4	RRCID -> 116973	COMPL. DATE 06/02/1985	TOTAL DEPTH 8775	PERF. 7778 -	7804
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
09		90 N	78	-0-	-12	78 2		Y	-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	57 2		Y	-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	125 2		Y	-0-
12		93 N	14	-0-	-79	14 2		Y	-0-
01		62 N	3	-0-	-59	3 2		Y	-0-
02		112 N	3	-0-	-109	3 2		Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PICOSO (CARRIZO 7800)		//CONT.// 71385 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
DICKINSON, CHARLES B. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 132507		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7800 - 7820								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, CARLOS		WELL #: 1		RRCID -> 146501		COMPL. DATE 08/22/1993		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7808 - 7854								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, CARLOS		WELL #: 6		RRCID -> 155033		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7856 - 7872								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
DICKINSON, CHARLES B. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 112746		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080								
09	1230 N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2			Y	-0-					63
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					63
11	1440 N	736	-0-	-704	-0-	736	2			Y	-0-					63
12	1178 N	322	-0-	-856	-0-	322	2			Y	-0-					63
01	1116 N	241	-0-	-875	-0-	241	2			Y	-0-					63
02	700 N	306	-0-	-394	-0-	306	2			Y	-0-					63

DICKINSON, CHARLES B. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 149456		COMPL. DATE 05/11/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8000 - 8006								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (WILCOX 8700) //CONT.// 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		2
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		2
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-		2
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		2
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-		2
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		2

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

09	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	552	1	4056	2	N	3	168
10	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	605	1	3845	2	N	-0-	168
11	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	519	1	5268	2	N	-0-	168
12	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	529	1	4596	2	N	5	173
01	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	538	1	5429	2	N	2	175
*02	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	542	1	4458	2	N	-0-	175

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

09	1260 X	47	-0-	-1213	-0-	6	1	41	2	N	-0-	15
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	15
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	15
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	15
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	15
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	15

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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

09	2370 N	2053	-0-	-317	-0-	432	1	1618	2	N	3	109
10	2480 N	2209	-0-	-271	-0-	501	1	1704	2	N	4	113
11	2340 N	2081	-0-	-259	-0-	550	1	1528	2	N	3	116
12	2108 N	1896	-0-	-212	-0-	532	1	1360	2	N	4	120
01	2201 N	1853	-0-	-348	-0-	550	1	1299	2	N	4	124
02	1932 N	1868	-0-	-64	-0-	569	1	1295	2	N	4	128

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073													
DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
02	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													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831													
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-	
02	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													
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	75	1	285	2	N	-0-	27
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	89	1	305	2	N	-0-	28
							1	9					
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	108	1	305	2	N	-0-	29
							1	9					
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	110	1	284	2	N	-0-	29
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	104	1	247	2	N	-0-	30
							1	9					
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	97	1	224	2	N	-0-	31
							1	9					

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815													
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	29	1	110	2	N	-0-	8
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	34	1	117	2	N	-0-	8
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	40	1	112	2	N	-0-	8
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	41	1	106	2	N	-0-	9
							1	9					
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	40	1	95	2	N	-0-	9
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	41	1	93	2	N	-0-	10

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
11	0 N	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.// 71703 614		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SULLIVA, D.J. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 147235		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7867 - 7878	
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
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	263 1	1352 2	Y	23	130 1	72
10	2821 X	808	-0-	-2013	-0-	25 9	145 1	Y	-0-	52 1	20
11	2730 X	923	-0-	-1807	-0-	1 9	209 1	Y	1	10 1	11
12	2821 X	722	-0-	-2099	-0-	162 1	560 2	Y	-0-	11 1	-0-
01	1705 X	180	-0-	-1525	-0-	23 1	157 2	Y	-0-		-0-
02	1540 X	463	-0-	-1077	-0-	70 1	393 2	Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #: 79-F		RRCID -> 151976		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #: 64		RRCID -> 152699		COMPL. DATE 10/04/2002				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #: 84D		RRCID -> 156036		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #: 102		RRCID -> 156068		COMPL. DATE 09/13/1995				TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 #: 100		RRCID -> 156733		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862								
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
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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #: 101 D		RRCID -> 160645		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580								
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #: 85F		RRCID -> 160723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #: 104 F		RRCID -> 165265		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795								
09	3810 X	3227	-0-	-583	-0-	525	1	2702	2	Y	-0-					-0-
10	3565 X	1230	-0-	-2335	-0-	221	1	1009	2	Y	-0-					-0-
11	3450 X	1222	-0-	-2228	-0-	277	1	945	2	Y	-0-					-0-
12	3565 X	870	-0-	-2695	-0-	195	1	675	2	Y	-0-					-0-
01	3348 X	2294	-0-	-1054	-0-	295	1	1999	2	Y	-0-					-0-
02	3024 X	998	-0-	-2026	-0-	151	1	847	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. -B-		WELL #: 103		RRCID -> 167141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934								
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	86	1	440	2	Y	-0-					-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	103	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	69	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	242	-0-	-316	-0-	54	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	116	1	783	2	Y	-0-					-0-
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	94	1	528	2	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 #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

09	6450 X	5296	-0-	-1154	-0-	861	1	4435	2	Y	-0-					-0-
10	6169 X	5512	-0-	-657	-0-	992	1	4520	2	Y	-0-					-0-
11	5880 X	2784	-0-	-3096	-0-	622	1	2118	2	Y	40	19	1			21
						44	9									
12	6076 X	2977	-0-	-3099	-0-	659	1	2282	2	Y	33	44	1			10
						36	9									
*01	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	738	1	4992	2	Y	29	29	1			10
						32	9									
02	4984 X	4402	-0-	-582	-0-	663	1	3706	2	Y	30	25	1			15
						33	9									

SULLIVAN, D. J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	125	1	645	2	N	-0-					-0-
10	930 N	627	-0-	-303	-0-	113	1	514	2	N	-0-					-0-
11	600 N	493	-0-	-107	-0-	112	1	381	2	N	-0-					-0-
12	806 N	362	-0-	-444	-0-	81	1	281	2	N	-0-					-0-
01	620 N	218	-0-	-402	-0-	28	1	190	2	N	-0-					-0-
02	448 N	289	-0-	-159	-0-	44	1	245	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

09	20580 X	7898	-0-	-12682	-0-	1249	1	6430	2	Y	199	157	1			87
						219	9									
10	14260 X	6585	-0-	-7675	-0-	1139	1	5192	2	Y	231	226	1			92
						254	9									
11	13290 X	2759	-0-	-10531	-0-	612	1	2088	2	Y	54	70	1			76
						59	9									
12	11315 X	320	-0-	-10995	-0-	64	1	221	2	Y	32	86	1			22
						35	9									
*01	8432 X	139	-0-	-8293	-0-	18	1	120	2	Y	1	18	1			5
						1	9									
02	7364 X	307	-0-	-7057	-0-	47	1	260	2	Y	-0-	5	1			-0-

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		
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
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST		WELL #:	17 D	RRCID ->	202031	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7120 PERF. 5774 - 5780		
09	14B2	EXT	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
09	14B2	EXT	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST		WELL #:	4 D	RRCID ->	211129	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7980 PERF. 6224 - 6758		
09	14B2	EXT	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PITA, N.W. (G-59,U)		71706 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST		WELL #:	13 D	RRCID ->	094777	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 6278 - 6284		
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PITA, N. W. (G-63)		71706 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST		WELL #:	17 F	RRCID ->	080489	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	7120 PERF. 6606 - 6615		
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PITA, N.W. (G-70) 71706 059 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 4F RRCID -> 137132 COMPL. DATE 12/25/1990 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6751 - 6758

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

PITA, N.W. (H-18) 71706 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 4 D RRCID -> 062658 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

PITA, N.W. (H-50) 71706 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 F RRCID -> 077025 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6830 - 6834

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

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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	781	-0-	-269	-0-	761	2	20	9	N	18	173
10	930 N	435	-0-	-495	-0-	431	2	4	9	N	4	177
11	900 N	607	-0-	-293	-0-	593	2	14	9	N	13	190
12	806 N	629	-0-	-177	-0-	604	2	25	9	N	23	213
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2	215
02	560 N	501	-0-	-59	-0-	488	2	13	9	N	12	227

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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

M	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
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-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-
02	14B DENY	-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	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
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2089	2	33	9	N	30					165
10	1922 N	1433	-0-	-489	-0-	1393	2	40	9	N	36	173	1			28
11	1860 N	911	-0-	-949	-0-	855	2	56	9	N	51					79
12	1922 N	1709	-0-	-213	-0-	1675	2	34	9	N	31					110
01	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	1294	2	35	9	N	32					142
*02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1278	2	46	9	N	42					184

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-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-
02	14B DENY	-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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	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-
02	14B DENY	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 145		RRCID -> 148683		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLYMOUTH (5100) 72043 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 CRYER-DOUGLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270801 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5106 - 5108

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER E.H. "C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

M	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
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6100 SOUTH) 72043 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 WELDER, EFH WELL #: 1 RRCID -> 269730 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6137

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
09	10530	6673	-0-	-3857	-0-	6527	2	146	9	N	133	182	1	139	
10	10881	5435	-0-	-5446	-0-	5128	2	307	9	N	279	342	1	76	
11	10080 #	3969	-0-	-6111	-0-	3838	2	131	9	N	119			195	
12	9176 #	2892	-0-	-6284	-0-	2862	2	30	9	N	27			222	
01	8525 #	3625	-0-	-4900	-0-	3577	2	48	9	N	44	181	1	85	
02	6216 #	-0-	-0-	-6216	-0-					N	5	90	1	-0-	

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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	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
09	6990	5537	-0-	-1453	-0-	5443	2	94	9	N	85			357	
10	7223	5199	-0-	-2024	-0-	5124	2	75	9	N	68	178	1	247	
11	6990	4608	-0-	-2382	-0-	4542	2	66	9	N	60			307	
12	6820 #	4218	-0-	-2602	-0-	4148	2	70	9	N	64	179	1	192	
01	6355 #	3782	-0-	-2573	-0-	3692	2	90	9	N	82			274	
02	5180 #	NO RPT	-0-	-5180	-0-					N	NO RPT			274	

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

M	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
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	557	2	Y	-0-			-0-	
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	2	Y	-0-			-0-	
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	59	1	932	2	Y	-0-			-0-	
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	887	2	Y	-0-			-0-	
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	49	1	889	2	Y	-0-			-0-	
02	924 N	765	-0-	-159	-0-	44	1	721	2	Y	-0-			-0-	

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

M	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
09	810 N	124	-0-	-686	-0-	124	2			N	-0-			-0-	
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-	
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-	
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-	
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-	
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-	

PLYMOUTH, EAST (3875)		72044 304		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. ROOTS		570411		WELL #: 1		RRCID -> 225851		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 5767		PERF. 3895 - 3900	
M	O	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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLYMOUTH, EAST (4300)		72044 532		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO					
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC RUSSELL, STELLA		888072		WELL #: 1 G		RRCID -> 044646		COMPL. DATE 04/26/1968		TOTAL DEPTH 5210		PERF. N/A	
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	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLYMOUTH, EAST (5100)		72044 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC ROOTS, W.L.		888072		WELL #: 4		RRCID -> 093688		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 5097 - 5100	
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	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
POK - A - DOT (8600)		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC MARTINEZ, M.		076861		WELL #: 4		RRCID -> 122996		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 9423		PERF. 8854 - 9132	
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	202	1	1367	2	Y	-0-	1
10	2325	X	1817	-0-	-508	-0-	236	1	1581	2	Y	-0-	1
11	2190	X	1485	-0-	-705	-0-	172	1	1313	2	Y	-0-	1
12	2263	X	1720	-0-	-543	-0-	181	1	1539	2	Y	-0-	1
01	2263	X	1500	-0-	-763	-0-	181	1	1319	2	Y	-0-	1
*02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	210	1	1573	2	Y	-0-	1
MARTINEZ, M.		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MARTINEZ, M.		076861		WELL #: 6		RRCID -> 129202		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9046 - 9424	
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	415	1	2814	2	Y	-0-	22
10	3720	X	2060	-0-	-1660	-0-	268	1	1792	2	Y	-0-	22
11	3600	X	2634	-0-	-966	-0-	304	1	2330	2	Y	-0-	22
12	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	346	1	2943	2	Y	-0-	22
01	3503	X	2209	-0-	-1294	-0-	267	1	1942	2	Y	-0-	22
02	3024	X	2743	-0-	-281	-0-	323	1	2420	2	Y	-0-	22
MARTINEZ, M.		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MARTINEZ, M.		076861		WELL #: 7		RRCID -> 132276		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9022 - 9118	
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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 #:		8	RRCID ->	133492	COMPL. DATE	01/27/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9005 - 9337		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTINEZ, M.		WELL #:		9	RRCID ->	135304	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9084 - 9210		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

URIBE, SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	135497	COMPL. DATE	08/07/1990	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	8730 - 9295		
09	900 N	886	-0-	-14	-0-	114	1	772	2	Y	-0-			-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	101	1	678	2	Y	-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	86	1	655	2	Y	-0-			-0-
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	107	1	912	2	Y	-0-			-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	103	1	750	2	Y	-0-			-0-
*02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	124	1	932	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	136399	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	11898	PERF.	9010 - 9175		
09	210 N	87	-0-	-123	-0-	11	1	76	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	4	1	31	2	Y	-0-			-0-
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, M.		WELL #:		10	RRCID ->	136476	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8935 - 9258		
09	2730 X	2066	-0-	-664	-0-	266	1	1800	2	Y	-0-			4
10	2170 N	1846	-0-	-324	-0-	240	1	1606	2	Y	-0-			4
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	267	1	2040	2	Y	-0-			4
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	233	1	1983	2	Y	-0-			4
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	248	1	1809	2	Y	-0-			4
02	1960 N	1783	-0-	-177	-0-	210	1	1573	2	Y	-0-			4

URIBE, SERAFIN		WELL #:		2	RRCID ->	136860	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8894 - 9205		
09	990 N	762	-0-	-228	-0-	98	1	664	2	Y	-0-			3
10	744 N	734	-0-	-10	-0-	95	1	639	2	Y	-0-			3
11	720 N	670	-0-	-50	-0-	77	1	593	2	Y	-0-			3
12	744 N	686	-0-	-58	-0-	72	1	614	2	Y	-0-			3
01	744 N	562	-0-	-182	-0-	68	1	494	2	Y	-0-			3
02	616 N	466	-0-	-150	-0-	55	1	411	2	Y	-0-			3

MARTINEZ, M.		WELL #:		11	RRCID ->	137793	COMPL. DATE	04/08/1991	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9217 - 9356		
09	1680 N	1503	-0-	-177	-0-	193	1	1310	2	Y	-0-			33
10	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	197	1	1320	2	Y	-0-			33
11	1620 N	1542	-0-	-78	-0-	178	1	1364	2	Y	-0-			33
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	175	1	1486	2	Y	-0-			33
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	184	1	1342	2	Y	-0-			33
02	1428 N	1409	-0-	-19	-0-	166	1	1243	2	Y	-0-			33

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					3	
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					3	
11		540 N	46	-0-	-494	-0-	-0-	5	1	41	2	3	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					3	

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058													
09		2970 X	2114	-0-	-856	-0-	-0-	292	1	1822	2	25	
10		2759 X	1829	-0-	-930	-0-	-0-	295	1	1534	2	25	
11		2670 X	2336	-0-	-334	-0-	-0-	393	1	1943	2	25	
12		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	2566	2	5	
								47	9				
01		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	2993	2	5	
*02		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	2187	2	31	
								29	9				

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764													
09		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-					3	
10		5425 X	24	-0-	-5401	-0-	-0-	3	1	21	2	3	
11		5250 X	4897	-0-	-353	-0-	-0-	566	1	4331	2	3	
12		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	-0-	863	1	7333	2	3	
01		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	-0-	747	1	5437	2	3	
02		4564 X	4508	-0-	-56	-0-	-0-	530	1	3978	2	3	

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372													
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	798	2	5	
10		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	843	2	5	
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	750	2	5	
12		961 N	853	-0-	-108	-0-	-0-	103	1	750	2	5	
01		992 N	933	-0-	-59	-0-	-0-	98	1	835	2	5	
02		840 N	725	-0-	-115	-0-	-0-	77	1	648	2	5	

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276													
09		1170 X	883	-0-	-287	-0-	-0-	114	1	769	2	7	
10		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1088	2	7	
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	556	2	7	
12		558 N	548	-0-	-10	-0-	-0-	58	1	490	2	7	
01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	986	2	7	
*02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	894	2	7	

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454													
09		360 N	353	-0-	-7	-0-	-0-	49	1	304	2	25	
10		961 N	189	-0-	-772	-0-	-0-	30	1	159	2	25	
11		450 N	160	-0-	-290	-0-	-0-	27	1	133	2	25	
12		372 N	205	-0-	-167	-0-	-0-	25	1	180	2	21	
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	21	
02		140 N	101	-0-	-39	-0-	-0-	11	1	90	2	21	

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655														
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

09		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-		536 1	3345 2	Y	-0-			12
10		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-		630 1	3275 2	Y	-0-			12
11		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-		607 1	3001 2	Y	-0-			12
12		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-		313 1	2277 2	Y	55	56 1		11
								61 9						
01		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-		366 1	3119 2	Y	-0-			11
*02		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-		256 1	2169 2	Y	20			31
								22 9						

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642														
09		1650 N	1597	-0-	-53	-0-		205 1	1392 2	Y	-0-			4
10		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		207 1	1384 2	Y	-0-			4
11		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		179 1	1370 2	Y	-0-			4
12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		172 1	1460 2	Y	-0-			4
01		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		177 1	1287 2	Y	-0-			4
02		1288 N	1261	-0-	-27	-0-		148 1	1113 2	Y	-0-			4

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452														
09		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-		492 1	3069 2	Y	-0-			10
10		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-		647 1	3362 2	Y	-0-			10
11		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-		607 1	2998 2	Y	-0-			10
12		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-		412 1	2994 2	Y	66	73 1		3
								73 9						
01		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-		388 1	3302 2	Y	-0-			3
*02		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		327 1	2769 2	Y	17			20
								19 9						

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304														
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-		63 1	425 2	Y	-0-			-0-
10		496 N	430	-0-	-66	-0-		56 1	374 2	Y	-0-			-0-
11		480 N	377	-0-	-103	-0-		44 1	333 2	Y	-0-			-0-
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-		75 1	639 2	Y	-0-			-0-
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-		55 1	403 2	Y	-0-			-0-
02		364 N	335	-0-	-29	-0-		39 1	296 2	Y	-0-			-0-

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852														
09		1080 N	1068	-0-	-12	-0-		234 1	834 2	Y	-0-			47
10		1147 N	986	-0-	-161	-0-		211 1	775 2	Y	-0-			47
11		1800 N	1047	-0-	-753	-0-		215 1	832 2	Y	-0-			47
12		1116 N	1043	-0-	-73	-0-		235 1	808 2	Y	-0-			47
01		992 N	981	-0-	-11	-0-		219 1	762 2	Y	-0-			47
02		980 N	929	-0-	-51	-0-		204 1	725 2	Y	-0-			47

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971														
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-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
URIBE				WELL #:	2	RRCID ->	135821	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8990 - 9066		
M	O	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
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-				17
10	1643 N	867	-0-	-776	-0-	-0-	867	2		N	-0-				17
11	930 N	718	-0-	-212	-0-	-0-	718	2		N	-0-				17
12	1457 N	772	-0-	-685	-0-	-0-	772	2		N	-0-				17
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	-0-	852	2		N	-0-				17
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-				17

URIBE				WELL #:	3	RRCID ->	137469	COMPL. DATE	05/05/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8906 - 9123
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-		-0-
10	899 N	577	-0-	-322	-0-	-0-	577	2		N	-0-		-0-
11	1080 N	925	-0-	-155	-0-	-0-	925	2		N	-0-		-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-		-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-		-0-
02	868 N	782	-0-	-86	-0-	-0-	782	2		N	-0-		-0-

URIBE				WELL #:	4	RRCID ->	139196	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8960 - 9342
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
10	248 N	96	-0-	-152	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EOG RESOURCES, INC. MARSHALL, S. G.				WELL #:	253162 6	RRCID ->	111434	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	8671 - 8766	
09	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	-0-	78	1	1175	2	Y	5	5 1	4
							6	9						
10	1550 N	1177	-0-	-373	-0-	-0-	68	1	1096	2	Y	12	4 1	12
							13	9						
11	1440 N	1423	-0-	-17	-0-	-0-	85	1	1328	2	Y	9	8 1	13
							10	9						
12	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	-0-	79	1	1142	2	Y	12	8 1	17
							13	9						
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1140	2	Y	19	25 1	11
							21	9						
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-	-0-					Y	NO RPT		11

MARSHALL, S.G.				WELL #:	9	RRCID ->	123171	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8591 - 9037	
09	4020 X	3806	-0-	-214	-0-	-0-	235	1	3545	2	Y	24	16 1	20
							26	9						
10	4185 X	3681	-0-	-504	-0-	-0-	215	1	3442	2	Y	22	17 1	25
							24	9						
11	4050 X	3971	-0-	-79	-0-	-0-	239	1	3712	2	Y	18	17 1	26
							20	9						
12	3937 X	3692	-0-	-245	-0-	-0-	238	1	3425	2	Y	26	17 1	35
							29	9						
01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	3713	2	Y	41	53 1	23
							45	9						
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-	-0-					Y	NO RPT		23

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
MARSHALL, S.G.		WELL #:		10		RRCID -> 124135		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8857 - 9072				
M	O	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
09	510 N	419	-0-	-91	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	-0-				-0-
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	-0-	26	1	411	2	Y	-0-				-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	-0-	25	1	391	2	Y	-0-				-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	Y	-0-				-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	Y	-0-				-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #:		11		RRCID -> 124659		COMPL. DATE 07/11/1987		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 9208				
09	5970 X	2445	-0-	-3525	-0-	-0-	152	1	2290	2	Y	3	4	1		2
10	5518 X	1267	-0-	-4251	-0-	-0-	74	1	1189	2	Y	4	2	1		4
11	4590 X	3486	-0-	-1104	-0-	-0-	211	1	3271	2	Y	4	3	1		5
12	4743 X	2807	-0-	-1936	-0-	-0-	182	1	2621	2	Y	4	3	1		6
01	4743 X	3385	-0-	-1358	-0-	-0-	214	1	3161	2	Y	9	10	1		5
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-	-0-	10	9			Y	NO RPT				5

MARSHALL, S.G.		WELL #:		12		RRCID -> 124742		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8682 - 9100				
09	4770 X	3014	-0-	-1756	-0-	-0-	187	1	2821	2	Y	5	5	1		4
10	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	5077	2	Y	7	3	1		8
11	4920 X	4719	-0-	-201	-0-	-0-	285	1	4427	2	Y	6	5	1		9
12	5084 X	4807	-0-	-277	-0-	-0-	312	1	4486	2	Y	8	6	1		11
01	5394 X	4190	-0-	-1204	-0-	-0-	265	1	3911	2	Y	13	17	1		7
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-	-0-	14	9			Y	NO RPT				7

MARSHALL, S.G.		WELL #:		13		RRCID -> 125128		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8662 - 9140				
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	-0-				-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	425	2	Y	-0-				-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	686	2	Y	-0-				-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	625	2	Y	-0-				-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	650	2	Y	-0-				-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #:		15		RRCID -> 128358		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8734 - 9079				
09	570 N	417	-0-	-153	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	-0-				-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	Y	-0-				-0-
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	-0-	28	1	438	2	Y	-0-				-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	498	2	Y	-0-				-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	Y	-0-				-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

URIBE, P.		WELL #:		2		RRCID -> 132264		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 4010 - 4129				
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
MARSHALL, S.G.		WELL #: 18		RRCID -> 133350		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8800 - 9055	
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
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	103 1	1554 2	Y	6	5 1	5
10	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	88 1	1412 2	Y	5	4 1	6
11	1680 N	1512	-0-	-168	-0-	91 1	1417 2	Y	4	4 1	6
12	1705 N	1489	-0-	-216	-0-	96 1	1386 2	Y	6	4 1	8
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	104 1	1537 2	Y	11	13 1	6
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-	12 9		Y	NO RPT		6

MARSHALL, S.G.		WELL #: 19		RRCID -> 135145		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8671 - 9179	
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	53 1	798 2	Y	-0-		-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	48 1	770 2	Y	-0-		-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	44 1	690 2	Y	-0-		-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	49 1	706 2	Y	-0-		-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	51 1	746 2	Y	-0-		-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 173899		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8119 - 8139	
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 25		RRCID -> 174672		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7923 - 8478	
09	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	435 1	6562 2	Y	31	24 1	25
10	7936 X	6914	-0-	-1022	-0-	405 1	6475 2	Y	31	22 1	34
11	7680 X	6829	-0-	-851	-0-	411 1	6392 2	Y	24	22 1	36
12	7936 X	7208	-0-	-728	-0-	466 1	6706 2	Y	33	22 1	47
01	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	478 1	7059 2	Y	53	70 1	30
02	6552 X	NO RPT	-0-	-6552	-0-	58 9		Y	NO RPT		30

MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 175081		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8226 - 8236	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8283 - 8485	
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

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

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

09	1740 N	1656	-0-	-84	-0-	102	1	1543	2	Y	10	8	1		8
						11	9								
10	1705 N	1700	-0-	-5	-0-	99	1	1591	2	Y	9	7	1		10
						10	9								
11	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	96	1	1498	2	Y	8	7	1		11
						9	9								
12	1705 N	1646	-0-	-59	-0-	106	1	1529	2	Y	10	7	1		14
						11	9								
01	1705 N	1494	-0-	-211	-0-	94	1	1382	2	Y	16	21	1		9
						18	9								
02	1484 N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT				9

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	206	1	3106	2	Y	10	7	1		8
						11	9								
10	3286 X	3171	-0-	-115	-0-	186	1	2975	2	Y	9	7	1		10
						10	9								
11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	191	1	2966	2	Y	8	7	1		11
						9	9								
12	3379 X	3261	-0-	-118	-0-	211	1	3039	2	Y	10	7	1		14
						11	9								
01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	222	1	3280	2	Y	16	21	1		9
						18	9								
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT				9

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

09	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	109	1	1447	2	Y	26	32	1		14
						29	9								
10	1829 X	1707	-0-	-122	-0-	126	1	1561	2	Y	18	17	1		15
						20	9								
11	1770 X	1765	-0-	-5	-0-	133	1	1613	2	Y	17	10	1		22
						19	9								
12	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	130	1	1392	2	Y	16	22	1		16
						18	9								
01	1705 N	1553	-0-	-152	-0-	138	1	1397	2	Y	16	20	1		12
						18	9								
02	1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT				12

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	2	Y	-0-				-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	84	1	1038	2	Y	-0-				-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	894	2	Y	-0-				-0-
12	713 N	703	-0-	-10	-0-	60	1	643	2	Y	-0-				-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	85	1	866	2	Y	-0-				-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT				-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

09	4710 X	4187	-0-	-523	-0-	269	1	3871	2	Y	43				89
						47	9								
10	4867 X	4259	-0-	-608	-0-	301	1	3903	2	Y	50	97	1		42
						55	9								
11	4710 X	4015	-0-	-695	-0-	292	1	3661	2	Y	56				98
						62	9								
12	4588 X	3995	-0-	-593	-0-	302	1	3635	2	Y	53	62	1		89
						58	9								
01	4402 X	4147	-0-	-255	-0-	306	1	3635	2	Y	187	62	1		214
						206	9								
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT				214

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

09	6750 X	6307	-0-	-443	-0-	404	1	5803	2	Y	91				188
						100	9								
10	6975 X	6471	-0-	-504	-0-	456	1	5908	2	Y	97	202	1		83
						107	9								
11	6720 X	6094	-0-	-626	-0-	441	1	5532	2	Y	110				193
						121	9								
12	6851 X	6003	-0-	-848	-0-	451	1	5439	2	Y	103	122	1		174
						113	9								
01	6789 X	6187	-0-	-602	-0-	464	1	5516	2	Y	188	121	1		241
						207	9								
02	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT				241

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

09	6720 X	6276	-0-	-444	-0-	389	1	5869	2	Y	16	13	1		13
						18	9								
10	6882 X	6280	-0-	-602	-0-	368	1	5894	2	Y	16	11	1		18
						18	9								
11	6660 X	5998	-0-	-662	-0-	362	1	5622	2	Y	13	12	1		19
						14	9								
12	6727 X	6116	-0-	-611	-0-	396	1	5701	2	Y	17	12	1		24
						19	9								
01	6727 X	6296	-0-	-431	-0-	397	1	5868	2	Y	28	36	1		16
						31	9								
02	5852 X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					Y	NO RPT				16

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 36H		RRCID -> 247791		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	11220 X	11218	-0-	-2	-0-	690	1	10400	2	Y	116	76 1	94
10	16812 X	16812	-0-	-0-	-0-	128	9	15719	2	Y	101	80 1	115
11	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	111	9	10942	2	Y	82	76 1	121
12	11594 X	9838	-0-	-1756	-0-	704	1	9084	2	Y	112	76 1	157
01	11594 X	10178	-0-	-1416	-0-	90	9	9348	2	Y	179	235 1	101
02	10472 X	NO RPT	-0-	-10472	-0-	633	1			Y			101
						197	9						
WRIGHT-BARRERA G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 249188		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110				
09	3120 X	2934	-0-	-186	-0-	190	1	2735	2	Y	8		16
10	3224 X	3004	-0-	-220	-0-	9	9	2781	2	Y	8	17 1	7
11	3120 X	2812	-0-	-308	-0-	214	1	2595	2	Y	9		16
12	3193 X	2784	-0-	-409	-0-	10	9	2561	2	Y	9	10 1	15
01	3131 X	2883	-0-	-248	-0-	207	1	2644	2	Y	15	10 1	20
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-	213	1			Y			20
						17	9						
SLATOR RANCH		WELL #: K 2		RRCID -> 262488		COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870				
09	22200 X	16910	-0-	-5290	-0-	1153	1	15359	2	Y	362	352 1	194
10	19034 X	16247	-0-	-2787	-0-	398	9	14709	2	Y	320	243 1	271
11	18150 X	13845	-0-	-4305	-0-	1186	1	12502	2	Y	282	187 1	366
12	18383 X	14275	-0-	-4108	-0-	352	9	12769	2	Y	287	368 1	285
01	17484 X	13032	-0-	-4452	-0-	1033	1	11567	2	Y	294	369 1	210
02	15792 X	NO RPT	-0-	-15792	-0-	310	9			Y			210
						1190	1						
						316	9						
						1142	1						
						323	9						
SLATOR RANCH		WELL #: 2AC		RRCID -> 268813		COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 200020		COMPL. DATE 11/03/2003			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9229 - 9260				
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 12											
09	1890 X	1747	-0-	-143	-0-	1722	2	25	9	Y	23	26 1	49
10	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1482	2	26	9	Y	24	28 1	45
11	2340 X	1763	-0-	-577	-0-	1735	2	28	9	Y	25	23 1	47
12	2418 X	1557	-0-	-861	-0-	1525	2	32	9	Y	29	28 1	48
01	1984 X	1472	-0-	-512	-0-	1440	2	32	9	Y	29	22 1	55
02	1652 X	1139	-0-	-513	-0-	1119	2	20	9	Y	18	25 1	48

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
VAQUILLAS BORREGO		WELL #:		13	RRCID ->	203080	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9539	PERF.	9170 - 9200
M	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
09	1380 N	988	-0-	-392	-0-	974 2	14 9	Y	13	15 1		28
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1152 2	15 9	Y	14	16 1		26
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1466 2	18 9	Y	16	12 1		30
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1370 2	24 9	Y	22	16 1		36
01	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	1001 2	18 9	Y	16	22 1		30
02	1372 N	1084	-0-	-288	-0-	1069 2	15 9	Y	14	7 1		37

MIDWEST OPERATING, LLC				566530					CNTY: ZAPATA			
VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	217352	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8861 - 8893
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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC				875192					CNTY: ZAPATA			
MARSHALL, S.G.		WELL #:		8	RRCID ->	122768	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	9064	PERF.	4680 - 4750
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175					CNTY: ZAPATA			
MARTINEZ, MERCURIO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	137795	COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8770 - 8783
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	143978	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	11712	PERF.	9567 - 9792
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH LTD		WELL #:		1	RRCID ->	176693	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11822	PERF.	9049 - 9090
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600)			72366 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.			480259						
F.N.B.			WELL #: 4	RRCID -> 143873	COMPL. DATE 06/14/1993	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2138	-	2158
M	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WELDER, MINNIE S.			WELL #: 13	RRCID -> 232786	COMPL. DATE 11/26/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7698	-	7706
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

WELDER, MINNIE S			WELL #: 16	RRCID -> 240946	COMPL. DATE 05/07/2008	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 8644	-	8650
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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
09	330 N	162	-0-	-168	-0-	10 1	152 2	Y	-0-
10	279 N	121	-0-	-158	-0-	7 1	114 2	Y	-0-
11	210 N	85	-0-	-125	-0-	5 1	80 2	Y	-0-
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	2 1	42 2	Y	-0-
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	1 1	13 2	Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 40		RRCID -> 139824		COMPL. DATE 10/17/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4092 - 4099				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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				
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	2	Y	-0-	
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	2	Y	-0-	
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	43	1	680	2	Y	-0-	
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	Y	-0-	
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	34	1	610	2	Y	-0-	
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	2	Y	-0-	

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 88		RRCID -> 260977		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041				
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-	
02	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		
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WELDER, MINNIE S.				WELL #: 20	RRCID -> 099017	COMPL. DATE 10/08/1980	TOTAL DEPTH 8859	PERF. 8747	-	8846		
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.	41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-		-0-	-0-

WELDER, MINNIE S.				WELL #: 7 L	RRCID -> 111533	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8776	-	8824		
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-	
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WELDER, MINNIE S.				WELL #: 10	RRCID -> 174037	COMPL. DATE 07/20/1999	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 8741	-	9076		
09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	214	1	3364	2	Y	-0-	-0-
10	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	223	1	3566	2	Y	-0-	-0-
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	237	1	3732	2	Y	-0-	-0-
12	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	208	1	3766	2	Y	-0-	-0-
01	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	203	1	3689	2	Y	-0-	-0-
*02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	199	1	3287	2	Y	-0-	-0-

WELDER, MINNIE S.				WELL #: 70	RRCID -> 176042	COMPL. DATE 02/12/2000	TOTAL DEPTH 9048	PERF. 8864	-	8982		
09	1650 X	746	-0-	-904	-0-	45	1	701	2	Y	-0-	-0-
10	1705 X	747	-0-	-958	-0-	44	1	703	2	Y	-0-	-0-
11	1110 X	809	-0-	-301	-0-	48	1	761	2	Y	-0-	-0-
12	899 X	656	-0-	-243	-0-	34	1	622	2	Y	-0-	-0-
01	775 X	678	-0-	-97	-0-	35	1	643	2	Y	-0-	-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	Y	-0-	-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.//														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-														
WELL #: 3 RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.																	
CABLE-GARRETT																	
WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 11244																	
09	5250	X	4882	-0-	-368	-0-	348	1	4326	3	N	189	172	1	7	8	192
							208	9									
10	5425	X	5033	-0-	-392	-0-	609	1	4218	3	N	187	177	1	7	8	195
							206	9									
11	5160	X	4367	-0-	-793	-0-	570	1	3468	3	N	299	361	1	8	8	125
							329	9									
12	5332	X	3676	-0-	-1656	-0-	492	1	3012	3	N	156	181	1	6	8	94
							172	9									
01	5332	X	4046	-0-	-1286	-0-	562	1	3306	3	N	162	181	1	5	8	70
							178	9									
02	4564	X	3519	-0-	-1045	-0-	534	1	2814	3	N	155	5	8			220
							171	9									

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE)														
ROYKO OIL COMPANY														
STARK														
WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

PORTLAND, S. (MORRIS)														
BOPCO, L.P.														
STATE TRACT 25														
WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW)														
BOPCO, L.P.														
STATE TRACT 25														
WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF. 11768 - 11769														
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
09		510 N	494	-0-	-16	-0-	4 1	382 2	Y		98	80 1		34
							108 9							
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	5 1	431 2	Y		74	94 1		14
							81 9							
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	4 1	383 2	Y		59	61 1		12
							65 9							
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	4 1	408 2	Y		37	44 1		5
							41 9							
01		527 N	447	-0-	-80	-0-	5 1	396 2	Y		42	41 1		6
							46 9							
02	DLQ	G-10	445	-0-	445	445	5 1	375 2	Y		59	50 1		15
							65 9							

PORTLAND W. (F-3)														
BOPCO, L.P.														
PORTLAND GAS UNIT "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9324														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTLAND, W. (F-6)														
BOPCO, L.P.														
PORTLAND GAS UNIT "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9259														
09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	50 1	468 2	Y		-0-			-0-
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	843 1	618 2	Y		7			7
							8 9							
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			7
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	83 1	139 2	Y		-0-			7
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	112 1	346 2	Y		8			15
							9 9							
02	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	122 1	23 2	Y		2	1 8		16
							2 9							

PORTLAND GAS UNIT "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTLAND, W. (F-9)														
BOPCO, L.P.														
PORTLAND GAS UNIT - B														
WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814														
09		120 N	61	-0-	-59	-0-	6 1	55 2	Y		-0-			-0-
10		124 N	44	-0-	-80	-0-	25 1	19 2	Y		-0-			-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	84 1	113 2	Y		-0-			-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	29 1	49 2	Y		-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
*02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	662 1	126 2	Y		-0-			-0-

PORTLAND, W. (F-9)		//CONT.// 72504 272		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES		
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967								
PORTLAND GAS UNIT -D-		WELL #: 2		RRCID -> 157713	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 11860	PERF. 9598	-		9632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411			CAPACITY			CNTY: NUECES		
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 141709	COMPL. DATE 06/30/1992	TOTAL DEPTH 11320	PERF. 9572	-		9594
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
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	33840	30561	-0-	-3279	-0-	30313 3	248 9	N	225 369 1	140
10	38116	38116	-0-	-0-	-0-	37866 3	250 9	N	227 180 1	187
11	18940 R	18940	-0-	-0-	-0-	18776 3	164 9	N	149 182 1	154
12	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1252 3	20 9	N	18	172
01	24982 R	24982	-0-	-0-	-0-	24808 3	174 9	N	158 181 1	149
02	31752	26402	-0-	-5350	-0-	26190 3	212 9	N	193 195 1	147

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
09	14388	14388	-0-	-0-	-0-	14388 3		Y	-0-	-0-
10	14942	14261	-0-	-681	-0-	14261 3		Y	-0-	-0-
11	14460	7062	-0-	-7398	-0-	7062 3		Y	-0-	-0-
12	14942	527	-0-	-14415	-0-	527 3		Y	-0-	-0-
01	14942	13404	-0-	-1538	-0-	13404 3		Y	-0-	-0-
02	13440 #	-0-	-0-	-13440	-0-			Y	-0-	-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

M	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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

09	4350 X	3459	-0-	-891	-0-	3459	3			Y	-0-				-0-
10	4557 X	3467	-0-	-1090	-0-	3467	3			Y	-0-				-0-
11	4410 X	1880	-0-	-2530	-0-	1880	3			Y	-0-				-0-
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-				-0-
01	3565 X	2040	-0-	-1525	-0-	2040	3			Y	-0-				-0-
02	3220 X	1732	-0-	-1488	-0-	1732	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

09	2820 #	701	-0-	-2119	-0-	701	2			N	-0-				-0-
10	961 #	670	-0-	-291	-0-	670	2			N	-0-				-0-
11	750 #	380	-0-	-370	-0-	380	2			N	-0-				-0-
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-
01	836 R	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-				-0-
02	644 #	511	-0-	-133	-0-	511	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

POTRERO LOPENA, SW. (7390) 72670 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 323 WELL #: 1 RRCID -> 194782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7338 - 7398

M	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 CYMRI, L.L.C. 195801
 SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589 #	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	527 #	56	-0-	-471	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	476 #	27	-0-	-449	-0-	27	2			N	-0-					-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242184 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3403 - 3420

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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
 GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 CYMRI, L.L.C. 195801
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	182	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	124	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			Y	-0-					-0-
12	217 N	108	-0-	-109	-0-	93	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	105	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	76	1	16	3	Y	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 16-A) 72947 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 218577 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4079 - 4088

M	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	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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 CYMRI, L.L.C. 195801
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 18-A) 72947 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269098 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 4735

09	60	594	-0-	534	16165	489	1	105	3	N	-0-					-0-
10	3100 N	755	-0-	-2345	13820	616	1	139	3	N	-0-					-0-
11	14325 N	505	-0-	-13820	-0-	505	1			N	-0-					-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	737	1	120	3	N	-0-					-0-
*01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	840	1	165	3	N	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

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
02	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 681711
 WOHLGEMUTH WELL #: 1 RRCID -> 047447 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5532 - 5538

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT-MURCHISON CYMRI, L.L.C. ISHAM		72967 001 195801		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JIM WELLS				
		WELL #:	5	RRCID ->	098331	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3300	-	3310	
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) FAULCONER, VERNON E., INC. BRUNI, A. M. FEE		73013 100 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #:	13	RRCID ->	104102	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8847	-	8984	
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
09		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	725	1	1512	2	N	-0-		286
*10		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	725	1	1490	2	N	-0-	179 1	107
11		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	750	1	1828	2	N	-0-		286
*12		2325 N	2320	-0-	-5	-0-	700	1	1620	2	N	-0-		107
*01		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	775	1	1954	2	N	-0-		107
*02		2408 N	2176	-0-	-232	-0-	675	1	1501	2	N	-0-		107

BRUNI, A. M. FEE		73013 100 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #:	14	RRCID ->	107218	COMPL. DATE	09/02/1987	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8798	-	8912	
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
09		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	1059	1	3907	2	Y	-0-	184 1	95
10		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	1139	1	4351	2	Y	48		143
11		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	1247	1	4530	2	Y	33		176
12		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	1280	1	3075	2	Y	61	154 1	83
01		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	1225	1	5072	2	Y	35		118
*02		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	1090	1	3946	2	Y	-0-		118

BRUNI, A. M. FEE		73013 100 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #:	15	RRCID ->	111640	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9042	-	9181	
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
09		1290 N	800	-0-	-490	-0-	170	1	630	2	Y	-0-	9 1	5
10		1054 N	651	-0-	-403	-0-	134	1	509	2	Y	7		12
11		840 N	550	-0-	-290	-0-	118	1	428	2	Y	4		16
12		837 N	508	-0-	-329	-0-	146	1	352	2	Y	9	16 1	9
01		651 N	594	-0-	-57	-0-	115	1	476	2	Y	3		12
02		504 N	500	-0-	-4	-0-	108	1	392	2	Y	-0-		12

BRUNI, A. M.		73013 100 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #:	18	RRCID ->	167326	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8656	-	8668	
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
09		4470 X	3812	-0-	-658	-0-	280	1	3514	2	N	16		180
10		7037 X	4268	-0-	-2769	-0-	300	1	3958	2	N	9		189
11		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	300	1	4908	2	N	14		203
12		3937 X	2228	-0-	-1709	-0-	130	1	2091	2	N	6		209
01		4278 X	3302	-0-	-976	-0-	240	1	3058	2	N	4		213
02		4872 X	4629	-0-	-243	-0-	270	1	4359	2	N	-0-		213

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	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	420 1	2095 2	N	-0-		365
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	420 1	1877 2	N	-0-		365
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	450 1	2239 2	N	-0-		365
12	2604 N	1556	-0-	-1048	-0-	435 1	1121 2	N	-0-		365
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	465 1	2010 2	N	-0-		365
02	2520 N	2074	-0-	-446	-0-	405 1	1669 2	N	-0-		365

KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
K&H FEE "A" 1569		WELL #: 2		RRCID -> 092249		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	960 N	856	-0-	-104	-0-	846 2	10 9	Y	9		13
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	718 2	19 9	Y	17	22 1	8
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	921 2	12 9	Y	11	12 1	7
12	899 N	888	-0-	-11	-0-	876 2	12 9	Y	11	11 1	7
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	888 2	13 9	Y	12	12 1	7
02	868 N	670	-0-	-198	-0-	660 2	10 9	Y	9		16

K&H FEE "B" 1569		WELL #: 3		RRCID -> 100340		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

K&H FEE		WELL #: 4		RRCID -> 102253		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042			
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-		-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	-0-		-0-
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		Y	-0-		-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		Y	-0-		-0-
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		Y	-0-		-0-
02	1008 N	938	-0-	-70	-0-	938 2		Y	-0-		-0-

K & H FEE A "1569"		WELL #: 5		RRCID -> 152002		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734			
09	5250 X	4061	-0-	-1189	-0-	360 1	3688 2	Y	12		17
						13 9					
10	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	360 1	2261 2	Y	18	27 1	8
						20 9					
11	5250 X	4927	-0-	-323	-0-	360 1	4546 2	Y	19	15 1	12
						21 9					
12	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	360 1	4642 2	Y	19	20 1	11
						21 9					
01	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	360 1	4571 2	Y	22	20 1	13
						24 9					
02	4592 X	4171	-0-	-421	-0-	360 1	3791 2	Y	18		31
						20 9					

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 LASATER, MARY M WELL #: 1 RRCID -> 058863 COMPL. DATE 02/17/1974 TOTAL DEPTH 9717 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	1122	1	1510	2	N	-0-					117
10	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	1093	1	1563	2	N	3					120
						3	9									
11	2580 N	2499	-0-	-81	-0-	1521	1	978	2	N	-0-					120
12	2666 N	2529	-0-	-137	-0-	1883	1	618	2	N	25					145
						28	9									
01	2666 N	2151	-0-	-515	-0-	1317	1	834	2	N	-0-					145
02	2324 N	2269	-0-	-55	-0-	1006	1	1263	2	N	-0-					145

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	561	1	756	2	N	-0-					167
10	2449 N	1131	-0-	-1318	-0-	466	1	665	2	N	-0-					167
11	1680 N	1045	-0-	-635	-0-	636	1	409	2	N	-0-					167
12	1364 N	1062	-0-	-302	-0-	800	1	262	2	N	-0-					167
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	870	1	550	2	N	-0-					167
02	980 N	843	-0-	-137	-0-	374	1	469	2	N	-0-					167

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	122	1	165	2	N	-0-					113
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	100	1	142	2	N	-0-					113
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	187	1	120	2	N	-0-					113
12	310 N	115	-0-	-195	-0-	87	1	28	2	N	-0-					113
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	159	1	101	2	N	17					130
						19	9									
02	280 N	173	-0-	-107	-0-	77	1	96	2	N	-0-					130

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

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
02	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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007

OIL AND GAS DIVISION

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			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			187

QUINTO CREEK (KOHLER)				73830 105		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
BROWN, S. E., TRUSTEE				101580											
BOENING, JOHN				WELL #:	1 C	RRCID ->	035723	COMPL. DATE	10/17/1964	TOTAL DEPTH	5830	PERF. N/A			
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC				945921											
BRUNS				WELL #:	1	RRCID ->	257960	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 3541 - 3544			
09		930 #	-0-	-0-	-930		-0-				N	-0-			-0-
10		961 #	-0-	-0-	-961		-0-				N	-0-			-0-
11		930 #	-0-	-0-	-930		-0-				N	-0-			-0-
12		868 #	-0-	-0-	-868		-0-				N	-0-			-0-
01		403 #	-0-	-0-	-403		-0-				N	-0-			-0-
*02		737 R	737	-0-	-0-		-0-	737	3		N	-0-			-0-

QUINTO CREEK (3950)				73830 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
JACOB				WELL #:	1	RRCID ->	253439	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	5832	PERF. 3820 - 3838			
09		1530 #	-0-	-0-	-1530		-0-				N	-0-			110
10		1178 #	-0-	-0-	-1178		-0-				N	-0-			110
11		1140 #	-0-	-0-	-1140		-0-				N	-0-			110
12		1178 #	-0-	-0-	-1178		-0-				N	-0-			110
01		589 #	-0-	-0-	-589		-0-				N	-0-			110
*02		1031 R	1031	-0-	-0-		-0-	1031	2		N	-0-			110

QUINTO CREEK (3960)				73830 388		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605											
BLASCHKE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	128136	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 3826 - 3829			
09		34 N	34	-0-	-0-		-0-	15	1	19	2	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
11		165 N	165	-0-	-0-		-0-	59	1	106	2	N	-0-		-0-
12		212 N	212	-0-	-0-		-0-	76	1	136	2	N	-0-		-0-
*01		14 N	14	-0-	-0-		-0-	8	1	6	2	N	-0-		-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168		-0-					N	NO RPT		-0-

RACHAL (3700)		74120 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS								
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101														
GUZMAN-RAMIREZ UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 041694		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A								
M	O	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	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RAMIREZ-GUZMAN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 055277		COMPL. DATE 07/28/1968		TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A								
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-
02	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								
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-
02	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								
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-
02	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								
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-
02	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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	AMT CODE	BALANCE

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			

09	2520 N	2496	-0-	-24	-0-	2496	2		N	-0-			1
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2565	2	32 9	N	29			30
11	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-	30 1		-0-
12	2573 N	2245	-0-	-328	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
01	2604 N	2039	-0-	-565	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
02	2352 N	1939	-0-	-413	-0-	1939	2		N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064507		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 9755		PERF. N/A			

09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		N	-0-			-0-
10	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2		N	-0-			-0-
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3407	2	6 9	N	5	4 1		1
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2		N	-0-			1
01	3100 X	3075	-0-	-25	-0-	3075	2		N	-0-			1
*02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		N	-0-			1

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			

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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			

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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			

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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			

09	1050 #	878	-0-	-172	-0-	24	1	854	2	N	-0-		-0-
10	1333 #	1089	-0-	-244	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
11	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	162	1	1684	2	N	-0-		-0-
12	1426 #	937	-0-	-489	-0-	37	1	900	2	N	-0-		-0-
01	1426 #	943	-0-	-483	-0-	943	2		N	-0-			-0-
02	1736 #	1022	-0-	-714	-0-	1022	2		N	-0-			-0-

RAMIREZ (WILCOX)		74440 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FLORES		WELL #: 3		RRCID -> 224961		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10056 - 10210		
M	O	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
09	2755	2755	-0-	-0-	-0-	66 1	2689 2	N	-0-			53
10	1364	14	-0-	-1350	-0-	14 2		N	-0-			53
11	3864	3864	-0-	-0-	-0-	367 1	3497 2	N	-0-	53 1		-0-
12	3274	3274	-0-	-0-	-0-	671 1	2603 2	N	-0-			-0-
01	2497	2497	-0-	-0-	-0-	568 1	1929 2	N	-0-			-0-
*02	2889	2889	-0-	-0-	-0-	652 1	2237 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100)		74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594										
SINGER A		WELL #: 2		RRCID -> 163236		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8522 - 8574		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
FLORES-CALICHE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162553		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8103 - 8184		
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	191 1	1407 2	Y	-0-			3
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	201 1	696 2	Y	-0-			3
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	222 1	689 2	Y	-0-			3
12	1643 N	798	-0-	-845	-0-	232 1	566 2	Y	-0-			3
01	899 N	767	-0-	-132	-0-	225 1	542 2	Y	-0-			3
02	840 N	778	-0-	-62	-0-	202 1	576 2	Y	-0-			3

FLORES-CALICHE RANCH 37		WELL #: 2		RRCID -> 162554		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8104 - 8620		
09	240 N	123	-0-	-117	-0-	15 1	108 2	Y	-0-			2
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	40 1	140 2	Y	-0-			2
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	26 1	80 2	Y	-0-			2
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	25 1	62 2	Y	-0-			2
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	39 1	94 2	Y	-0-			2
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	26 1	73 2	Y	-0-			2

FLORES-CALISHE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 225656		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7979 - 8206		
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	174 1	1284 2	Y	-0-			10
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	157 1	542 2	Y	-0-			10
11	630 N	526	-0-	-104	-0-	128 1	398 2	Y	-0-			10
12	1519 N	374	-0-	-1145	-0-	109 1	265 2	Y	-0-			10
01	713 N	368	-0-	-345	-0-	108 1	260 2	Y	-0-			10
02	504 N	423	-0-	-81	-0-	110 1	313 2	Y	-0-			10

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
FLORES		WELL #: 1		RRCID -> 205385		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7438 - 7484		
09	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	47 1	1879 2	N	-0-			29
10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	73 1	2630 2	N	-0-			29
11	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	193 1	1837 2	N	-0-	29 1		-0-
12	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	417 1	1620 2	N	-0-			-0-
01	2697 X	2046	-0-	-651	-0-	465 1	1581 2	N	-0-			-0-
02	2436 X	1659	-0-	-777	-0-	374 1	1285 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100)		//CONT.// 74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES		WELL #: 2		RRCID -> 209792		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624				
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
09	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	182 1	7377 2	N	-0-			21
10	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	198 1	7067 2	N	-0-			21
11	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	434 1	4133 2	N	-0-	21 1		-0-
12	1364 X	1044	-0-	-320	-0-	214 1	830 2	N	-0-			-0-
01	1364 X	664	-0-	-700	-0-	151 1	513 2	N	-0-			-0-
02	1232 X	506	-0-	-726	-0-	114 1	392 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400)		74440 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 1		RRCID -> 065181		COMPL. DATE 02/07/1976		TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A				
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
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	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	93 1	2245 2	N	-0-			-0-
*02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 2	N	-0-			-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 1		RRCID -> 066150		COMPL. DATE 04/18/1976		TOTAL DEPTH 11517 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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORES, R.G. ET AL		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 1		RRCID -> 069143		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH 8653 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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANCHERIAS, N. (PETTUS)		74545 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
RODRIGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 147431		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701				
M	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
09	240 #	170	-0-	-70	-0-	170 2		N	-0-			-0-
10	279 #	209	-0-	-70	-0-	209 2		N	-0-			-0-
11	270 #	240	-0-	-30	-0-	240 2		N	-0-			-0-
12	279 #	173	-0-	-106	-0-	173 2		N	-0-			-0-
01	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
02	224 #	167	-0-	-57	-0-	167 2		N	-0-			-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER)		74545 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
LA GRANGE		WELL #: 1		RRCID -> 149402		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 1760 PERF. 913 - 917				
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER)			//CONT.//		74545 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
KEBO OIL & GAS, INC.			//CONT.//		453170								
SEPULVEDA, GARCIA			WELL #:		1	RRCID ->	153416	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	1016	PERF. 925 - 929	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3360 X	3357	-0-	-3	-0-	3357	2	N	-0-			-0-
10		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	1	N	-0-			-0-
11		3570 X	3233	-0-	-337	-0-	3233	2	N	-0-			-0-
12		3689 X	3457	-0-	-232	-0-	3457	2	N	-0-			-0-
01		3782 X	3269	-0-	-513	-0-	3269	2	N	-0-			-0-
02		3416 X	2806	-0-	-610	-0-	2806	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ			WELL #:		2	RRCID ->	168721	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	1022	PERF. 884 - 894	
09		4080 X	3641	-0-	-439	-0-	3641	2	N	-0-			-0-
10		4216 X	4043	-0-	-173	-0-	4043	2	N	-0-			-0-
11		3960 X	3532	-0-	-428	-0-	3532	2	N	-0-			-0-
12		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2	N	-0-			-0-
01		4030 X	3935	-0-	-95	-0-	3935	2	N	-0-			-0-
02		3640 X	3208	-0-	-432	-0-	3208	2	N	-0-			-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280)					74547 460	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
STRATA OPERATING, INC.					825445								
BENTSEN, L. M.			WELL #:		A 2	RRCID ->	159665	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	9946	PERF. 9275 - 9352	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	15	4	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	15			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	
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
10		186 N	35	-0-	-151	-0-	35	2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N 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	
09		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02	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	
09		870 X	618	-0-	-252	-0-	87	1	N	-0-			17
10		899 X	617	-0-	-282	-0-	83	1	N	-0-			17
11		870 X	641	-0-	-229	-0-	90	1	N	-0-			17
12		837 X	714	-0-	-123	-0-	104	1	N	-0-			17
01		806 X	536	-0-	-270	-0-	77	1	N	-0-			17
*02		663 X	663	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-			17

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ZACHRY, H. B.		WELL #: 19		RRCID -> 114975		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)			CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	630 N	482	-0-	-148	-0-	68 1	414 2	N	-0-		-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	97 1	628 2	N	-0-		-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	104 1	640 2	N	-0-		-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	108 1	632 2	N	-0-		-0-
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	113 1	669 2	N	-0-		-0-
*02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	119 1	707 2	N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 2		RRCID -> 155948		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850			
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414			
09	840 X	803	-0-	-37	-0-	113 1	690 2	N	-0-		26
10	899 X	896	-0-	-3	-0-	120 1	776 2	N	-0-		26
11	900 X	840	-0-	-60	-0-	118 1	722 2	N	-0-		26
12	930 X	904	-0-	-26	-0-	132 1	772 2	N	-0-		26
01	930 X	885	-0-	-45	-0-	128 1	757 2	N	-0-		26
02	812 X	784	-0-	-28	-0-	113 1	671 2	N	-0-		26

RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279			
09	1410 X	924	-0-	-486	-0-	130 1	794 2	N	-0-		70
10	1457 X	1404	-0-	-53	-0-	188 1	1216 2	N	-0-		70
11	1380 X	1330	-0-	-50	-0-	186 1	1144 2	N	-0-		70
12	1426 X	1134	-0-	-292	-0-	166 1	968 2	N	-0-		70
01	1395 X	1220	-0-	-175	-0-	176 1	1044 2	N	-0-		70
02	1260 X	1028	-0-	-232	-0-	148 1	880 2	N	-0-		70

RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963			
09	4080 X	2763	-0-	-1317	-0-	389 1	2374 2	N	-0-		23
10	4216 X	3669	-0-	-547	-0-	491 1	3178 2	N	-0-		23
11	4080 X	3359	-0-	-721	-0-	470 1	2889 2	N	-0-		23
12	3937 X	3568	-0-	-369	-0-	521 1	3047 2	N	-0-		23
01	3658 X	3409	-0-	-249	-0-	492 1	2917 2	N	-0-		23
02	3304 X	3046	-0-	-258	-0-	438 1	2608 2	N	-0-		23

RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997			
09	1050 X	563	-0-	-487	-0-	79 1	484 2	N	-0-		-0-
10	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	160 1	1035 2	N	-0-		-0-
11	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	148 1	909 2	N	-0-		-0-
12	868 X	698	-0-	-170	-0-	102 1	596 2	N	-0-		-0-
01	1209 X	730	-0-	-479	-0-	105 1	625 2	N	-0-		-0-
02	1092 X	1015	-0-	-77	-0-	146 1	869 2	N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976			
09	1560 X	1084	-0-	-476	-0-	153 1	931 2	N	-0-		55
10	1612 X	1374	-0-	-238	-0-	184 1	1190 2	N	-0-		55
11	1620 X	1274	-0-	-346	-0-	178 1	1096 2	N	-0-		55
12	1674 X	1403	-0-	-271	-0-	205 1	1198 2	N	-0-		55
01	1674 X	1253	-0-	-421	-0-	181 1	1072 2	N	-0-		55
02	1232 X	1152	-0-	-80	-0-	166 1	986 2	N	-0-		55

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286			
M	O	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	1800	X	1462	-0-	-338	-0-	206 1	1256 2	N	-0-	122
10	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	270 1	1744 2	N	-0-	122
11	1860	X	1832	-0-	-28	-0-	256 1	1576 2	N	-0-	122
12	1922	X	1746	-0-	-176	-0-	255 1	1491 2	N	-0-	122
01	2015	X	1848	-0-	-167	-0-	267 1	1581 2	N	-0-	122
02	1820	X	1698	-0-	-122	-0-	244 1	1454 2	N	-0-	122

RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129			
09	2070	X	1839	-0-	-231	-0-	259 1	1580 2	N	-0-	23
10	2232	X	1835	-0-	-397	-0-	246 1	1589 2	N	-0-	23
11	2190	X	1759	-0-	-431	-0-	246 1	1513 2	N	-0-	23
12	2263	X	1600	-0-	-663	-0-	234 1	1366 2	N	-0-	23
01	2263	X	2029	-0-	-234	-0-	293 1	1736 2	N	-0-	23
*02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	305 1	1816 2	N	-0-	23

RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884			
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	34 1	207 2	N	-0-	-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	32 1	209 2	N	-0-	-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31 1	191 2	N	-0-	-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	38 1	220 2	N	-0-	-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	36 1	214 2	N	-0-	-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	28 1	167 2	N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414			
09	2640	X	1249	-0-	-1391	-0-	176 1	1073 2	N	-0-	37
10	2728	X	2287	-0-	-441	-0-	306 1	1981 2	N	-0-	37
11	2370	X	1870	-0-	-500	-0-	262 1	1608 2	N	-0-	37
12	2449	X	2073	-0-	-376	-0-	303 1	1770 2	N	-0-	37
01	2325	X	2094	-0-	-231	-0-	302 1	1792 2	N	-0-	37
02	2072	X	1971	-0-	-101	-0-	283 1	1688 2	N	-0-	37

RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247			
09	1230	X	648	-0-	-582	-0-	91 1	557 2	N	-0-	8
10	1178	X	1035	-0-	-143	-0-	139 1	896 2	N	-0-	8
11	1020	X	998	-0-	-22	-0-	140 1	858 2	N	-0-	8
12	1054	X	748	-0-	-306	-0-	109 1	639 2	N	-0-	8
01	1023	X	693	-0-	-330	-0-	100 1	593 2	N	-0-	8
02	924	X	763	-0-	-161	-0-	110 1	653 2	N	-0-	8

RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604			
09	1860	X	1639	-0-	-221	-0-	231 1	1408 2	N	-0-	10
10	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	282 1	1825 2	N	-0-	10
11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	278 1	1708 2	N	-0-	10
12	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	298 1	1741 2	N	-0-	10
01	2108	X	2076	-0-	-32	-0-	300 1	1776 2	N	-0-	10
*02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	298 1	1778 2	N	-0-	10

RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546			
09	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	195 1	1192 2	N	-0-	115
10	1364	X	1258	-0-	-106	-0-	168 1	1090 2	N	-0-	115
11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	215 1	1323 2	N	-0-	115
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	305 1	1786 2	N	-0-	115
01	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	348 1	2065 2	N	-0-	115
02	1428	X	1185	-0-	-243	-0-	170 1	1015 2	N	-0-	115

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	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
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-		169	1	1030	2	N	-0-	35
10	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-		191	1	1233	2	N	-0-	35
11	1200 X	1143	-0-	-57	-0-		160	1	983	2	N	-0-	35
12	1240 X	964	-0-	-276	-0-		141	1	823	2	N	-0-	35
01	1426 X	1180	-0-	-246	-0-		170	1	1010	2	N	-0-	35
02	1288 X	899	-0-	-389	-0-		129	1	770	2	N	-0-	35

RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794				
09	420 X	386	-0-	-34	-0-		54	1	332	2	N	-0-	37
10	496 X	466	-0-	-30	-0-		62	1	404	2	N	-0-	37
11	510 X	357	-0-	-153	-0-		50	1	307	2	N	-0-	37
12	527 X	180	-0-	-347	-0-		26	1	154	2	N	-0-	37
01	527 X	68	-0-	-459	-0-		10	1	58	2	N	-0-	37
02	420 X	295	-0-	-125	-0-		42	1	253	2	N	-0-	37

RANCHO BLANCO		WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426				
09	630 X	563	-0-	-67	-0-		79	1	484	2	N	-0-	48
10	651 X	412	-0-	-239	-0-		55	1	357	2	N	-0-	48
11	690 X	386	-0-	-304	-0-		54	1	332	2	N	-0-	48
12	713 X	436	-0-	-277	-0-		64	1	372	2	N	-0-	48
01	713 X	604	-0-	-109	-0-		87	1	517	2	N	-0-	48
02	532 X	517	-0-	-15	-0-		74	1	443	2	N	-0-	48

RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
RYSTIN OIL & GAS		740145											
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 153256		COMPL. DATE 04/07/1994			TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738				
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-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT	-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		74554 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL				
APACHE CORPORATION		027200											
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 223039		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418				
09	90 #	96	-0-	6 B	-13444		19	1	77	2	N	-0-	-0-
10	93 #	109	-0-	16 B	-13428		22	1	87	2	N	-0-	-0-
11	90 #	132	-0-	42 B	-13386		28	1	104	2	N	-0-	-0-
12	93 #	128	-0-	35 B	-13351		26	1	102	2	N	-0-	-0-
01	124 #	197	-0-	73 B	-13278		41	1	156	2	N	-0-	-0-
02	112 #	141	-0-	29 B	-13249		31	1	110	2	N	-0-	-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590							CNTY: DUVAL				
FROST NATIONAL BANK & TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 100828		COMPL. DATE 12/10/1981			TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956				
09	2820 #	826	-0-	-1994 B	-24315		90	1	736	2	N	-0-	-0-
10	2914 #	1844	-0-	-1070 B	-25385		93	1	1751	2	N	-0-	-0-
11	2550 #	2463	-0-	-87 B	-25472		90	1	2373	2	N	-0-	-0-
12	2573 #	1437	-0-	-1136 B	-26608		93	1	1344	2	N	-0-	-0-
01	2387 #	1344	-0-	-1043 B	-27651		93	1	1251	2	N	-0-	-0-
02	2296 #	606	-0-	-1690 B	-29341		84	1	522	2	N	-0-	-0-

RAND MORGAN (5350)		74582 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089												
MORGAN, R. PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 173812		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 5804		PERF. 5410 - 5414				
M	O	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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANURA ("J-57")		74744 235		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY						
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687												
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 178369		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9979 - 10000				
M	O	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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	858	-0-	858	1096	858	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	791	-0-	791	1887	791	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	46	-0-	46	1933	46	2			N	-0-			-0-
12	1933 R	-0-	-0-	-1933	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
CODY ENERGY LLC		164455												
YTURRIA L&C CO. NCT-2		WELL #: 53		RRCID -> 117983		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7254 - 7284				
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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	Y	212	259	0	66
						233	9							
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	Y	237	241	0	62
						261	9							
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	47	2	Y	173	161	0	74
						190	9							
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	67	2	Y	192	231	0	35
						211	9							
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	Y	159	152	0	42
						175	9							
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	13	1	39	2	Y	137	155	0	24
						151	9							

YTURRIA L&C CO. NCT-2		74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
CODY ENERGY LLC		164455												
YTURRIA L&C CO. NCT-2		WELL #: 54		RRCID -> 126935		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7266 - 7384				
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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	184	1	964	2	N	2	3	0	1
						2	9							
10	1147 X	1070	-0-	-77	-0-	197	1	865	2	N	7	6	0	2
						8	9							
11	1170 X	773	-0-	-397	-0-	205	1	565	2	N	3	4	0	1
						3	9							
12	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	213	1	1163	2	N	4	4	0	1
						4	9							
01	1209 X	835	-0-	-374	-0-	194	1	638	2	N	3	3	0	1
						3	9							
02	1064 X	918	-0-	-146	-0-	225	1	685	2	N	7	7	0	1
						8	9							

YTURRIA, H. ET AL		74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
CODY ENERGY LLC		164455												
YTURRIA, H. ET AL		WELL #: 401		RRCID -> 175600		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4720 - 4723				
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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
02	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, FRANK D. ET AL		WELL #: 301		RRCID -> 175809		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6941 - 6963								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, FRANK D. ET AL		WELL #: 302T		RRCID -> 183087		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7302 - 7310								
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	534	1	226	2	Y	742	686	0			172
						816	9									
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	516	1	160	2	Y	678	691	0			159
						746	9									
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	529	1	43	2	Y	598	670	0			87
						658	9									
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	700	1	714	9	Y	649	511	0			225
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	571	341	0			455
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	164	173	0			446

YTURRIA, FRANK D.		WELL #: 306		RRCID -> 183312		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9188 - 9193								
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	546	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	786	-0-	-20	-0-	600	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	930 N	544	-0-	-386	-0-	503	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	416	-0-	-390	-0-	416	1			Y	-0-					-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 406		RRCID -> 198870		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 407		RRCID -> 200455		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148								
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	157	1	202	2	Y	9					168
						10	9									
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	166	1	182	2	Y	8					176
						9	9									
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	168	1	112	2	Y	7					183
						8	9									
12	372 N	287	-0-	-85	-0-	127	1	153	2	Y	6					189
						7	9									
01	372 N	210	-0-	-162	-0-	105	1	99	2	Y	5					194
						6	9									
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	128	1	97	2	Y	9					203
						10	9									

YTURRIA, H.		WELL #: 409		RRCID -> 200685		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455														
YTURRIA, H.		WELL #: 4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900								
09	2790 X	1669	-0-	-1121	-0-	267	1	1399	2	Y	3	8	0			1
						3	9									
10	2883 X	1704	-0-	-1179	-0-	313	1	1374	2	Y	15	12	0			4
						17	9									
11	2670 X	679	-0-	-1991	-0-	181	1	498	2	Y	-0-	4	0			-0-
12	2759 X	2242	-0-	-517	-0-	346	1	1885	2	Y	10	8	0			2
						11	9									
01	2759 X	1533	-0-	-1226	-0-	356	1	1168	2	Y	8	8	0			2
						9	9									
02	1568 X	742	-0-	-826	-0-	182	1	554	2	Y	5	6	0			1
						6	9									

YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594								
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	153	1	799	2	Y	3	8	0			1
						3	9									
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	113	1	495	2	Y	2	2	0			1
						2	9									
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	187	1	515	2	Y	7	5	0			3
						8	9									
12	992 N	371	-0-	-621	-0-	56	1	307	2	Y	7	9	0			1
						8	9									
01	620 N	319	-0-	-301	-0-	74	1	242	2	Y	3	3	0			1
						3	9									
02	672 N	431	-0-	-241	-0-	105	1	320	2	Y	5	5	0			1
						6	9									

YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY					
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455										
YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4717	- 4719				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882	COMPL. DATE 12/04/2006	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7719	- 7727				
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-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145	COMPL. DATE 12/17/2009	TOTAL DEPTH 8829	PERF. 7364	- 7376				
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-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8584	- 8588				
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-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 9190	PERF. 8110	- 8156				
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-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 9704	PERF. 8922	- 8950				
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	432	1	558	2	Y	-0-	30
10	992 N	902	-0-	-90	-0-	430	1	472	2	Y	-0-	30
11	990 N	607	-0-	-383	-0-	365	1	242	2	Y	-0-	30
12	1023 N	813	-0-	-210	-0-	369	1	444	2	Y	-0-	30
01	899 N	523	-0-	-376	-0-	269	1	254	2	Y	-0-	30
02	560 N	453	-0-	-107	-0-	258	1	195	2	Y	-0-	30

YTURRIA, H.		WELL #: 4027		RRCID -> 244461	COMPL. DATE 10/31/2008	TOTAL DEPTH 6522	PERF. N/A					
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		74975 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
MORROW				WELL #:	1	RRCID ->	183467	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7448 - 7462
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
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				N	-0-			166
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			166

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
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-	-0-				N	NO RPT			41
12	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
01	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
02	P&A COND NO RPT	-0-	-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
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-	-0-				N	NO RPT			22
12	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
02	P&A COND NO RPT	-0-	-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
09	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
10	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
11	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
12	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
01	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
02	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/1999													

RED FISH BAY (FRIO 7450)				75203 048	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
ELECTRAGAS, INC.				247628									
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	064186	COMPL. DATE	08/06/1972	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	7455 - 7462
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 390				WELL #:	3	RRCID ->	157431	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7443 - 7456
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500)		75203 064		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 349		WELL #:	6	RRCID ->	051854	COMPL. DATE	12/04/1971	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 0 - 7513	
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 13)		75203 416		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 349		WELL #:	1	RRCID ->	140661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8923 PERF. 7978 - 7996	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RED FISH BAY (ZONE 14)		75203 448		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 395		WELL #:	3	RRCID ->	233348	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	8520 PERF. 8160 - 8216	
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	543 1	1581 3	Y	1 1 8	-0-
						1 9				
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	521 1	1468 3	Y	1 1 8	-0-
						1 9				
11	720 N	618	-0-	-102	-0-	253 1	365 3	Y	-0-	-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	283 1	443 3	Y	-0-	-0-
01	713 N	93	-0-	-620	-0-	29 1	64 3	Y	-0-	-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-			Y	-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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

RED FISH BAY (ZONE 17 L)		75203 630		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 414		WELL #:	3	RRCID ->	186038	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 8298 - 8321
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02 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
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)		75203 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 414		WELL #:	7	RRCID ->	186047	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	8449	PERF. 8342 - 8360
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-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REDFISH BAY (ZONE 30)		75203 810		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 423		WELL #:	10	RRCID ->	124911	COMPL. DATE	08/09/1987	TOTAL DEPTH	12355	PERF. 9468 - 9484
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 31)		75203 811		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 423		WELL #:	12	RRCID ->	124779	COMPL. DATE	06/23/1987	TOTAL DEPTH	11980	PERF. 9612 - 9618
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 38, GAS)		75203 823		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 421		WELL #:	1	RRCID ->	146508	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	12919	PERF.10814 - 10842
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 10/17/2013 - PLUGGED 10-17-2013										

OIL AND GAS DIVISION

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * STATUS	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4695	4695	-0-	-0-	-0-	290	1 4399 3	6 9	Y	5	2 0	3 8	-0-
10	4530	4530	-0-	-0-	-0-	281	1 4245 3	4 9	Y	4	4 8		-0-
11	3919	3919	-0-	-0-	-0-	267	1 3649 3	3 9	Y	3	3 8		-0-
12	3919	2935	-0-	-984	-0-	188	1 2741 3	6 9	Y	5	1 0	4 8	-0-
01	3919	3083	-0-	-836	-0-	259	1 2806 3	18 9	Y	16	9 0	7 8	-0-
02	4396 #	2435	-0-	-1961	-0-	251	1 2174 3	10 9	Y	9	9 8		-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

09	22650 #	21461	-0-	-1189	-0-	1308	1 19816 3	1 4 336 9	Y	305	305 0		-0-
10	23405 #	21926	-0-	-1479	-0-	1344	1 20319 3	1 4 262 9	Y	238	238 0		-0-
11	21480 #	20574	-0-	-906	-0-	1385	1 18944 3	1 4 244 9	Y	222	222 0		-0-
12	22196 #	19416	-0-	-2780	-0-	1583	1 17591 3	1 4 241 9	Y	219	219 0		-0-
01	22196 #	21850	-0-	-346	-0-	2330	1 19231 3	1 4 288 9	Y	262	261 0	1 8	-0-
02	20020 #	16892	-0-	-3128	-0-	2138	1 14584 3	1 4 169 9	Y	154	152 0	2 8	-0-

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 STATE TRACT 348 WELL #: 4 RRCID -> 044835 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12909 - 13049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

09	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	141	1	2122	3	Y	453	450 0	3 8	-0-
						1	4	498	9					
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	163	1	2469	3	Y	375	372 0	3 8	-0-
						1	4	413	9					
11	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	135	1	1850	3	Y	290	288 0	2 8	-0-
						1	4	319	9					
12	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	144	1	2102	3	Y	325	322 0	3 8	-0-
						1	4	358	9					
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	181	1	1952	3	Y	486	480 0	6 8	-0-
						1	4	535	9					
*02	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	234	1	2025	3	Y	284	278 0	6 8	-0-
						1	4	312	9					

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

09	6930 X	4573	-0-	-2357	-0-	254	1	3831	3	Y	443	439 0	4 8	-0-
						1	4	487	9					
10	7161 X	5252	-0-	-1909	-0-	302	1	4557	3	Y	356	353 0	3 8	-0-
						1	4	392	9					
11	6420 X	5209	-0-	-1211	-0-	329	1	4495	3	Y	349	346 0	3 8	-0-
						1	4	384	9					
12	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	308	1	4506	3	Y	376	372 0	4 8	-0-
						1	4	414	9					
01	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	356	1	3842	3	Y	511	504 0	7 8	-0-
						1	4	562	9					
*02	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	508	1	4246	3	Y	302	295 0	7 8	-0-
						1	4	332	9					

RED FISH BAY (47 ZONE)
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.
STATE TRACT 424

75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
153474
WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43)
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.
STATE TRACT 344

75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
153474
WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

09	5890 R	5890	-0-	-0-	-0-	364	1	5518	3	Y	7	7	0			-0-
10	6076 #	5771	-0-	-305	-0-	359	1	5412	3	Y	-0-					-0-
11	6060	5552	-0-	-508	-0-	377	1	5175	3	Y	-0-					-0-
12	6386	5350	-0-	-1036	-0-	342	1	5008	3	Y	-0-					-0-
01	6386	5485	-0-	-901	-0-	464	1	5010	3	Y	10	9	0	1	8	-0-
02	5488 #	4310	-0-	-1178	-0-	447	1	3860	3	Y	3	2	0	1	8	-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C)
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.
STATE TRACT 342

75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
153474
WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750)
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.
STATE TRACT 343

75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
153474
WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050)
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.
STATE TRACT 343

75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
153474
WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

09	0 W	7236	-0-	7236	130571	1067	1	6161	3	Y	7	7	8			-0-
10	14B2 EXT	8097	-0-	8097	138668	1490	1	6598	3	Y	8	8	8			-0-
11	14B2 EXT	4980	-0-	4980	143648	1004	1	3972	3	Y	4	4	8			-0-
12	14B2 EXT	8811	-0-	8811	152459	1474	1	7333	3	Y	4	1	0	3	8	-0-
01	14B2 EXT	8027	-0-	8027	160486	1642	1	6375	3	Y	9	3	0	6	8	-0-
02	14B2 EXT	5457	-0-	5457	165943	1309	1	4147	3	Y	1	1	8			-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 STATE TRACT 426-441 WELL #: 1 RRCID -> 012782 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 459 WELL #: 6 RRCID -> 148656 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7075 - 7105

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 440 WELL #: 4 RRCID -> 153325 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7067 - 7092

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 458 WELL #: 6 RRCID -> 190252 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7069 - 7127

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)//CONT.// 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474																				
STATE TRACT 423																				
WELL #: 12													RRCID -> 164162		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 7190 - 7236	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		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	
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-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

RED HEAD RIDGE (MIOCENE)													75279 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION													747012									
STATE OF TEXAS													WELL #: 1		RRCID -> 262656		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3739 - 3853	
09		3660 #	-0-	-0-	-3660	-0-						N	-0-					-0-				
10		2076	2076	-0-	-0-	-0-		2076	2			N	-0-					-0-				
11		4498	4498	-0-	-0-	-0-		4498	2			N	-0-					-0-				
12		4600	4600	-0-	-0-	-0-		4600	2			N	-0-					-0-				
01		1147	4159	-0-	3012	3012		4159	2			N	-0-					-0-				
02		1036	49	-0-	-987	2025		44	1	5	2	N	-0-					-0-				

REDFISH BAY, N. (D-5)													75429 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.													153474									
STATE TRACT 343													WELL #: 1		RRCID -> 226727		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10138 - 10162	
09		1530	976	-0-	-554	-0-		60	1	907	3	Y	8	4	0	4	8	-0-				
									9													
10		1581	1047	-0-	-534	-0-		64	1	981	3	Y	2	2	8			-0-				
									2													
11		1530	1222	-0-	-308	-0-		83	1	1136	3	Y	3	3	8			-0-				
									3													
12		1395	987	-0-	-408	-0-		63	1	924	3	Y	-0-					-0-				
01		1710	1710	-0-	-0-	-0-		144	1	1565	3	Y	1	1	8			-0-				
									1													
02		1148 N	941	-0-	-207	-0-		96	1	838	3	Y	6	6	8			-0-				
									7													

REEDER (UPPER PETTUS)													75451 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	
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-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

REILLY (VICKSBURG)													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP													
REILLY GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	20 1	63 2	112 2	Y	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	112 2	112 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	20 1	78 2	78 2	Y	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	20 1	98 2	98 2	Y	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	20 1	92 2	92 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	120	-0-	120	120	20 1	100 2	100 2	Y	-0-			-0-

REILLY GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560													
09	1050 N	588	-0-	-462	-0-	20 1	568 2	568 2	Y	-0-			44
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	30 1	1014 2	1014 2	Y	-0-			44
11	1200 N	731	-0-	-469	-0-	30 1	701 2	701 2	Y	-0-			44
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	30 1	883 2	883 2	Y	-0-			44
01	1054 N	861	-0-	-193	-0-	30 1	831 2	831 2	Y	-0-			44
02	DLQ G-10	931	-0-	931	931	30 1	901 2	901 2	Y	-0-			44

REINA (BASAL QUEEN CITY)													
XTO ENERGY INC.													
BUCHHOLZ, WILLIAM R.													
WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742													
09	2190 X	2137	-0-	-53	-0-	36 1	2068 3	2068 3	N	30			196
10	2263 X	1927	-0-	-336	-0-	35 1	1873 3	1873 3	N	17			213
11	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	36 1	2000 3	2000 3	N	39	193 1		59
12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	43 9	2339 3	2339 3	N	18			77
01	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	39 1	2228 3	2228 3	N	35			112
02	1988 X	1914	-0-	-74	-0-	39 9	1854 3	1854 3	N	24			136

KNOX, J. W.													
WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198													
09	2580 X	2574	-0-	-6	-0-	43 1	2448 3	2448 3	N	75	192 1		156
10	2635 X	2595	-0-	-40	-0-	83 9	2467 3	2467 3	N	74			230
11	2550 X	2494	-0-	-56	-0-	47 1	2368 3	2368 3	N	75	185 1		120
12	2666 X	2643	-0-	-23	-0-	43 1	2518 3	2518 3	N	75	1 8		194
01	2666 X	2577	-0-	-89	-0-	83 9	2456 3	2456 3	N	71			265
02	2408 X	2268	-0-	-140	-0-	43 1	2154 3	2154 3	N	67	192 1		140

REISER (WILCOX)													
KILLAM OIL CO., LTD.													
K & H FEE 942													
WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797													
09	0 Z	1539	-0-	1539	9429	1488 2	51 9	51 9	Y	46	44 1		41
10	0 Z	1683	-0-	1683	11112	1551 2	132 9	132 9	Y	120	114 1		47
11	0 Z	1485	-0-	1485	1485	1443 2	42 9	42 9	Y	38	58 1		27
12	14030	1433	-0-	-12597	-0-	1382 2	51 9	51 9	Y	46	36 1		37
01	1829 #	1670	-0-	-159	-0-	1608 2	62 9	62 9	Y	56	80 1		13
*02	2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	2047 2	33 9	33 9	Y	30			43

RETAMIA (WILCOX 5360)		76047 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
BRUNI-LEYENDECKER		WELL #:	5	RRCID ->	231993	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5324 - 5332					
M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 9300)		76047 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
BRUNI MINERAL TRUST -B-		WELL #:	3	RRCID ->	066274	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	N/A					
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-					-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	N	-0-					-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	2	N	-0-					-0-
12	713 N	589	-0-	-124	-0-	26	1	563	2	N	-0-					-0-
01	651 N	322	-0-	-329	-0-	14	1	308	2	N	-0-					-0-
02	672 N	388	-0-	-284	-0-	18	1	370	2	N	-0-					-0-

REYES (2500)		76099 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
AMERICAN SHORELINE, INC.		019365														
TOM CREWS		WELL #:	4SW	RRCID ->	263516	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	2866	PERF.	1970 - 1980					
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY		76300 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329														
GREEN & MANNING GAS UNIT 2		WELL #:	4 C	RRCID ->	048419	COMPL. DATE	03/11/1969	TOTAL DEPTH	2026	PERF.	N/A					
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, MARGARET MRS.		76047 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
		460054														
		WELL #:	6	RRCID ->	218827	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	2719 - 2727					
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC		627006		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SEABURY		574329														
		WELL #:	3	RRCID ->	047459	COMPL. DATE	07/24/1969	TOTAL DEPTH	2632	PERF.	N/A					
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY		//CONT.//		76300 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
ORPHAN WELLS, LLC		//CONT.//		627006								
HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2		WELL #:		21B	RRCID ->	209172	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	1709	PERF.	842 - 850
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	
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-
02	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
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-
02	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
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-	
02	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
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-
02	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
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DECKER GU				WELL #:	3	RRCID ->	033336	COMPL. DATE	06/10/1950	TOTAL DEPTH	1754	PERF.	N/A
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RICABY (1100)		//CONT.//		76300 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
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
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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ORPHAN WELLS, LLC				627006				CNTY: STARR		
RICABY, S. B., ESTATE -D-										
RICABY, S. B., ESTATE -D-		WELL #:		2 D	RRCID -> 012870	COMPL. DATE 11/25/1953	TOTAL DEPTH	1725	PERF.	N/A
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICABY (1200)		//CONT.//		76300 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
ORPHAN WELLS, LLC		//CONT.//		627006								
HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2		WELL #:	13B	RRCID ->	049453	COMPL. DATE	10/27/1970	TOTAL DEPTH	1693	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	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

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-
02	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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	102			211
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	107	160	1	158
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	90	164	1	84
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	72			156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	84	166	1	74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	104			178

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

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

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

09	14273	14273	-0-	-0-	-0-	180	1	13924	3	N	154	173	1	167
						169	9							
10	14346	14346	-0-	-0-	-0-	186	1	14013	3	N	134	172	1	129
						147	9							
11	7784 R	7784	-0-	-0-	-0-	141	1	7551	3	N	84	176	1	37
						92	9							
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	DLQ G-10	9662	-0-	9662	9662	170	1	9385	2	N	97			134
						107	9							
02	DLQ G-10	7224	-0-	7224	16886	147	1	7005	3	N	65			199
						72	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
RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226															
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	5			146
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	229	2	N	4			154
							4	9							
*02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	458	2	N	5			159
							6	9							

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446															
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9531 - 9590															
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200) 76338 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
SEXAUER WELL #: 2 RRCID -> 223347 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10224 - 10254															
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICARDO, SOUTH (7400) 76338 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG															
WINDRUSH OPERATING CO., L.L.C. 931628															
RADFORD WELL #: 1 RRCID -> 270498 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7304 - 7306															
09	0 W	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_____ 10/31/2013 - PLUGGED 10-31-2013															

OIL AND GAS DIVISION

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	
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		4681 X	4681	-0-	-0-	4681 2		Y			-0-	17
10		4033 X	4033	-0-	-0-	4032 2	1 9	Y			1	18
11		4830 X	4201	-0-	-629	4201 2		Y			-0-	18
12		4991 X	4770	-0-	-221	4769 2	1 9	Y			1	19
01		4991 X	4044	-0-	-947	4044 2		Y			-0-	19
02		4368 X	2389	-0-	-1979	2389 2		Y			-0-	19

SUN				WELL #: 1	RRCID -> 203503	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9529	-		9560	
09		510 N	487	-0-	-23	487 2		Y			-0-	21
10		525 N	525	-0-	-0-	525 2		Y			-0-	21
11		508 N	508	-0-	-0-	508 2		Y			-0-	21
12		530 N	530	-0-	-0-	480 2	50 9	Y			45	66
01		527 N	492	-0-	-35	486 2	6 9	Y			5	25
02		476 N	473	-0-	-3	471 2	2 9	Y			2	27

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	
09		630 X	575	-0-	-55	575 2		N			-0-	167
10		651 X	398	-0-	-253	398 2		N			-0-	167
11		630 X	494	-0-	-136	494 2		N			-0-	167
12		651 X	449	-0-	-202	447 2	2 9	N			2	169
01		589 X	386	-0-	-203	386 2		N			-0-	169
02		532 X	395	-0-	-137	375 2	20 9	N			18	187

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	
09		2334 X	2334	-0-	-0-	2332 2	2 9	Y			2	63
10		2834 X	2834	-0-	-0-	2833 2	1 9	Y			1	64
11		2394 X	2394	-0-	-0-	2394 2		Y			-0-	64
12		2418 X	2337	-0-	-81	2184 2	153 9	Y			139	203
01		2821 X	2761	-0-	-60	2740 2	21 9	Y			19	97
02		2548 X	2347	-0-	-201	2338 2	9 9	Y			8	105

RUIZ 127 "D"				WELL #: 4	RRCID -> 256655	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9286	-		9369	
09		6150 X	4644	-0-	-1506	4644 2		Y			-0-	129
10		4435 X	4435	-0-	-0-	4434 2	1 9	Y			1	130
11		5700 X	4158	-0-	-1542	4158 2		Y			-0-	130
12		5394 X	4119	-0-	-1275	4117 2	2 9	Y			2	132
01		5239 X	4002	-0-	-1237	4002 2		Y			-0-	132
02		4340 X	2922	-0-	-1418	2922 2		Y			-0-	132

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	
09		4740 X	4002	-0-	-738	3995 2	7 9	Y			6	57
10		4406 X	4406	-0-	-0-	4399 2	7 9	Y			6	63
11		4740 X	3342	-0-	-1398	3338 2	4 9	Y			4	67
12		4805 X	4172	-0-	-633	4160 2	12 9	Y			11	78
01		5348 X	5348	-0-	-0-	5340 2	8 9	Y			7	85
*02		4850 X	4850	-0-	-0-	4844 2	6 9	Y			5	90

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)		//CONT.//		76375 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
SUN		WELL #:		1	RRCID ->	169603	COMPL. DATE	03/14/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8672 - 8688
M	O	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	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
09	2190 X	1738	-0-	-452	-0-	1730	2	8 9	N	7		254
10	2263 X	1847	-0-	-416	-0-	1841	2	6 9	N	5		259
11	2190 X	1823	-0-	-367	-0-	1821	2	2 9	N	2		261
12	2170 X	1647	-0-	-523	-0-	1646	2	1 9	N	1		262
01	1922 X	1490	-0-	-432	-0-	1486	2	4 9	N	4		266
02	1708 X	1686	-0-	-22	-0-	1664	2	22 9	N	20		286

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		DCRC		WELL #:		1	RRCID ->	177299	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	8913	PERF.	8586 - 8610
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						
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		301						
PLUGGED AND ABANDONED													09/27/2005			

RICHARD KING (FRIO CONS.)		76410 100		ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #:		1	RRCID ->	226890	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5084 - 5122
09	960 N	926	-0-	-34	-0-	924	2	2 9	Y	2		83						
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1435	2	10 9	Y	9		92						
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1562	2	25 9	Y	23	95 1	20						
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1541	2	14 9	Y	13		33						
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1573	2	17 9	Y	15		48						
*02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1525	2	13 9	Y	12		60						

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	243899	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5160 - 5178
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2		Y	-0-		
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-		
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-		
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		Y	-0-		
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-		
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-		

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599												
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		4740 X	4699	-0-	-41	-0-	4695	2	4	9	Y	71
10		4898 X	4745	-0-	-153	-0-	4739	2	6	9	Y	76
11		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4734	2	20	9	Y	16
12		5115 X	4752	-0-	-363	-0-	4742	2	10	9	Y	25
01		5022 X	4425	-0-	-597	-0-	4416	2	9	9	Y	33
02		4424 X	4121	-0-	-303	-0-	4111	2	10	9	Y	42

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176												
09		900 N	861	-0-	-39	-0-	861	2			Y	-0-
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-
11		960 N	947	-0-	-13	-0-	947	2			Y	-0-
12		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-
01		992 N	940	-0-	-52	-0-	940	2			Y	-0-
*02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480												
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858												
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1015	2	13	9	N	-0-
10		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1074	2	33	9	N	-0-
11		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1034	2	12	9	N	-0-
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1055	2	19	9	N	-0-
01		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1069	2	18	9	N	-0-
02		980 N	958	-0-	-22	-0-	933	2	25	9	N	-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945												
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256												
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	2	N	-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	21	1	86	2	N	-0-
*12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	92	2	N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A												
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	2	Y	-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	2	Y	-0-
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	27	1	114	2	Y	-0-
*12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	2	Y	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 25		RRCID -> 039367		COMPL. DATE 06/24/1966		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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	217 1	713 2	N	-0-	-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	229 1	892 2	N	-0-	-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	194 1	797 2	N	-0-	-0-
*12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	190 1	809 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 12		RRCID -> 045201		COMPL. DATE 12/04/1968		TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A		
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 31		RRCID -> 053658		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 28		RRCID -> 064193		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALKER, IDA		WELL #: 20		RRCID -> 079106		COMPL. DATE 10/18/1978		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: J 2		RRCID -> 118680		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 16		RRCID -> 131339		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// //CONT.//	76410 100 235945	NON-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 17		RRCID -> 137650	COMPL. DATE 06/08/1990	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5048	-	5056		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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		
09	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	504 1	1656 2	N	-0-		-0-
10	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	591 1	2302 2	N	-0-		-0-
11	3000 N	3322	-0-	322	322	652 1	2670 2	N	-0-		-0-
*12	3100 N	3526	-0-	426	748	670 1	2856 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	748			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	748			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 9		RRCID -> 145591	COMPL. DATE 06/09/1993	TOTAL DEPTH 5414	PERF. 5014	-	5098		
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	37 1	122 2	N	-0-		-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	31 1	119 2	N	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	25 1	103 2	N	-0-		-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	26 1	110 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 27		RRCID -> 145592	COMPL. DATE 05/20/1993	TOTAL DEPTH 5668	PERF. 5082	-	5109		
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-
02	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		
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	25 1	81 2	N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	21 1	79 2	N	-0-		-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	16 1	69 2	N	-0-		-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	18 1	73 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945									
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 12		RRCID -> 151069		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511			
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
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-
02	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			
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	59 1	1402 2	Y	-0-		-0-
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	59 1	1429 2	Y	-0-		-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	43 1	1020 2	Y	-0-		-0-
*12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	59 1	1422 2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 24		RRCID -> 154788		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	27 1	87 2	Y	-0-		-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	24 1	91 2	Y	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	19 1	80 2	Y	-0-		-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	22 1	90 2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 21		RRCID -> 165285		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922			
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	26 1	83 2	N	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	22 1	87 2	N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18 1	76 2	N	-0-		-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	20 1	86 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 6		RRCID -> 167009		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
02	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			
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	25 1	81 2	N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	21 1	79 2	N	-0-		-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	16 1	69 2	N	-0-		-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	18 1	73 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
 KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	85	1	2048	2	N	-0-			-0-
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	100	1	2410	2	N	-0-			-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	N	-0-			-0-
*12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	514	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	84	1	172	2	N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	53	1	388	2	N	16			84
						18	9							
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	2	N	-0-			84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

 ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	97	1	198	2	N	-0-			-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	108	1	765	2	N	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	72	1	533	2	N	-0-			-0-
*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	78	1	544	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	61	1	201	2	N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	65	1	254	2	N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	55	1	226	2	N	-0-			-0-
*12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	68	1	288	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WELL #: C 34		RRCID -> 249361		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 5212 - 5222		
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
09	14B2 EXT	432	-0-	432	890	142 1	290 2	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	2677	-0-	2677	3567	330 1	2347 2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	2928	-0-	2928	6495	347 1	2581 2	N	-0-	-0-
*12	9140 X	2645	-0-	-6495	-0-	333 1	2312 2	N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	392 X	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35		RRCID -> 252017		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5776		PERF. 4846 - 4972
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	168 1	342 2	N	-0-	-0-
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	224 1	1596 2	N	-0-	-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	181 1	1351 2	N	-0-	-0-
*12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	189 1	1310 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 5		RRCID -> 252938		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5789 - 5792
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
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
02	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
09	3000 N	3457	-0-	457	457	138 1	3319 2	N	-0-	-0-
10	2464 N	2007	-0-	-457	-0-	80 1	1927 2	N	-0-	-0-
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	50 1	1194 2	N	-0-	-0-
*12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	43 1	1038 2	N	-0-	-0-
01	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT	-0-
02	1204 X	NO RPT	-0-	-1204	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 20		RRCID -> 253828		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 5174 - 5180
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	12 1	41 2	N	-0-	-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	11 1	42 2	N	-0-	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9 1	37 2	N	-0-	-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10 1	42 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 14		RRCID -> 253833		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 5372 - 5380
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.//		76410 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.//		235945							
ESTELL, MARY KING		WELL #:		C 10	RRCID ->	265457	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	5389	PERF. 5192 - 5198
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-		7	1	22	2	-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-		6	1	23	2	-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-		5	1	20	2	-0-
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-		6	1	23	2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:		B 2	RRCID ->	270497	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5540 - 5544
09	0 W	5305	-0-	5305	24833		212	1	5093	2	-0-
10	0 W	4157	-0-	4157	28990		167	1	3990	2	-0-
11	0 W	5563	-0-	5563	34553		223	1	5340	2	-0-
12	0 W	4577	-0-	4577	39130		183	1	4394	2	-0-
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	33643						-0-
02	4956 X	NO RPT	-0-	-4956	28687						-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711		RRCID ->		102678	COMPL. DATE	09/22/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4340 - 4350
SWILLING, W.D.		WELL #:				1					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	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
09	1520 R	1520	-0-	-0-	-0-		1520	2	Y	-0-	-0-
10	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-		1471	2	Y	-0-	-0-
11	1524 R	1524	-0-	-0-	-0-		1524	2	Y	-0-	-0-
12	1581 N	1508	-0-	-73	-0-		1508	2	Y	-0-	-0-
01	1457 N	1413	-0-	-44	-0-		1413	2	Y	-0-	-0-
02	1428 N	1304	-0-	-124	-0-		1304	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
09	450 N	206	-0-	-244	-0-	180	2	26	9	Y	24				35
10	310 N	257	-0-	-53	-0-	207	2	50	9	Y	45	57	1		23
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	299	2	56	9	Y	51	52	1		22
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	29	1		44
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	278	2	55	9	Y	50	88	1		6
02	336 N	284	-0-	-52	-0-	237	2	47	9	Y	43	30	1		19

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
09	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	445	1	3723	3	Y	89	178	1		79
10	4216 X	4164	-0-	-52	-0-	457	1	3659	3	Y	44				123
11	3870 X	3843	-0-	-27	-0-	440	1	3355	3	Y	44				167
12	4247 X	3879	-0-	-368	-0-	451	1	3351	3	Y	70	166	1		71
01	4247 X	3558	-0-	-689	-0-	448	1	3063	3	Y	43				114
*02	3836 X	3433	-0-	-403	-0-	389	1	2991	3	Y	48				162

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
09	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	150	1	1754	3	Y	19	26	1		1
10	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	460	1	697	3	Y	8				9
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	431	1	627	3	Y	8				17
12	992 N	820	-0-	-172	-0-	438	1	374	3	Y	7	17	1		7
01	992 N	832	-0-	-160	-0-	448	1	378	3	Y	5				12
*02	896 N	845	-0-	-51	-0-	389	1	448	3	Y	7				19

RIGGAN (8600)
DEWRE PETROLEUM CORPORATION
COLEMAN UNIT

76669 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
216748
WELL #: 1 RRCID -> 270844 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8576 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	1000	-0-	-0-	-1000	-0-					N	-0-				-0-
10	7750	20384	-0-	12634	12634	451	1	19786	3	N	134				134
11	7500	21831	-0-	14331	26965	448	1	20976	3	N	370	364	1		140
12	7750	23381	-0-	15631	42596	407	9	22501	3	N	377	386	1		131
01	7750	20535	-0-	12785	55381	465	1	19756	2	N	285	180	1		236
*02	29456	16735	-0-	-12721	42660	314	9	16088	3	N	246	378	1		104

RIGGAN (9775) 76669 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268965 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9918 - 9928

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
09	3750 #	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-				73
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2013

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
 DAVENPORT WELL #: 11 B RRCID -> 131142 COMPL. DATE 03/07/1987 TOTAL DEPTH 5458 PERF. N/A

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OXY USA INC. 630591
 SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

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-
02	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

09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	Y	-0-				-0-
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	18	1	249	3	Y	-0-				-0-
11	330 N	243	-0-	-87	-0-	16	1	227	3	Y	-0-				-0-
12	341 N	199	-0-	-142	-0-	11	1	188	3	Y	-0-				-0-
01	279 N	161	-0-	-118	-0-	9	1	152	3	Y	-0-				-0-
02	224 N	97	-0-	-127	-0-	5	1	92	3	Y	-0-				-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON (B-1 FRIO)		//CONT.// 76721 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SLICK, T. B. ESTATE "E" 537		WELL #: 216		RRCID -> 226201		COMPL. DATE 03/14/2009			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3992 - 4092						
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221		WELL #: 215		RRCID -> 265267		COMPL. DATE 02/18/2011			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498						
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		RRCID -> 231032		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3470 - 3490						
LA BRISA RANCH 913		WELL #: 2													
09	450 N	25	-0-	-425	-0-	1	1	24	2	N	-0-				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-				-0-
11	300 N	30	-0-	-270	-0-	1	1	29	2	N	-0-				-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-				-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-				-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-

RINCON (B-2 FRIO)		76721 147		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 070834		COMPL. DATE 04/07/1977			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09	5430 X	5135	-0-	-295 B	-0-	315	1	4820	3	Y	-0-				-0-
10	6107 X	2697	-0-	-3410 B	-0-	186	1	2511	3	Y	-0-				-0-
11	5910 X	3209	-0-	-2701 B	-0-	204	1	3005	3	Y	-0-				-0-
12	6107 X	2090	-0-	-4017 B	-0-	118	1	1972	3	Y	-0-				-0-
01	5766 X	5170	-0-	-596 B	-0-	292	1	4878	3	Y	-0-				-0-
02	4788 X	3917	-0-	-871 B	-0-	212	1	3705	3	Y	-0-				-0-

SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 73		RRCID -> 071462		COMPL. DATE 05/17/1977			TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A						
09	1140 N	1130	-0-	-10 B	-0-	69	1	1061	3	Y	-0-				-0-
10	1643 N	1134	-0-	-509 B	-0-	78	1	1056	3	Y	-0-				-0-
11	1560 N	763	-0-	-797 B	-0-	49	1	714	3	Y	-0-				-0-
12	1178 N	850	-0-	-328 B	-0-	48	1	802	3	Y	-0-				-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	72	1	1209	3	Y	-0-				-0-
*02	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	63	1	1102	3	Y	-0-				-0-

SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 150 U		RRCID -> 074078		COMPL. DATE 11/16/1977			TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A						
09	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	37	1	567	3	Y	-0-				-0-
10	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	35	1	478	3	Y	-0-				-0-
11	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	32	1	464	3	Y	-0-				-0-
12	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	28	1	475	3	Y	-0-				-0-
01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	30	1	507	3	Y	-0-				-0-
02	476 N	423	-0-	-53 B	-0-	23	1	400	3	Y	-0-				-0-

RINCON (B-6)														
OXY USA INC.														
SLICK ESTATE														
76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR														
630591														
WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272														
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON (C-7)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SLICK, T. B., EST. -E- 537														
76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
386310														
WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A														
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
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	35	1	528	3	Y	-0-		-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	43	1	577	3	Y	-0-		-0-
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	35	1	521	3	Y	-0-		-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	3	Y	-0-		-0-
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	31	1	511	3	Y	-0-		-0-
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	25	1	429	3	Y	-0-		-0-

RINCON (E 1 & 2)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SLICK, T. B. EST. -A- 527														
76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
386310														
WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146														
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE B 232														
WELL #: 201 RRCID -> 244705 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 4122 - 4430														
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
09	4281	R	4281	-0-	-0-	-0-	263	1	4017	3	Y	1	1 0	3
10	3100	#	9	-0-	-3091	-0-	1	9	8	3	Y	-0-	3 0	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2013														

SLICK, T.B. ESTATE A 527														
WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY														
GARCIA, M.M. "D"														
881167														
WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403														
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINCON (F)		76721 252		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SLICK, T. B. EST. A-265		WELL #: 200		RRCID -> 199668		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 4110 - 4228			
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)		76721 257		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SEMMES TRUST, ET AL "906"		WELL #: 9 T		RRCID -> 193558		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529			
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	423	439 0	32
						465 9					
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	678	667 0	43
						746 9					
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	Y	640	643 0	40
						704 9					
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	Y	653	646 0	47
						718 9					
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	Y	635	637 0	45
						699 9					
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	598	603 0	40
						658 9					

RINCON (FRIO 4020)		76721 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		630591								
SLICK ESTATE		WELL #: 5399		RRCID -> 137502		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA BRISA RANCH 907-1		76721 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		865425								
		WELL #: 1		RRCID -> 148514		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RINCON (H- 7)		76721 399		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		630591										
SLICK ESTATE 539		WELL #: 4 A		RRCID -> 140624		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3779 - 3844				
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
LA BRISA RANCH/STATE 542		WELL #: 8		RRCID -> 200827		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748										
LMB CORP - STATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155243		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176				
09	240 N	127	-0-	-113	-0-	127 2		N	-0-			258
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			258
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-			258
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-			258
01	217 N	115	-0-	-102	-0-	115 2		N	-0-			258
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			258

HEARD		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WELL #: 2		RRCID -> 199684		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942						
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 164		RRCID -> 115410		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364				
09	2790 X	2244	-0-	-546	-0-	138 1	2106 3	Y	-0-			-0-
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	216 1	2919 3	Y	-0-			-0-
11	2730 X	1795	-0-	-935	-0-	114 1	1681 3	Y	-0-			-0-
12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	167 1	2798 3	Y	-0-			-0-
01	2883 X	2579	-0-	-304	-0-	146 1	2433 3	Y	-0-			-0-
02	2828 X	2371	-0-	-457	-0-	128 1	2243 3	Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SLICK T.B. "H"		WELL #: 85		RRCID -> 134053		COMPL. DATE 03/09/1990			TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590						
M	O	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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						
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	34	1	513	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	550	-0-	-50	-0-	35	1	515	3	Y	-0-			-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	544	3	Y	-0-			-0-
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	31	1	521	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	27	1	468	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. EST. A-535		WELL #: 163		RRCID -> 140063		COMPL. DATE 10/25/1991			TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898						
09	2640	N	2382	-0-	-258	-0-	146	1	2236	3	Y	-0-			-0-
10	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	181	1	2446	3	Y	-0-			-0-
11	2580	N	2528	-0-	-52	-0-	161	1	2367	3	Y	-0-			-0-
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	153	1	2563	3	Y	-0-			-0-
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	150	1	2497	3	Y	-0-			-0-
02	2352	N	2302	-0-	-50	-0-	125	1	2177	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T.B. "A" 535		WELL #: 166		RRCID -> 148383		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456						
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-			-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-			-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE A		WELL #: 169		RRCID -> 148971		COMPL. DATE 03/01/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116						
09	2940	X	1223	-0-	-1717	-0-	75	1	1148	3	Y	-0-			-0-
10	3038	X	2324	-0-	-714	-0-	160	1	2164	3	Y	-0-			-0-
11	2460	X	1272	-0-	-1188	-0-	81	1	1191	3	Y	-0-			-0-
12	1922	X	618	-0-	-1304	-0-	35	1	583	3	Y	-0-			-0-
01	2325	X	732	-0-	-1593	-0-	41	1	691	3	Y	-0-			-0-
02	2100	X	1614	-0-	-486	-0-	87	1	1527	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE A		WELL #: 170		RRCID -> 149571		COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510						
09	570	N	347	-0-	-223	-0-	21	1	326	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	368	-0-	-159	-0-	25	1	343	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	23	1	328	3	Y	-0-			-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	21	1	344	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	17	1	291	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T.B. ESTATE A		WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312						
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-
02	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 #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003			TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327				
M	O	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
09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-		227 1	3482 3	Y	-0-			-0-
10	4309 X	4294	-0-	-15	-0-		296 1	3998 3	Y	-0-			-0-
11	4200 X	3921	-0-	-279	-0-		250 1	3671 3	Y	-0-			-0-
12	4340 X	3630	-0-	-710	-0-		205 1	3425 3	Y	-0-			-0-
01	4340 X	3973	-0-	-367	-0-		224 1	3749 3	Y	-0-			-0-
02	3892 X	2833	-0-	-1059	-0-		153 1	2680 3	Y	-0-			-0-

SLICK, T.B. ESTATE A		WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304				
09	2760 N	2528	-0-	-232	-0-		155 1	2373 3	Y	-0-			-0-
10	2821 N	2245	-0-	-576	-0-		155 1	2090 3	Y	-0-			-0-
11	2610 N	1966	-0-	-644	-0-		125 1	1841 3	Y	-0-			-0-
12	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-		162 1	2702 3	Y	-0-			-0-
01	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-		172 1	2880 3	Y	-0-			-0-
*02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-		125 1	2190 3	Y	-0-			-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SLICK, T.B. ESTATE A		WELL #: 173		RRCID -> 158350		COMPL. DATE 12/26/2003			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE A		WELL #: 174		RRCID -> 159496		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812				
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-		12 1	181 3	Y	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-		10 1	140 3	Y	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-		8 1	113 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	130	-0-	-56	-0-		7 1	123 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-		8 1	138 3	Y	-0-			-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-		4 1	63 3	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 181		RRCID -> 173113		COMPL. DATE 12/08/2003			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238				
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-		42 1	636 3	Y	-0-			-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-		48 1	651 3	Y	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-		38 1	563 3	Y	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-		36 1	599 3	Y	-0-			-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-		38 1	635 3	Y	-0-			-0-
*02	583 N	583	-0-	-0-	-0-		32 1	551 3	Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		178	RRCID ->	178148	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	5327 - 5337	
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	
09	2057 N	441	-0-	-1616	-0-	19	1	295	3	Y	115	121 0	9
						127	9						
10	589 N	435	-0-	-154	-0-	16	1	219	3	Y	182	179 0	12
						200	9						
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	Y	158	159 0	11
						174	9						
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	Y	172	169 0	14
						189	9						
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	Y	177	177 0	14
						195	9						
02	476 N	447	-0-	-29	-0-	17	1	300	3	Y	118	122 0	10
						130	9						

ESTATE, T. B. SLICK A-485		WELL #:		184 C	RRCID ->	178303	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	5952 - 6436	
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	3	Y	-0-	-0-	
10	1054 N	386	-0-	-668	-0-	27	1	359	3	Y	-0-	-0-	
11	1020 N	727	-0-	-293	-0-	46	1	681	3	Y	-0-	-0-	
12	620 N	383	-0-	-237	-0-	22	1	361	3	Y	-0-	-0-	
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	19	1	317	3	Y	-0-	-0-	
02	672 N	490	-0-	-182	-0-	27	1	463	3	Y	-0-	-0-	

SLICK - STATE VICKSBURG UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	188645	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	5491 - 6006	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SLICK, T. B. A-529		WELL #:		197	RRCID ->	188687	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5712 - 5773	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

T. B. SLICK B-528		WELL #:		198	RRCID ->	191777	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5748 - 5764	
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-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
SLICK, T.B. EST. A-229		WELL #: 199		RRCID -> 192909		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912	
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	39 X	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	Y	-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 1	133 3	Y	-0-
11	150 N	77	-0-	-73	-0-	5 1	72 3	Y	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14 1	239 3	Y	38
						42 9			35 0
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	1 1	26 3	Y	7
						8 9			9 0
									1

SLICK, T. B. -A- 229		WELL #: 177		RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894	
09	3000 N	5183	-0-	2183	4837	297 1	4546 3	Y	309
						340 9			305 0
10	3100 N	1202	-0-	-1898	2939	62 1	844 3	Y	269
						296 9			271 0
11	3000 N	1409	-0-	-1591	1348	88 1	1288 3	Y	30
						33 9			41 0
12	1440 X	92	-0-	-1348	-0-	3 3	89 9	Y	81
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	195
02	2632 X	461	-0-	-2171	-0-	2 3	459 9	Y	417
									188 0
									404 0
									26

SLICK, T. B. ESTATE -A- 485		WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852	
09	1800 X	1031	-0-	-769	-0-	63 1	968 3	Y	-0-
10	1147 X	837	-0-	-310	-0-	58 1	779 3	Y	-0-
11	990 X	918	-0-	-72	-0-	58 1	860 3	Y	-0-
12	1054 X	797	-0-	-257	-0-	45 1	752 3	Y	-0-
01	1054 X	812	-0-	-242	-0-	46 1	766 3	Y	-0-
02	952 X	697	-0-	-255	-0-	38 1	659 3	Y	-0-

SLICK, T. B. EST. -A- 485		WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
T. B. SLICK EST. -A- 265		WELL #: 202		RRCID -> 200684		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6523 - 6528			
M	O	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #: 202		RRCID -> 202512		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SLICK, T.B. STATE HB-222		WELL #: 205		RRCID -> 208775		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482			
09	3600 X	3241	-0-	-359	-0-	199	1	3042	3	Y	-0-
10	3720 X	3642	-0-	-78	-0-	251	1	3391	3	Y	-0-
11	3570 X	3547	-0-	-23	-0-	226	1	3321	3	Y	-0-
12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	218	1	3646	3	Y	-0-
01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	218	1	3640	3	Y	-0-
02	3304 X	3242	-0-	-62	-0-	175	1	3067	3	Y	-0-

SLICK, T.B. EST. A-265		WELL #: 211		RRCID -> 210806		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6326 - 6648			
09	26219 X	26219	-0-	-0-	-0-	829	1	12695	3	Y	11541
						12695	9				11543
10	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	342	1	4624	3	Y	7899
						8689	9				8102
11	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	233	1	3424	3	Y	6202
						6822	9				6270
12	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	190	1	3171	3	Y	5883
						6471	9				5818
01	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	214	1	3583	3	Y	5802
						6382	9				5820
*02	12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	330	1	5761	3	Y	5727
						6300	9				5736

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529		WELL #: 209		RRCID -> 221731		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060			
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	14	1	214	3	Y	-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	74	1	993	3	Y	-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	3	Y	-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	47	1	791	3	Y	-0-
01	837 N	684	-0-	-153	-0-	39	1	645	3	Y	-0-
02	812 N	584	-0-	-228	-0-	32	1	552	3	Y	-0-

T. B. SLICK ESTATE "A" 231		WELL #: 217		RRCID -> 221846		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5892 - 5900			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SLICK, T. B. ESTATE "AV" 535		WELL #:		210	RRCID ->	222141	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7026 - 7244	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
09	540 N	304	-0-	-236	-0-	19	1	284	3	Y	1	2 0	-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	544	3	Y	4	4 0	-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	602	3	Y	-0-		-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	Y	-0-		-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	3	Y	-0-		-0-
02	588 N	458	-0-	-130	-0-	25	1	433	3	Y	-0-		-0-

T. B. SLICK ESTATE "AV" 535		WELL #:		211	RRCID ->	222838	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6905 - 7448	
09	480 N	334	-0-	-146	-0-	20	1	314	3	Y	-0-		-0-
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	27	1	371	3	Y	-0-		-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	18	1	303	3	Y	-0-		-0-
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	20	1	338	3	Y	-0-		-0-
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	50	1	869	3	Y	-0-		-0-

T. B. SLICK ESTATE "A" 485		WELL #:		212	RRCID ->	222889	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5695 - 5700	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	1016	-0-	1016	1016	59	1	797	3	Y	145	137 0	8
11	T. A.	3218	-0-	3218	4234	160	9	2556	3	Y	444	426 0	26
12	T. A.	3501	-0-	3501	7735	174	1	2826	3	Y	460	453 0	33
01	10247 X	2512	-0-	-7735	-0-	488	9	1902	3	Y	451	452 0	32
02	2996 X	2034	-0-	-962	-0-	169	1	1523	3	Y	385	390 0	27
						506	9						
						114	1						
						496	9						
						87	1						
						424	9						

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #:		221	RRCID ->	223407	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5320 - 5436	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 527		WELL #:		226	RRCID ->	223478	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6562 - 6849	
09	4620 X	2242	-0-	-2378	-0-	118	1	1808	3	Y	287	308 0	21
10	4619 X	3153	-0-	-1466	-0-	316	9	2408	3	Y	515	505 0	31
11	4470 X	2686	-0-	-1784	-0-	178	1	2036	3	Y	465	468 0	28
12	4619 X	2746	-0-	-1873	-0-	567	9	2156	3	Y	419	418 0	29
01	4123 X	2975	-0-	-1148	-0-	138	1	2347	3	Y	443	442 0	30
*02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	512	9	2545	3	Y	461	461 0	30
						129	1						
						461	9						
						141	1						
						487	9						
						146	1						
						507	9						

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 224		RRCID -> 223479		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317				
M	O	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
09	37860 X	5534	-0-	-32326	-0-	338 1	5174 3	Y	20	20 0		2
10	39122 X	4032	-0-	-35090	-0-	22 9	3723 3	Y	31	30 0		3
11	34200 X	3963	-0-	-30237	-0-	34 9	3704 3	Y	6	8 0		1
12	19902 X	5171	-0-	-14731	-0-	252 1	4865 3	Y	14	14 0		1
01	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-	7 9			11	12 0		-0-
02	4284 X	-0-	-0-	-4284	-0-	15 9		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 225		RRCID -> 223566		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154				
09	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	308 1	4717 3	Y	-0-			-0-
10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	346 1	4674 3	Y	-0-			-0-
11	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	318 1	4679 3	Y	-0-			-0-
12	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	498 1	8333 3	Y	-0-			-0-
01	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	333 1	5570 3	Y	-0-			-0-
02	4704 X	1407	-0-	-3297	-0-	76 1	1331 3	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	520			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	520			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	520			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	520			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	520			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	520			Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #: 232		RRCID -> 224231		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935				
09	14B2 EXT	-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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6858 - 7824				
09	58740 X	30457	-0-	-28283	-0-	1865 1	28546 3	Y	42	44 0		3
10	60698 X	30133	-0-	-30565	-0-	46 9	27991 3	Y	65	64 0		4
11	58740 X	24391	-0-	-34349	-0-	72 9	22773 3	Y	64	64 0		4
12	54188 X	8665	-0-	-45523	-0-	1548 1	8134 3	Y	40	41 0		3
01	42842 X	47	-0-	-42795	-0-	70 9			23	24 0		2
02	28420 X	610	-0-	-27810	-0-	44 9	528 3	Y	47	46 0		3
						1 1						
						25 9						
						30 1						
						52 9						

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 231		RRCID -> 225673		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196									
M	O	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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									
09	6930 X	1787	-0-	-5143	-0-	109	1	1671	3	Y	6	6	0				1
						7	9										
10	7161 X	3545	-0-	-3616	-0-	238	1	3212	3	Y	86	81	0				6
						95	9										
11	6930 X	6553	-0-	-377	-0-	408	1	5998	3	Y	134	131	0				9
						147	9										
12	6386 X	4184	-0-	-2202	-0-	223	1	3735	3	Y	205	199	0				15
						226	9										
01	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	436	1	7276	3	Y	121	126	0				10
						133	9										
*02	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	354	1	6187	3	Y	57	62	0				5
						63	9										

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 236		RRCID -> 227528		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	11479	-0-	11479	11479	642	1	10727	3	Y	100	94	0				6
						110	9										
01	14B2 EXT	24591	-0-	24591	36070	1383	1	23101	3	Y	97	97	0				6
						107	9										
*02	37256 X	1186	-0-	-36070	-0-	61	1	1068	3	Y	52	55	0				3
						57	9										

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 233		RRCID -> 227539		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196									
09	1200 N	1038	-0-	-162	-0-	64	1	974	3	Y	-0-						-0-
10	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	75	1	1007	3	Y	-0-						-0-
11	1170 N	555	-0-	-615	-0-	35	1	520	3	Y	-0-						-0-
12	1085 N	449	-0-	-636	-0-	25	1	424	3	Y	-0-						-0-
01	1085 N	989	-0-	-96	-0-	56	1	933	3	Y	-0-						-0-
*02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	57	1	994	3	Y	-0-						-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR		WELL #: 235		RRCID -> 228840		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684									
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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 #: 206		RRCID -> 229590		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500						
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529		WELL #: 237		RRCID -> 230018		COMPL. DATE 09/13/2013			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408						
09	14B2 EXT	7561	-0-	7561	7561	458	1	7006	3	Y	88	82	0		6
						97	9								
10	19745 X	12184	-0-	-7561	-0-	831	1	11233	3	Y	109	108	0		7
						120	9								
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	290	1	4273	3	Y	45	48	0		4
						50	9								
12	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	226	1	3772	3	Y	8	11	0		1
						9	9								
01	12183 X	3299	-0-	-8884	-0-	186	1	3113	3	Y	-0-	1	0		-0-
02	11004 X	4500	-0-	-6504	-0-	243	1	4257	3	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 239		RRCID -> 241069		COMPL. DATE 07/03/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314						
09	38188 X	38188	-0-	-0-	-0-	2336	1	35796	3	Y	51	57	0		4
						56	9								
10	32147 X	32147	-0-	-0-	-0-	2207	1	29867	3	Y	66	66	0		4
						73	9								
11	23789 X	23789	-0-	-0-	-0-	1510	1	22213	3	Y	60	60	0		4
						66	9								
12	21676 X	21676	-0-	-0-	-0-	1219	1	20384	3	Y	66	65	0		5
						73	9								
01	18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	1068	1	17839	3	Y	71	71	0		5
						78	9								
02	31976 X	14830	-0-	-17146	-0-	798	1	13954	3	Y	71	72	0		4
						78	9								

SLICK, T. B. ESTATE "A" 265		WELL #: 243		RRCID -> 242557		COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6854 - 7022						
09	14B2 EXT	4718	-0-	4718	12242	9	1	142	3	Y	4152	4196	0		281
						4567	9								
10	14B2 EXT	6758	-0-	6758	19000	82	1	1107	3	Y	5063	5120	0		224
						5569	9								
11	14B2 EXT	7778	-0-	7778	26778	252	1	3711	3	Y	3468	3519	0		173
						3815	9								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26778					Y	-0-	173	1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26778					Y	-0-				-0-
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	22326					Y	NO RPT				-0-

SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #: 245		RRCID -> 246611		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534						
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T.B. STATE "H" 536		//CONT.// //CONT.//	76721 550 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
M	O	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

SLICK, T.B. STATE "H" 536		WELL #:	1	RRCID ->	246618	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	3673 - 3682
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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
09	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	729 1	11164 3	Y	-0-		-0-
10	23436 X	8261	-0-	-15175	-0-	569 1	7692 3	Y	-0-		-0-
11	22680 X	5657	-0-	-17023	-0-	360 1	5297 3	Y	-0-		-0-
12	23436 X	6040	-0-	-17396	-0-	341 1	5699 3	Y	-0-		-0-
01	18445 X	4637	-0-	-13808	-0-	262 1	4375 3	Y	-0-		-0-
02	10080 X	3338	-0-	-6742	-0-	181 1	3157 3	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	244	RRCID ->	255770	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6428 - 6800
09	6720 X	5456	-0-	-1264	-0-	335 1	5121 3	Y	-0-		-0-
10	6944 X	5760	-0-	-1184	-0-	397 1	5363 3	Y	-0-		-0-
11	6300 X	5491	-0-	-809	-0-	350 1	5141 3	Y	-0-		-0-
12	6510 X	5732	-0-	-778	-0-	324 1	5408 3	Y	-0-		-0-
01	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	622 1	10386 3	Y	91	86 0	5
						100 9					
*02	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	435 1	7604 3	Y	47	50 0	2
						52 9					

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	251	RRCID ->	256190	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	6700 - 7892
09	6240 X	5075	-0-	-1165	-0-	311 1	4764 3	Y	-0-		-0-
10	6448 X	5494	-0-	-954	-0-	378 1	5116 3	Y	-0-		-0-
11	6120 X	5291	-0-	-829	-0-	337 1	4954 3	Y	-0-		-0-
12	6014 X	5642	-0-	-372	-0-	318 1	5324 3	Y	-0-		-0-
01	5828 X	5580	-0-	-248	-0-	315 1	5265 3	Y	-0-		-0-
02	4956 X	4881	-0-	-75	-0-	264 1	4617 3	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	254	RRCID ->	257419	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7506 - 7528
09	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	657 1	10050 3	Y	138	155 0	10
						152 9					
10	17391 X	10299	-0-	-7092	-0-	700 1	9458 3	Y	128	130 0	8
						141 9					
11	16830 X	7883	-0-	-8947	-0-	496 1	7288 3	Y	90	92 0	6
						99 9					
12	17391 X	8603	-0-	-8788	-0-	481 1	8049 3	Y	66	67 0	5
						73 9					
01	12369 X	7445	-0-	-4924	-0-	415 1	6940 3	Y	82	81 0	6
						90 9					
02	9604 X	5992	-0-	-3612	-0-	319 1	5586 3	Y	79	80 0	5
						87 9					

SLICK, T. B. ESTATE A 535		WELL #:	253	RRCID ->	257580	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	6854 - 7030
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		264	RRCID ->	265824	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6796 - 7038	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		4680 X	3912	-0-	-768	-0-	239 1	3652 3	N	19	20 0		2
							21 9						
10		4836 X	3847	-0-	-989	-0-	264 1	3565 3	N	16	16 0		2
							18 9						
11		4440 X	1972	-0-	-2468	-0-	125 1	1845 3	N	2	3 0		1
							2 9						
12		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-	1 0		-0-
01		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			-0-
02		3640 X	-0-	-0-	-3640	-0-			N	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		267	RRCID ->	265825	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6754 - 7130
09		46410 X	3401	-0-	-43009	-0-	209 1	3192 3	N	-0-		-0-
10		47957 X	1822	-0-	-46135	-0-	126 1	1696 3	N	-0-		-0-
11		22470 X	2089	-0-	-20381	-0-	133 1	1956 3	N	-0-		-0-
12		13206 X	1343	-0-	-11863	-0-	76 1	1267 3	N	-0-		-0-
01		6448 X	1249	-0-	-5199	-0-	71 1	1178 3	N	-0-		-0-
02		2968 X	995	-0-	-1973	-0-	54 1	941 3	N	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529		WELL #:		262	RRCID ->	265827	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	6855 - 7126	
09		13350 X	10553	-0-	-2797	-0-	643 1	9838 3	Y	65	68 0		3
							72 9						
10		13795 X	9715	-0-	-4080	-0-	666 1	8996 3	Y	48	50 0		1
							53 9						
11		28406 X	28406	-0-	-0-	-0-	1773 1	26072 3	Y	510	483 0		28
							561 9						
12		60114 X	60114	-0-	-0-	-0-	3326 1	55611 3	Y	1070	1026 0		72
							1177 9						
01		45657 X	45657	-0-	-0-	-0-	2541 1	42441 3	Y	614	643 0		43
							675 9						
*02		31326 X	31326	-0-	-0-	-0-	1677 1	29327 3	Y	293	316 0		20
							322 9						

MILAGRO EXPLORATION, LLC		WELL #:		566789	RRCID ->	257163	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7806 - 7826	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 1		27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

MOMENTUM PRODUCTION CORP.		WELL #:		574329	RRCID ->	012916	COMPL. DATE	01/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OXY USA INC.				630591									
URSCHHEL, C. F.		WELL #:		1	RRCID ->	035813	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7320 - 7394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MAYFAIR LA BRISA		WELL #:		1	RRCID ->	133679	COMPL. DATE	01/08/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6196 - 6222	
09	180 N	32	-0-	-148	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	186 N	39	-0-	-147	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	40	-0-	40	40	40	2		N	-0-			-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #:		6	RRCID ->	133900	COMPL. DATE	09/18/1989	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	5985 - 6005	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #:		12 L	RRCID ->	135060	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	7222 - 7430	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SLICK		WELL #:		5352	RRCID ->	136013	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6950 - 7224	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	75 0		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	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	
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	325	2	3 9	N	3			73
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2		N	-0-			73
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-			73
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-			73
01	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2		N	-0-			73
02	T. A.	398	-0-	398	398	394	2	4 9	N	4			77

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 6668 - 6800		
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	EOM BALANCE
09		840 N	686	-0-	-154	-0-	686 2		N	-0-		169
10		899 N	646	-0-	-253	-0-	646 2		N	-0-		169
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-		169
12		713 N	648	-0-	-65	-0-	628 2	20 9	N	18	160 0	27
01		651 N	180	-0-	-471	-0-	180 2		N	-0-		27
02		T. A.	71	-0-	71	71	71 2		N	-0-		27

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 5353		RRCID -> 138162		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6792 - 7061		
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		23
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		23
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		23
12		14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		N	-0-		23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 7812 - 7876		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6114 - 6198		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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		
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311			
09	3000 X	2958	-0-	-42	-0-	2958	2	N	-0-		130
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3445	2	N	2		132
11	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2	N	-0-		132
12	3100 X	2385	-0-	-715	-0-	2385	2	N	-0-		132
01	3100 X	1461	-0-	-1639	-0-	1461	2	N	-0-		132
02	T. A.	2043	-0-	2043	2043	2043	2	N	-0-		132
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248			
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-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474			
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-		-0-
10	1240 N	196	-0-	-1044	-0-	196	2	N	-0-		-0-
11	630 N	147	-0-	-483	-0-	147	2	N	-0-		-0-
12	1023 N	127	-0-	-896	-0-	127	2	N	-0-		-0-
01	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2	N	-0-		-0-
02	T. A.	188	-0-	188	188	188	2	N	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6640 - 6708				
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	EOM BALANCE
09	1830 N	1130	-0-	-700	-0-	1130	2			N	-0-			80
10	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			N	-0-			80
11	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2			N	-0-			80
12	1178 N	633	-0-	-545	-0-	633	2			N	-0-			80
01	1736 N	339	-0-	-1397	-0-	339	2			N	-0-			80
02	T. A.	1206	-0-	1206	1206	1206	2			N	-0-			80

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6570 - 6690				
09	3030 X	2055	-0-	-975	-0-	2055	2			N	-0-			113
10	2852 X	2242	-0-	-610	-0-	2242	2			N	-0-			113
11	2520 X	1597	-0-	-923	-0-	1584	2	13	9	N	12			125
12	2542 X	279	-0-	-2263	-0-	279	2			N	-0-	105	0	20
01	2542 X	310	-0-	-2232	-0-	310	2			N	-0-			20
02	T. A.	903	-0-	903	903	903	2			N	-0-			20

SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5944 - 6275				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6032 - 6044				
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
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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				
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	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				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234								
09	3690 X	3087	-0-	-603	-0-	3087	2			N	-0-					386
10	5208 X	778	-0-	-4430	-0-	748	2	30	9	N	27	184	1			229
11	5040 X	4551	-0-	-489	-0-	4493	2	58	9	N	53					282
12	5208 X	2184	-0-	-3024	-0-	2175	2	9	9	N	8	178	1			112
01	3193 X	395	-0-	-2798	-0-	395	2			N	-0-					112
02	T. A.	2347	-0-	2347	-0-	2347	2	11	9	N	10					122

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211								
09	210 N	26	-0-	-184	-0-	26	2			N	-0-					48
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					48
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					48
02	T. A.	77	-0-	77	-0-	77	2			N	-0-					48

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	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								
09	1410 N	1037	-0-	-373	-0-	1037	2			N	-0-					32
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					32
11	1500 N	1492	-0-	-8	-0-	1492	2			N	-0-					32
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					32
01	1271 N	828	-0-	-443	-0-	828	2			N	-0-					32
02	T. A.	338	-0-	338	-0-	338	2			N	-0-					32

SLICK 541		WELL #: 5		RRCID -> 181143		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034								
09	2790 X	2494	-0-	-296	-0-	2494	2			N	-0-					67
10	2883 X	2524	-0-	-359	-0-	2523	2	1	9	N	1					68
11	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	2591	2	1	9	N	1					69
12	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2849	2	29	9	N	26					95
01	2573 X	1536	-0-	-1037	-0-	1534	2	2	9	N	2					97
02	2408 X	942	-0-	-1466	-0-	942	2			N	-0-					97

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 181250		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6456 - 6524
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2						262
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	69 2	18 9					278
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2						278
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	82 2	3 9			271 0		10
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2						10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							10

SLICK 539		WELL #: 14		RRCID -> 182343		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6077 - 6748		
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2						62
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2						62
11	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2						62
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2						62
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-							62
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	8 2	9 9					70

SLICK 539		WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6494 - 6508		
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2						140
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2						140
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2						140
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	526 2	3 9					143
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2						143
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2						143

SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #: 182		RRCID -> 184154		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7588 - 7618		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID -> 185248		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6578 - 6598		
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	311 2	14 9					250
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	184 2	2 9					252
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352 2	2 9			173 0		81
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	352 2	12 9			73 0		19
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	190 2	22 9					39
02	T. A.	339	-0-	339	339	325 2	14 9					52

SLICK 531		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6045 - 6263		
09	2430 N	179	-0-	-2251	-0-	179 2						268
10	1612 N	1415	-0-	-197	-0-	1415 2						268
11	1470 N	690	-0-	-780	-0-	690 2				191 0		77
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2						77
01	1426 N	489	-0-	-937	-0-	489 2						77
02	T. A.	946	-0-	946	946	881 2	65 9					136

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6580 - 6668		
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2						129
10	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2						129
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2						129
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30 2	2 9					57
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				74 0		57
02	T. A.	204	-0-	204	204	204 2						57

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID -> 187131	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 8119	PERF. 6961	- 7030			
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
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2	Y	-0-		113
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2	Y	-0-		113
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2	Y	-0-		113
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2	Y	-0-		113
01	310 N	177	-0-	-133	-0-	177	2	Y	-0-		113
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269	2	Y	-0-		113

SLICK 539		WELL #: 23		RRCID -> 193316	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6992	- 7122			
09	1 N	-0-	-0-	-1	-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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68

SLICK 541		WELL #: 6		RRCID -> 196617	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 7124	- 8180			
09	2820 X	1895	-0-	-925	-0-	1892	2	3 9 N	3		145
10	2914 X	1692	-0-	-1222	-0-	1692	2		N	-0-	145
11	2700 X	2271	-0-	-429	-0-	2271	2		N	-0-	145
12	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2890	2	10 9 N	9	110 0	44
01	2728 X	1562	-0-	-1166	-0-	1561	2	1 9 N	1		45
02	2128 N	340	-0-	-1788	-0-	340	2		N	-0-	45

SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID -> 246021	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH 7261	PERF. 5900	- 6920			
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	2 1	64 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	1 1	46 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	1 1	28 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	1 1	40 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					

SLICK		WELL #: 5351		RRCID -> 259449	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 6186	- 6208			
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		75
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		75
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1006	2	46 9 N	42		117
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3 9 N	3	102 0	18
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2	N	-0-		18
02	980 N	245	-0-	-735	-0-	239	2	6 9 N	5		23

PYLE PETROLEUM, INC.		683968									
SLICK		WELL #: 1		RRCID -> 116495	COMPL. DATE 05/10/1985	TOTAL DEPTH 8013	PERF. 7113	- 7143			
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	54	1	765 2 N	-0-		31
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	65	1	930 2 N	-0-		31
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	55	1	786 2 N	-0-		31
12	837 N	777	-0-	-60	-0-	51	1	726 2 N	-0-		31
01	992 N	709	-0-	-283	-0-	46	1	663 2 N	-0-		31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
DE GARCIA, B. G.		WELL #:		34	RRCID ->	084911	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	5729 - 5735	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4500 X	4309	-0-	-191	-0-	603 1	3661 2	Y	41	38 1			5
10	4650 X	3294	-0-	-1356	-0-	45 9	361 1	Y	30	33 1			2
11	3360 X	1879	-0-	-1481	-0-	33 9	236 1	Y	25	24 1			3
12	4464 X	1788	-0-	-2676	-0-	28 9	167 1	Y	32	34 1			1
01	4464 X	894	-0-	-3570	-0-	35 9	49 1	Y	13	13 1			1
*02	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	14 9	141 1	Y	-0-				1

CARDENAS, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	117431	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	8694 - 8938	
09	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	2249 1	13659 2	Y	453	421 1			58
10	16702 X	16702	-0-	-0-	-0-	498 9	1807 1	Y	342	371 1			29
11	16092 X	16092	-0-	-0-	-0-	376 9	2009 1	Y	280	268 1			41
12	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	308 9	1553 1	Y	360	382 1			19
01	15531 X	10239	-0-	-5292	-0-	396 9	565 1	Y	142	143 1			18
*02	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	156 9	832 1	Y	232	223 1			27
						255 9							

CARDENAS, R. R.		WELL #:		3	RRCID ->	126691	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	6466 - 6486	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ORIVE, A.		WELL #:		4	RRCID ->	128549	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	5634 - 5643	
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	444 1	2694 2	Y	25	23 1			4
10	2356 X	1243	-0-	-1113	-0-	28 9	135 1	Y	19	21 1			2
11	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	21 9	296 1	Y	16	15 1			3
12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	18 9	306 1	Y	-0-				3
01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	151 1	2541 2	Y	8	8 1			3
*02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	9 9	315 1	Y	14	14 1			3
						15 9							

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133952 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 6932 - 7081

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	EOM BALANCE
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	145	-0-	145	145		10	1	94	2	Y	37	37	1		-0-
								41	9								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-				-0-

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

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-
02		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

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-
02		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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

09		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-		182	1	1104	2	Y	-0-				-0-
10		860 X	860	-0-	-0-	-0-		95	1	765	2	Y	-0-				-0-
11		343 X	343	-0-	-0-	-0-		44	1	299	2	Y	-0-				-0-
12		28 X	28	-0-	-0-	-0-		3	1	25	2	Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*02		7 X	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	2	Y	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5090 - 5097				
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
09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	182 1	1107 2	Y	2174	2020 1		246
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2391 9	748 2	Y	1628	1770 1		104
11	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	93 1	608 2	Y	1334	1276 1		162
12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	1791 9	588 2	Y	1717	1819 1		60
01	2015 X	488	-0-	-1527	-0-	89 1	396 2	Y	62	66 1		56
*02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	1467 9	99 2	Y	114	110 1		60
						62 1						
						1889 9						
						24 1						
						68 9						
						9 1						
						125 9						
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 45		RRCID -> 165069		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CARDENAS, R. R.		WELL #: 4		RRCID -> 168071		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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				
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*02	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	205 1	2303 2	Y	-0-			1

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 49		RRCID -> 168549		COMPL. DATE 05/27/1998			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900				
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	
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	141	1	858	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	104	1	836	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	118	1	808	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	85	1	810	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	527 N	373	-0-	-154	-0-	21	1	351	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 168898		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175587		COMPL. DATE 01/18/2000			TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112				
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	137	1	831	2	Y	10	9 1	2
						11	9						
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	258	1	2075	2	Y	7	8 1	1
						8	9						
11	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	142	1	971	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	468	2	Y	8	8 1	1
						9	9						
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 47-T		RRCID -> 180209		COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392				
09	11490 X	10364	-0-	-1126	-0-	1460	1	8871	2	Y	30	28 1	4
						33	9						
10	11873 X	11150	-0-	-723	-0-	1231	1	9894	2	Y	23	25 1	2
						25	9						
11	11490 X	10001	-0-	-1489	-0-	1270	1	8710	2	Y	19	18 1	3
						21	9						
12	11873 X	9771	-0-	-2102	-0-	932	1	8813	2	Y	24	25 1	2
						26	9						
01	11873 X	4633	-0-	-7240	-0-	259	1	4364	2	Y	9	10 1	1
						10	9						
*02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	298	1	3345	2	Y	15	15 1	1
						17	9						

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181606		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A.G. GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
		WELL #: 6		RRCID -> 181928		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5266 - 5271	
M	O	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 182669		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556	
09	1050 N	337	-0-	-713	-0-	46 1 9 9	282 2 Y	8 7 1	1
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	32 1 6 9	256 2 Y	5 6 1	-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		Y	4 4 1	-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	55 1 7 9	525 2 Y	6 6 1	-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25 1 2 9	423 2 Y	2 2 1	-0-
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	29 1 4 9	328 2 Y	4 4 1	-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16		RRCID -> 185942		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258	
09	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	1363 1 83 9	8278 2 Y	75 70 1	7
10	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	177 1 63 9	1424 2 Y	57 62 1	2
11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	493 1 52 9	3381 2 Y	47 45 1	4
12	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	736 1 66 9	6960 2 Y	60 64 1	-0-
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188092		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7819 PERF. 5864 - 5871	
09	10380 X	5627	-0-	-4753	-0-	789 1 47 9	4791 2 Y	43 40 1	5
10	10726 X	5157	-0-	-5569	-0-	567 1 35 9	4555 2 Y	32 35 1	2
11	9510 X	4338	-0-	-5172	-0-	548 1 29 9	3761 2 Y	26 25 1	3
12	8463 X	3782	-0-	-4681	-0-	358 1 37 9	3387 2 Y	34 36 1	1
01	6944 X	2007	-0-	-4937	-0-	112 1 14 9	1881 2 Y	13 13 1	1
*02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	221 1 24 9	2484 2 Y	22 21 1	2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191237		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A.G. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786								
09	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	1206 1 1007 9	7325 2	Y 915 850 1 157
10	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	603 1 682 9	4849 2	Y 620 745 1 32
11	7410 X	3820	-0-	-3590	-0-	408 1 617 9	2795 2	Y 561 537 1 56
12	9858 X	3103	-0-	-6755	-0-	221 1 795 9	2087 2	Y 723 765 1 14
01	9858 X	3747	-0-	-6111	-0-	94 1 2063 9	1590 2	Y 1875 1889 1 -0-
*02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	182 1 397 9	2047 2	Y 361 347 1 14
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326								
09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	557 1 140 9	3382 2	Y 127 118 1 16
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	446 1 105 9	3585 2	Y 95 103 1 8
11	3900 X	3847	-0-	-53	-0-	479 1 85 9	3283 2	Y 77 74 1 11
12	4030 X	3626	-0-	-404	-0-	336 1 110 9	3180 2	Y 100 106 1 5
01	4030 X	2022	-0-	-2008	-0-	111 1 44 9	1867 2	Y 40 40 1 5
*02	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	243 1 90 9	2737 2	Y 82 79 1 8
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7934								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 213316		COMPL. DATE 02/18/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	339	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	331	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	35	1	240	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	28	1	268	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	310 N	73	-0-	-237	-0-	4	1	68	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 57		RRCID -> 214756		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566					
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	208	1	1265	2	Y	139	129	1	18
						153	9							
10	1767 N	1522	-0-	-245	-0-	156	1	1252	2	Y	104	113	1	9
						114	9							
11	1710 N	1435	-0-	-275	-0-	171	1	1170	2	Y	85	82	1	12
						94	9							
12	1674 N	1178	-0-	-496	-0-	101	1	955	2	Y	111	117	1	6
						122	9							
01	1519 N	1095	-0-	-424	-0-	61	1	1025	2	Y	8	8	1	6
						9	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 54		RRCID -> 215092		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 56		RRCID -> 215508		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650					
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	104	1	630	2	Y	13	12	1	2
						14	9							
10	806 N	777	-0-	-29	-0-	85	1	682	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
11	810 N	728	-0-	-82	-0-	92	1	628	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	71	1	669	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
01	775 N	261	-0-	-514	-0-	14	1	243	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
*02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	73	1	825	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CARDENAS, R. R.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 217412	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 7892	PERF. 7188	- 7830					
09		3000 N	5196	-0-	2196	4247	730 1	4438 2	Y	25	23 1		3
10		3100 N	5507	-0-	2407	6654	28 9	4879 2	Y	19	21 1		1
11		11854 X	5200	-0-	-6654	-0-	21 9	4523 2	Y	16	15 1		2
12		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	18 9	4711 2	Y	20	21 1		1
01		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	22 9	2894 2	Y	8	8 1		1
*02		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	172 1	1526 2	Y	12	12 1		1
		WELL #: 61		RRCID -> 217422	COMPL. DATE 05/06/2007	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 6138	- 7742					
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	140 1	850 2	Y	2	2 1		-0-
10		899 N	536	-0-	-363	-0-	2 9	475 2	Y	2	2 1		-0-
11		897 N	897	-0-	-0-	-0-	59 1	782 2	Y	1	1 1		-0-
12		930 N	399	-0-	-531	-0-	2 9	359 2	Y	2	2 1		-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
02		T. A.	2970	-0-	2970	2970	2 9	2727 2	Y	-0-			-0-
		WELL #: 7		RRCID -> 217423	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 9391	PERF. 6506	- 6548					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		WELL #: 9		RRCID -> 220128	COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL DEPTH 7540	PERF. 6072	- 7180					
09		T. A.	186	-0-	186	237	26 1	160 2	Y	-0-			-0-
10		237 X	-0-	-0-	-237	-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-
*02		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	243 1	2739 2	Y	-0-			-0-
		WELL #: 64		RRCID -> 220743	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 9496	PERF. 7618	- 7970					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A.		WELL #: 10		RRCID -> 231180	COMPL. DATE 11/17/2013	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 6406 - 6434			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1		
11	T. A.	773	-0-	773	773	98 1	675 2	Y	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	773	Y	-0-	1		
01	773 X	-0-	-0-	-773	-0-	Y	-0-	1		
02	T. A.	-0-	-0-	-52	-0-	Y	-0-	1		

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231943	COMPL. DATE 08/16/2008	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 7374 - 7752				
09	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	158 1	963 2	Y	50	47 1	5
10	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	55 9 160 1	1284 2	Y	38	41 1	2
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	42 9 371 1	2547 2	Y	31	30 1	3
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	34 9 66 1	626 2	Y	40	42 1	1
01	868 N	213	-0-	-655	-0-	44 9 12 1	200 2	Y	1	1 1	1
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	1 9 20 1	225 2	Y	-0-		1

HERMANN, A.G.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238125	COMPL. DATE 04/04/2013	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 4368 - 4375				
09	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	775 1	4709 2	Y	461	428 1	59
10	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	507 9 635 1	5099 2	Y	345	375 1	29
11	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	380 9 752 1	5156 2	Y	283	271 1	41
12	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	311 9 604 1	5715 2	Y	364	386 1	19
01	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	400 9 330 1	5554 2	Y	143	144 1	18
*02	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	157 9 353 1	3973 2	Y	299	288 1	29
						329 9					

ORIVE, A.		WELL #: 9		RRCID -> 242577	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 7945	PERF. 5642 - 5648				
09	2610 N	2558	-0-	-52	-0-	361 1	2191 2	Y	5	5 1	-0-
10	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	6 9 331 1	2660 2	Y	4	4 1	-0-
11	3000 N	3253	-0-	253	253	4 9 414 1	2836 2	Y	3	3 1	-0-
12	3100 N	3279	-0-	179	432	3 9 313 1	2962 2	Y	4	4 1	-0-
01	2697 N	1988	-0-	-709	-0-	4 9 112 1	1876 2	Y	-0-		-0-
*02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	246 1	2768 2	Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662											
HERMANN A. G. GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 243244			COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 9419 PERF. 8514 - 8752			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		3390 X	3056	-0-	-334	-0-	429	1	2605	2	Y	20	19 1	2
							22	9						
10		3503 X	2623	-0-	-880	-0-	288	1	2318	2	Y	15	16 1	1
							17	9						
11		3420 X	2892	-0-	-528	-0-	366	1	2513	2	Y	12	12 1	1
							13	9						
12		3472 X	2962	-0-	-510	-0-	281	1	2662	2	Y	17	17 1	1
							19	9						
01		3472 X	1512	-0-	-1960	-0-	84	1	1414	2	Y	13	13 1	1
							14	9						
*02		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	188	1	2116	2	Y	28	27 1	2
							31	9						

HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 243593			COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8358 - 8502			

09		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	771	1	4686	2	Y	38	35 1	5
							42	9						
10		4154 X	3255	-0-	-899	-0-	357	1	2867	2	Y	28	31 1	2
							31	9						
11		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	788	1	5402	2	Y	23	22 1	3
							25	9						
12		3441 X	2853	-0-	-588	-0-	270	1	2550	2	Y	30	32 1	1
							33	9						
01		5673 X	2173	-0-	-3500	-0-	121	1	2043	2	Y	8	8 1	1
							9	9						
*02		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	288	1	3240	2	Y	16	16 1	1
							18	9						

REILLY HEIRS			WELL #: 24		RRCID -> 243728			COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850			

09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		1
10		155 N	55	-0-	-100	-0-	6	1	47	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 246001			COMPL. DATE 01/11/2014			TOTAL DEPTH 9249 PERF. 7732 - 7752			

09		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	214	1	1298	2	Y	-0-		1
10		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	176	1	1415	2	Y	16	16 1	1
							18	9						
11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	188	1	1292	2	Y	-0-		1
12		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	122	1	1154	2	Y	-0-		1
01		1519 N	577	-0-	-942	-0-	32	1	539	2	Y	5	5 1	1
							6	9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, E.		//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 CODE	* C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	9400 PERF.	7780 - 7878	EOM BALANCE
09		3000 N	6394	-0-	3394	3394	901 1	5474 2	Y	17	16	1		2
10		3100 N	21369	-0-	18269	21663	2263 1	18182 2	Y	840	842	1		-0-
11		3000 N	8272	-0-	5272	26935	924 1	6611 2	Y	634	607	1		27
12		3100 N	6646	-0-	3546	30481	964 1	5863 2	Y	148	157	1		18
01		39019 X	8538	-0-	-30481	-0-	697 9	8047 2	Y	12	12	1		18
02		19292 X	11259	-0-	-8033	-0-	620 1	10314 2	Y	25	24	1		19
							163 9							
							478 1							
							13 9							
							917 1							
							28 9							
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	1443	-0-	1443	1443	112 1	1255 2	Y	69	66	1		3
							76 9							
REILLY HEIRS														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	495			Y	-0-				1
10		3438 X	2943	-0-	-495	-0-	326 1	2617 2	Y	-0-				1
11		296 X	296	-0-	-0-	-0-	38 1	258 2	Y	-0-				1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-				1
02		T. A.	-0-	-0-	-20	-0-			Y	-0-				1
HERMANN, E.														
09		9300 X	8525	-0-	-775	-0-	1194 1	7254 2	Y	70	65	1		9
10		9610 X	9131	-0-	-479	-0-	77 9	8069 2	Y	53	58	1		4
11		9300 X	8667	-0-	-633	-0-	1004 1	7522 2	Y	44	42	1		6
12		9610 X	8234	-0-	-1376	-0-	1097 1	7391 2	Y	56	59	1		3
01		9610 X	3747	-0-	-5863	-0-	48 9	3514 2	Y	22	22	1		3
*02		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	781 1	6787 2	Y	46	44	1		5
							62 9							
							209 1							
							24 9							
							603 1							
							51 9							
DE GARCIA, B. G.														
09		11021 X	735	-0-	-10286	-0-	92 1	559 2	Y	76	71	1		9
10		1178 X	332	-0-	-846	-0-	84 9	239 2	Y	57	62	1		4
11		10590 X	360	-0-	-10230	-0-	30 1	269 2	Y	47	45	1		6
12		10757 X	984	-0-	-9773	-0-	63 9	857 2	Y	33	35	1		4
01		10757 X	325	-0-	-10432	-0-	39 1	282 2	Y	24	24	1		4
*02		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	52 9	1213 2	Y	30	29	1		5
							91 1							
							36 9							
							17 1							
							26 9							
							108 1							
							33 9							

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 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
WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8954 - 9024													
09	4320 X	3990	-0-	-330	-0-	554	1	3367	2	Y	63	59 1	8
10	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	69	9	4300	2	Y	47	51 1	4
11	4320 X	4020	-0-	-300	-0-	52	9	3471	2	Y	39	37 1	6
12	4464 X	4055	-0-	-409	-0-	506	1	3618	2	Y	50	53 1	3
01	4464 X	2207	-0-	-2257	-0-	43	9	2082	2	Y	1	1 1	3
*02	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	382	1	3063	2	Y	3	3 1	3
						55	9						
						124	1						
						1	9						
						272	1						
						3	9						

HERMANN, E.		WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738				
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	105	1	639	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	173	1	1387	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	309	1	2123	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	101	1	954	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	89	-0-	-128	-0-	5	1	83	2	Y	1	1 1	-0-
*02	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	1	9	5181	2	Y	1	1 1	-0-
						460	1						
						1	9						

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 82		RRCID -> 250432		COMPL. DATE 07/31/2009			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8790 - 8810				
09	6300 X	6167	-0-	-133	-0-	856	1	5200	2	Y	101	94 1	13
10	6510 X	6363	-0-	-147	-0-	111	9	5584	2	Y	76	82 1	7
11	6300 X	5819	-0-	-481	-0-	695	1	5019	2	Y	62	60 1	9
12	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	84	9	5847	2	Y	80	85 1	4
01	6510 X	3793	-0-	-2717	-0-	732	1	3547	2	Y	32	32 1	4
*02	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	68	9	972	2	Y	66	63 1	7
						88	9						
						211	1						
						35	9						
						86	1						
						73	9						

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 81		RRCID -> 250558		COMPL. DATE 01/18/2014			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238				
09	1740 N	1697	-0-	-43	-0-	236	1	1433	2	Y	25	23 1	3
10	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	28	9	1117	2	Y	19	21 1	1
11	1770 N	1375	-0-	-395	-0-	139	1	1184	2	Y	16	15 1	2
12	1767 N	750	-0-	-1017	-0-	21	9	671	2	Y	7	8 1	1
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	173	1	1299	2	Y	8	8 1	1
*02	2700 N	12247	-0-	9547	9547	18	9	11237	2	Y	10	10 1	1
						71	1						
						8	9						
						77	1						
						9	9						
						999	1						
						11	9						

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 83		RRCID -> 251245		COMPL. DATE 08/02/2013			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172				
09	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	647	1	3931	2	Y	63	59 1	8
						69	9						
10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	471	1	3787	2	Y	47	51 1	4
						52	9						
11	3300 X	2881	-0-	-419	-0-	361	1	2477	2	Y	39	37 1	6
						43	9						
12	3410 X	3010	-0-	-400	-0-	282	1	2675	2	Y	48	51 1	3
						53	9						
01	3410 X	2641	-0-	-769	-0-	147	1	2476	2	Y	16	16 1	3
						18	9						
*02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	32	1	362	2	Y	26	25 1	4
						29	9						

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	2944	-0-	2944	2944	276	1	2607	2	Y	55	55 1	-0-
						61	9						
01	0 W	11052	-0-	11052	13996	619	1	10407	2	Y	24	24 1	-0-
						26	9						
02	0 W	7775	-0-	7775	21771	630	1	7091	2	Y	49	47 1	2
						54	9						

TEXAS INJECTION, L.P. 846642
 YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 114929 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548

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-
02	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

09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-		9
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-		9
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-		9
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	72	2		3	N	-0-		12
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-		12
02	140 N	70	-0-	-70	-0-	70	2			N	-0-		12

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.// 865425														
LA BRISA RANCH / STATE 542		WELL #: 5		RRCID -> 242190		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3230 - 3238								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242271		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907		WELL #: 2		RRCID -> 249338		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907		WELL #: 4		RRCID -> 254522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161								
09	1050 N	762	-0-	-288	-0-	27	1	735	2	N	-0-					-0-
10	1054 N	849	-0-	-205	-0-	28	1	821	2	N	-0-					-0-
11	1020 N	985	-0-	-35	-0-	42	1	943	2	N	-0-					-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	1029	2	N	-0-					-0-
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	972	2	N	-0-					-0-
*02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	48	1	1045	2	N	-0-					-0-

SLICK ESTATE		WELL #: 1D		RRCID -> 262175		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413								
09	1380 N	1096	-0-	-284	-0-	70	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	899	-0-	-434	-0-	62	1	837	2	N	-0-					-0-
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	120	1	1631	2	N	-0-					-0-
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	124	1	1598	2	N	-0-					-0-
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	135	1	2111	2	N	-0-					-0-
*02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	123	1	1751	2	N	-0-					-0-

SLICK ESTATE		WELL #: 12D		RRCID -> 268004		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3970 - 3982								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #: 9171		RRCID -> 270273		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831								
09	180 X	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)		76721 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
LA BRISA RANCH		WELL #: 1 T		RRCID -> 162586		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH		76721 693		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SLICK, T.B. EST. A-485		WELL #: 183		RRCID -> 195491		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG SAND)		76721 693		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SLICK, T.B. EST. A-485		WELL #: 183		RRCID -> 195491		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538								
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		139315		N/A		5510		5383		5388				
LA BRISA RANCH/STATE 542		WELL #: 7		RRCID -> 139315		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5383 - 5388				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)		76721 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
LA BRISA RANCH		WELL #: 1 C		RRCID -> 175937		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570								
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BRISA RANCH		76721 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
LA BRISA RANCH		WELL #: 1 C		RRCID -> 176138		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626								
09	120 #	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425														
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992														
09	390 #	387	-0-	-3	-0-		14	1	373	2	N	-0-		-0-
10	495 R	495	-0-	-0-	-0-		16	1	479	2	N	-0-		-0-
11	600 #	421	-0-	-179	-0-		18	1	403	2	N	-0-		-0-
12	620 #	453	-0-	-167	-0-		20	1	433	2	N	-0-		-0-
01	620 #	411	-0-	-209	-0-		15	1	396	2	N	-0-		-0-
02	448 #	388	-0-	-60	-0-		17	1	371	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															
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-		45	1	695	3	Y	142	156	0	10
							156	9							
10	5315 R	5315	-0-	-0-	-0-		349	1	4714	3	Y	229	226	0	13
							252	9							
11	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-		89	1	1315	3	Y	191	192	0	12
							210	9							
12	5812 R	5812	-0-	-0-	-0-		320	1	5346	3	Y	133	135	0	10
							146	9							
01	5301 #	4335	-0-	-966	-0-		236	1	3944	3	Y	141	140	0	11
							155	9							
02	4788 #	1383	-0-	-3405	-0-		67	1	1169	3	Y	134	135	0	10
							147	9							

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748														
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618														
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-		116
10	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2			N	-0-		116
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-		116
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-		116
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-		116
02	56 N	32	-0-	-24	-0-		32	2			N	-0-		116

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406														
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-		75
10	9 N	2	-0-	-7	-0-		2	2			N	-0-		75
11	30 N	2	-0-	-28	-0-		2	2			N	-0-		75
12	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2			N	-0-		75
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-		75
02	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2			N	-0-		75

RINCON, E. (FRIO 4030)		76722 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
REA OIL & GAS, INC.		695743								
SLICK, EARL F. ET AL		WELL #: A 1 C		RRCID -> 063232		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A		
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
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-
02	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		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTINEZ "B"		WELL #: 29 L		RRCID -> 133856		COMPL. DATE 03/05/1990		TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780		
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS		627829								
CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 123448		COMPL. DATE 01/17/1987		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 3745 - 3750		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
RINCON, NORTH (A)		76723 008		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932								
DAVENPORT, D. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 060686		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3072 - 3084		
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DYN0 TEXAS, LLC		237962						CNTY: STARR							
LEHR		WELL #:	2	RRCID ->	141573	COMPL. DATE	07/02/1987	TOTAL DEPTH	4950 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-)		76723 048		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
SCORPION OPERATING, INC.		758492													
HEARD, J.F.B.		WELL #:	17 C	RRCID ->	062140	COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	4406 PERF. N/A						
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON, NORTH (D- 1)		76723 053		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
CM TX PRODUCTION, LLC		161403													
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #:	1010	RRCID ->	135531	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 3811 - 3819						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-				-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G)		76723 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932										
DAVENPORT		WELL #: 13 B		RRCID -> 123400		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870				
M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

RINCON, NORTH (F-2)		76723 104		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
COATES STATE		WELL #: 1 A		RRCID -> 124464		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4532 - 4544				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HALL, J.F. -STATE-		WELL #: 23		RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAENZ, M. -STATE-		WELL #: 25		RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CAMERON, DON		WELL #:		2	RRCID ->	012941	COMPL. DATE	04/19/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		2490 N	2294	-0-	-196	-0-	141 1	2153 3	Y	-0-			-0-
10		2542 N	1951	-0-	-591	-0-	134 1	1817 3	Y	-0-			-0-
11		2490 N	2474	-0-	-16	-0-	157 1	2317 3	Y	-0-			-0-
12		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	147 1	2456 3	Y	-0-			-0-
01		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	144 1	2402 3	Y	-0-			-0-
*02		2800 N	2850	-0-	50	50	154 1	2696 3	Y	-0-			-0-

SCORPION OPERATING, INC.				758492					CNTY: STARR			
HEARD, J. F. B.		WELL #:		2B	RRCID ->	056590	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH	3297	PERF. N/A	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541					CNTY: STARR			
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		1	RRCID ->	159252	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3154 -	3196
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64

STARCO EXPLORATION, INC.				815145					CNTY: STARR			
KING EDMUNDS		WELL #:		1	RRCID ->	065233	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	3411	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RINCON, NORTH (FRIO E)				76723 160	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #:		17 T	RRCID ->	039040	COMPL. DATE	05/26/1957	TOTAL DEPTH	4406	PERF. N/A	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1171			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1171			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1171			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1171			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1171			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1171			Y	NO RPT		-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541					CNTY: STARR			
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		2	RRCID ->	159308	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3248 -	3317
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 OXY USA INC. 630591
 THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

M	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
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-
02	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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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-
02	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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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					
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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

STARCO EXPLORATION, INC.			815145			CNTY: STARR						
EDMUNDS, A. K.			WELL #: 3	RRCID -> 176905	COMPL. DATE 03/27/2000	TOTAL DEPTH 5927	PERF. 3149 - 3159					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300)			76723 408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
CM TX PRODUCTION, LLC			161403									
GARZA-RIVAS UNIT			WELL #: 0104	RRCID -> 073238	COMPL. DATE 09/12/1977	TOTAL DEPTH 4389	PERF. N/A					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.			794541			CNTY: STARR						
CAMERON, EVELYN			WELL #: 5	RRCID -> 160582	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3128 - 3176					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			83
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			83
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			83
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			83
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			83
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			83

CAMERON, EVELYN STATE			WELL #: 2	RRCID -> 165423	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 3160 - 3202					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		//CONT.//	76723 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR	
SCORPION OPERATING, INC.			758492				
HEARD, J. F. B.		WELL #:	1 C	RRCID -> 046591	COMPL. DATE 07/01/1969	TOTAL DEPTH 6405	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

HEARD, J.F.B.		WELL #:	3A	RRCID -> 142998	COMPL. DATE 11/05/1992	TOTAL DEPTH 5902	PERF. 3740 - 3749
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

STARCO EXPLORATION, INC.			815145				
EDMUNDS, A. K.		WELL #:	2A	RRCID -> 175271	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 3785 - 3825
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10

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

RINCON, NORTH (STRAY 4620)		//CONT.//		76723 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492			TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4610 - 4616	
HEARD, J. F. B.		WELL #:		6A	RRCID -> 167769	COMPL. DATE 08/25/1997				
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
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960)				76723 431	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
STARCO EXPLORATION, INC.				815145			TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4955 - 4959	
EDMUNDS, A.K.		WELL #:		1 A	RRCID -> 127162	COMPL. DATE 04/21/1988				
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000)				76723 436	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492			TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5019 - 5021	
HEARD, J.F.B.		WELL #:		2 A	RRCID -> 143454	COMPL. DATE 11/16/1992				
09 14B DENY	-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-
02 14B2 EXT	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			TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5976 - 6000	
SAENZ, M. -STATE		WELL #:		26	RRCID -> 141950	COMPL. DATE 11/01/1992				
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541			TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A	
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #:		4	RRCID -> 161394	COMPL. DATE 12/23/1996				
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
MARTINEZ -B-			WELL #: 31	RRCID -> 013017	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH 8866	PERF. 6810	-	6900				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MARTINEZ -B-			WELL #: 48	RRCID -> 164821	COMPL. DATE 10/06/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6974	-	7014				
09		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	97	1	2285	3	Y	-0-	-0-
10		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	89	1	2330	3	Y	-0-	-0-
11		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	85	1	1933	3	Y	-0-	-0-
12		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	86	1	2363	3	Y	-0-	-0-
01		2418 N	1136	-0-	-1282	-0-	51	1	1085	3	Y	-0-	-0-
*02		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	79	1	2141	3	Y	-0-	-0-

MARTINEZ -B-			WELL #: 54	RRCID -> 177641	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6168	-	6988				
09		T. A.	292	-0-	292	576	12	1	280	3	Y	-0-	-0-
10		T. A.	2093	-0-	2093	2669	78	1	2015	3	Y	-0-	-0-
11		4687 X	2018	-0-	-2669	-0-	85	1	1933	3	Y	-0-	-0-
12		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	88	1	2415	3	Y	-0-	-0-
01		2108 N	1207	-0-	-901	-0-	54	1	1153	3	Y	-0-	-0-
*02		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	75	1	2036	3	Y	-0-	-0-

MARTINEZ C			WELL #: 6	RRCID -> 185641	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7052	-	7122				
09		2040 X	1379	-0-	-661	-0-	56	1	1323	3	Y	-0-	48
10		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	87	1	2267	3	Y	-0-	48
11		2040 X	1967	-0-	-73	-0-	83	1	1884	3	Y	-0-	48
12		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	84	1	2304	3	Y	-0-	48
01		2232 N	1107	-0-	-1125	-0-	50	1	1057	3	Y	-0-	48
02		1848 N	1740	-0-	-108	-0-	62	1	1678	3	Y	-0-	48

MARTINEZ C			WELL #: 8	RRCID -> 189648	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH 7852	PERF. 6888	-	7746				
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	39	1	927	3	Y	-0-	48
10		868 N	794	-0-	-74	-0-	29	1	765	3	Y	-0-	48
11		840 N	656	-0-	-184	-0-	28	1	628	3	Y	-0-	48
12		868 N	796	-0-	-72	-0-	28	1	768	3	Y	-0-	48
01		806 N	413	-0-	-393	-0-	18	1	395	3	Y	-0-	48
*02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	24	1	643	3	Y	-0-	48

MARTINEZ B			WELL #: 33U	RRCID -> 211172	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 9005	PERF. 6198	-	6286				
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	3	Y	-0-	-0-
10		1054 N	766	-0-	-288	-0-	28	1	738	3	Y	-0-	-0-
11		960 N	630	-0-	-330	-0-	27	1	603	3	Y	-0-	-0-
12		1054 N	766	-0-	-288	-0-	27	1	739	3	Y	-0-	-0-
01		775 N	93	-0-	-682	-0-	4	1	89	3	Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ "B"			WELL #: 42	RRCID -> 211198	COMPL. DATE 04/24/2005	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 5920	-	5929				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

09	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
11	660 N	576	-0-	-84	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	306	-0-	-314	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

 HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

09	1710 N	1346	-0-	-364	-0-	1346	2			N	-0-					25
10	1271 N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2			N	-0-					25
11	930 N	649	-0-	-281	-0-	649	2			N	-0-					25
12	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-					25
01	1085 N	542	-0-	-543	-0-	542	2			N	-0-					25
*02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					25

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 09/12/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7074 - 7090								
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 242516		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 013013		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461								
GARZA, A. M., STATE		WELL #: 4 U														
09	4080 X	1203	-0-	-2877	-0-	54 1	1129 2	Y	17	16	0					1
						1 4	19 9									
10	2077 X	473	-0-	-1604	-0-	22 1	443 2	Y	7	8	0					-0-
						8 9										
11	2010 X	40	-0-	-1970	-0-	2 1	37 2	Y	1	1	0					-0-
						1 9										
12	1240 X	65	-0-	-1175	-0-	3 1	61 2	Y	1	1	0					-0-
						1 9										
01	1240 X	124	-0-	-1116	-0-	6 1	116 2	Y	2	2	0					-0-
						2 9										
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	Y	2	2	0					-0-
						2 9										

GARZA, A. M., -STATE-		WELL #: 13		RRCID -> 042818		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	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								
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GARZA, A. M., -STATE		WELL #: 3AL		RRCID -> 056429		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800								
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-						-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2		Y	-0-						-0-
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2			Y	-0-						-0-
12	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2			Y	-0-						-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2			Y	-0-						-0-
02	T. A.	3	-0-	3	-0-	3 2			Y	-0-						-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MARTINEZ, F.F.		WELL #: 1		RRCID -> 072144		COMPL. DATE 07/07/1977		TOTAL DEPTH 7542 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
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-			35
10	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2866 2	2 9	N	2			37
11	3000 N	5848	-0-	2848	2848	5848 2		N	-0-			37
12	2848 N	-0-	-0-	-2848	-0-			N	-0-			37
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-			37
*02	T. A.	881	-0-	881	881	881 2		N	-0-			37

THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 121634		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714				
09	1470 N	106	-0-	-1364	-0-	5 1	99 2	Y	2	2 0		-0-
10	837 N	405	-0-	-432	-0-	19 1	379 2	Y	6	6 0		-0-
11	540 N	183	-0-	-357	-0-	7 9	171 2	Y	3	3 0		-0-
12	124 N	20	-0-	-104	-0-	3 9	1 1	Y	-0-			-0-
01	403 N	2	-0-	-401	-0-	1 1	2 2	Y	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	2 2	9 1	Y	3	3 0		-0-
						3 9						

MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955				
09	750 X	341	-0-	-409	-0-	13 1	324 2	Y	4	5 0		-0-
10	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	4 9	1290 2	Y	20	19 0		1
11	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	22 9	1499 2	Y	21	21 0		1
12	992 X	684	-0-	-308	-0-	55 1	649 2	Y	11	12 0		-0-
01	1364 X	960	-0-	-404	-0-	23 9	910 2	Y	17	16 0		1
02	1484 X	517	-0-	-967	-0-	12 9	492 2	Y	8	9 0		-0-
						31 1						
						19 9						
						16 1						
						9 9						

THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133222		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 139560		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856				
09	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	225 1	4681 2	Y	72	68 0		6
10	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4 4	4587 2	Y	71	73 0		4
11	4320 X	3665	-0-	-655	-0-	231 1	3411 2	Y	56	58 0		2
12	5146 X	4491	-0-	-655	-0-	5 4	4173 2	Y	79	78 0		3
01	5146 X	4699	-0-	-447	-0-	188 1	4377 2	Y	76	75 0		4
02	4200 X	3815	-0-	-385	-0-	4 4	3514 2	Y	79	78 0		5
						5 4	87 9					

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
YZAGUIRRE		WELL #: 1 C		RRCID -> 139924		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 6613 - 7774				
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
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	749 2	315 9	N	N	286	163 0	181 1	96
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	728 2	312 9	N	N	284	179 0		201
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	652 2	284 9	N	N	258	182 1		277
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	805 2	271 9	N	N	246	176 0	130 1	217
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	794 2	188 9	N	N	171	181 1		207
*02	756	N	70	-0-	-686	-0-	47 2	23 9	N	N	21	175 1		53

COATES 553		WELL #: 1		RRCID -> 141714		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7064 - 7122				
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

CAMERON 487		WELL #: 1		RRCID -> 153680		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 8263		PERF. 6764 - 6896				
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	N	-0-			104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	97 0		9
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	N	-0-			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			9
02	T. A.		1	-0-	1	-0-	1 2		N	N	-0-			9

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 8126 - 8174				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

COATES 553		WELL #: 2		RRCID -> 160993		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7411 - 7439				
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	N	-0-			90
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	590 2	9 9	N	N	8			98
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765 2	1 9	N	N	1			99
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	N	-0-			99
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	N	-0-			99
*02	T. A.		115	-0-	115	-0-	115 2		N	N	-0-			99

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 1B		RRCID -> 171192		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7086 - 7156				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			27
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			27

GARZA, A. M. -ST		WELL #: 8		RRCID -> 174499		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 7268		PERF. 6640 - 7234				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 175381		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	212 1 4 4	4414 2 75 9	Y	68 64 0	6
10	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	226 1 5 4	4483 2 76 9	Y	69 71 0	4
11	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	233 1 5 4	4218 2 76 9	Y	69 71 0	2
12	4867 X	4678	-0-	-189	-0-	235 1 5 4	4347 2 91 9	Y	83 82 0	3
01	4867 X	4634	-0-	-233	-0-	231 1 4 4	4316 2 83 9	Y	75 74 0	4
02	4228 X	3692	-0-	-536	-0-	203 1 5 4	3401 2 83 9	Y	75 75 0	4

GARZA, A. M. - STATE		WELL #: 9		RRCID -> 175510		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COATES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 175837		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187		
09	14B2 EXT	15	-0-	15	15	2		Y	-0-	51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	51
12	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	51
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	51
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	51

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176199		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828		
09	11550 X	10136	-0-	-1414	-0-	457 1 8 4	9510 2 161 9	Y	146 139 0	12
10	11935 X	10961	-0-	-974	-0-	516 1 11 4	10259 2 175 9	Y	159 162 0	9
11	11520 X	9855	-0-	-1665	-0-	506 1 12 4	9172 2 165 9	Y	150 154 0	5
12	11904 X	10343	-0-	-1561	-0-	520 1 11 4	9611 2 201 9	Y	183 181 0	7
01	10974 X	10452	-0-	-522	-0-	520 1 9 4	9738 2 185 9	Y	168 166 0	9
02	9072 X	6816	-0-	-2256	-0-	374 1 9 4	6280 2 153 9	Y	139 140 0	8

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 178695		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733		
09	19115 X	19115	-0-	-0-	-0-	863 1 16 4	17933 2 303 9	Y	275 263 0	23
10	19143 X	19143	-0-	-0-	-0-	902 1 19 4	17917 2 305 9	Y	277 284 0	16
11	18480 X	15384	-0-	-3096	-0-	789 1 18 4	14320 2 257 9	Y	234 242 0	8
12	19747 X	15253	-0-	-4494	-0-	767 1 17 4	14173 2 296 9	Y	269 267 0	10
01	19747 X	15489	-0-	-4258	-0-	771 1 14 4	14430 2 274 9	Y	249 246 0	13
02	15680 X	9084	-0-	-6596	-0-	499 1 11 4	8369 2 205 9	Y	186 188 0	11

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179238		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	3810 X	2318	-0-	-1492	-0-	105 1 2 4	2175 2 36 9	Y	33 32 0	3
10	3937 X	2799	-0-	-1138	-0-	132 1 3 4	2620 2 44 9	Y	40 41 0	2
11	3270 X	3233	-0-	-37	-0-	166 1 4 4	3008 2 55 9	Y	50 50 0	2
12	3224 X	1402	-0-	-1822	-0-	71 1 2 4	1303 2 26 9	Y	24 25 0	1
01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	204 1 4 4	3812 2 72 9	Y	65 63 0	3
02	3024 X	169	-0-	-2855	-0-	9 1 4 9	156 2	Y	4 7 0	-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 3B		RRCID -> 180706		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986		
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-	140
10	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	999 2	19 9	N	17	157
11	2280 N	227	-0-	-2053	-0-	227 2		N	-0-	157
12	2201 N	824	-0-	-1377	-0-	824 2		N	-0-	157
01	1023 N	310	-0-	-713	-0-	310 2		N	-0-	157
*02	T. A.	452	-0-	452	452	452 2		N	-0-	157

COATES 553		WELL #: 4		RRCID -> 180717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814		
09	2070 N	1336	-0-	-734	-0-	1336 2		N	-0-	258
10	930 N	824	-0-	-106	-0-	824 2		N	-0-	258
11	1710 N	637	-0-	-1073	-0-	637 2		N	-0-	60
12	1395 N	916	-0-	-479	-0-	914 2	2 9	N	2	62
01	837 N	570	-0-	-267	-0-	551 2	19 9	N	17	79
02	T. A.	1055	-0-	1055	1055	1011 2	44 9	N	40	119

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 4B		RRCID -> 181124		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158		
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	108 2	91 9	N	83	155
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-	155
11	210 N	99	-0-	-111	-0-	99 2		N	-0-	155
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-	155
01	310 N	93	-0-	-217	-0-	93 2		N	-0-	155
*02	T. A.	219	-0-	219	219	219 2		N	-0-	155

COATES 553		WELL #: 10		RRCID -> 181192		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-	136
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-	136
11	1140 N	402	-0-	-738	-0-	396 2	6 9	N	5	141
12	1209 N	431	-0-	-778	-0-	431 2		N	-0-	141
01	744 N	331	-0-	-413	-0-	331 2		N	-0-	141
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-	141

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
COATES 553		WELL #: 13		RRCID -> 181314		COMPL. DATE 11/23/2000			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081					
M	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
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			165
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			165
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-			165
12	1643 N	1200	-0-	-443	-0-	1200	2			N	-0-			165
01	1488 N	477	-0-	-1011	-0-	477	2			N	-0-			165
*02	588 N	413	-0-	-175	-0-	413	2			N	-0-			165

GARZA, A. M. STATE		WELL #: 17		RRCID -> 181470		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	35	-0-	35	35	2	1	32	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
11	T. A.	35	-0-	35	70	2	1	32	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
12	T. A.	37	-0-	37	107	2	1	34	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
01	136 X	29	-0-	-107	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 181534		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422					
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			64
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			64
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			64
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 2B		RRCID -> 182137		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598					
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			97
10	527 N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-			97
11	720 N	180	-0-	-540	-0-	180	2			N	-0-			97
12	620 N	313	-0-	-307	-0-	313	2			N	-0-			97
01	341 N	14	-0-	-327	-0-	14	2			N	-0-			97
*02	T. A.	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-			97

YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID -> 185475		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814					
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1034	2	15	9	N	14			27
10	465 N	178	-0-	-287	-0-	163	2	15	9	N	14			41
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	736	2	22	9	N	20			61
12	1085 N	712	-0-	-373	-0-	695	2	17	9	N	15	51	0	25
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	274	2	9	9	N	8			33
02	700 N	139	-0-	-561	-0-	139	2			N	-0-			33

COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099					
09	2639 N	1199	-0-	-1440	-0-	1141	2	58	9	N	53	192	1	95
10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3508	2	7	9	N	6			101
11	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1763	2	213	9	N	194			295
12	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3292	2	6	9	N	5			300
01	2015 X	1275	-0-	-740	-0-	1275	2			N	-0-	155	0	145
*02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2507	2	18	9	N	16			161

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217								
M	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	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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208								
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165								
09	16500 X	16155	-0-	-345	-0-	729 1	15156 2	14 4	256 9	Y	233	221 0				20
10	16802 X	15610	-0-	-1192	-0-	735 1	14612 2	15 4	248 9	Y	225	232 0				13
11	15360 X	13952	-0-	-1408	-0-	716 1	12986 2	17 4	233 9	Y	212	218 0				7
12	16709 X	14705	-0-	-2004	-0-	740 1	13663 2	16 4	286 9	Y	260	257 0				10
01	16709 X	13606	-0-	-3103	-0-	677 1	12677 2	12 4	240 9	Y	218	217 0				11
*02	12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	700 1	11747 2	16 4	288 9	Y	262	258 0				15

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232								
09	3630 X	3107	-0-	-523	-0-	140 1	2914 2	3 4	50 9	Y	45	43 0				4
10	3317 X	2061	-0-	-1256	-0-	97 1	1929 2	2 4	33 9	Y	30	32 0				2
11	3210 X	2625	-0-	-585	-0-	135 1	2444 2	3 4	43 9	Y	39	40 0				1
12	3224 X	2761	-0-	-463	-0-	139 1	2565 2	3 4	54 9	Y	49	48 0				2
01	3224 X	3042	-0-	-182	-0-	151 1	2835 2	3 4	53 9	Y	48	48 0				2
02	2912 X	2436	-0-	-476	-0-	134 1	2243 2	3 4	56 9	Y	51	50 0				3

COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968								
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2				N	-0-					252
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	832 2	21 9			N	19	235 0				36
11	1410 N	416	-0-	-994	-0-	394 2	22 9			N	20					56
12	1364 N	895	-0-	-469	-0-	895 2				N	-0-					56
01	1085 N	495	-0-	-590	-0-	495 2				N	-0-					56
*02	T. A.	657	-0-	657	657	657 2				N	-0-					56

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8062 - 8295						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					181
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					181
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					181
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					181
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					181
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8092 - 9584						
09	3810 X	3068	-0-	-742	-0-	3043	2	25	9	N	23					175
10	3937 X	3345	-0-	-592	-0-	3339	2	6	9	N	5					180
11	3330 X	2940	-0-	-390	-0-	2933	2	7	9	N	6	163	0			23
12	3317 X	2958	-0-	-359	-0-	2950	2	8	9	N	7					30
01	3348 X	1977	-0-	-1371	-0-	1949	2	28	9	N	25					55
02	3024 X	747	-0-	-2277	-0-	716	2	31	9	N	28					83

SEYFREIDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8547 - 9100						
09	2280 N	978	-0-	-1302	-0-	969	2	9	9	N	8					158
10	1395 N	956	-0-	-439	-0-	956	2			N	-0-					158
11	1140 N	700	-0-	-440	-0-	699	2	1	9	N	1	28	0			131
12	1023 N	614	-0-	-409	-0-	613	2	1	9	N	1	108	0			24
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1780	2	11	9	N	10					34
02	532 N	10	-0-	-522	-0-	10	2			N	-0-					34

SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8665 - 9256						
09	780 N	108	-0-	-672	-0-	108	2			N	-0-					88
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					88
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					88
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1	39	0			50
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					50
02	504 N	140	-0-	-364	-0-	140	2			N	-0-					50

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 6575 - 7706						
09	T. A.	11160	-0-	11160	23502	504	1	10471	2	Y	160	154	0			13
						9	4	176	9							
10	T. A.	10968	-0-	10968	34470	517	1	10265	2	Y	159	163	0			9
						11	4	175	9							
11	44212 X	9742	-0-	-34470	-0-	500	1	9067	2	Y	148	152	0			5
						12	4	163	9							
12	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	504	1	9304	2	Y	177	175	0			7
						11	4	195	9							
01	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	491	1	9192	2	Y	158	157	0			8
						9	4	174	9							
02	8736 X	7147	-0-	-1589	-0-	392	1	6584	2	Y	147	146	0			9
						9	4	162	9							

SEYFREIDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8272 - 8850						
09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3461	2	33	9	N	30					105
10	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3578	2	24	9	N	22					127
11	3420 X	3302	-0-	-118	-0-	3282	2	20	9	N	18					145
12	3534 X	3171	-0-	-363	-0-	3135	2	36	9	N	33	155	0			23
01	3534 X	1554	-0-	-1980	-0-	1548	2	6	9	N	5					28
02	3136 X	469	-0-	-2667	-0-	463	2	6	9	N	5					33

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	76723 450	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: STARR	
OXY USA INC.				//CONT.//	630591								
SEYFREIDT 928				WELL #:	5	RRCID ->	197916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8986 - 9388
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4411 2	11 9	N	10			101
10		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3734 2	12 9	N	11			112
11		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3167 2	20 9	N	18			130
12		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2528 2	18 9	N	16	76 0		70
01		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2231 2	8 9	N	7			77
02		3136 X	121	-0-	-3015	-0-	121 2		N	-0-			77

GARZA, A. M. -STATE				WELL #:	18	RRCID ->	198110	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7510 - 7572
09		4440 X	4355	-0-	-85	-0-	197 1	4086 2	Y	62	60 0		5
							4 4	68 9					
10		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	253 1	5022 2	Y	78	78 0		5
							5 4	86 9					
11		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	239 1	4329 2	Y	70	73 0		2
							6 4	77 9					
12		4588 X	4538	-0-	-50	-0-	228 1	4217 2	Y	80	79 0		3
							5 4	88 9					
01		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	238 1	4460 2	Y	77	76 0		4
							4 4	85 9					
02	INC	G-10	4336	-0-	4336	4336	238 1	3995 2	Y	89	88 0		5
							5 4	98 9					

GARZA, A. M. -STATE				WELL #:	19	RRCID ->	204641	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8879 - 8889
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
10		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
02		56 N	1	-0-	-55	-0-	1 2		Y	-0-			-0-

GARZA, A.M. - STATE				WELL #:	20	RRCID ->	214169	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	8847	PERF.	6280 - 7690
09		1350 X	941	-0-	-409	-0-	42 1	883 2	Y	14	13 0		1
							1 4	15 9					
10		1209 X	368	-0-	-841	-0-	17 1	345 2	Y	5	6 0		-0-
							6 9						
11		1170 X	48	-0-	-1122	-0-	2 1	45 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
12		1209 X	115	-0-	-1094	-0-	6 1	107 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
01		961 X	63	-0-	-898	-0-	3 1	59 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
*02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	84 1	1409 2	Y	32	30 0		2
							2 4	35 9					

THOMAS-RIFE GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	229295	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	9158	PERF.	7490 - 8452
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
GARZA, A. M.-STATE		WELL #:		22	RRCID ->	230451	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	5363 - 8331	
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
09		2640 X	1786	-0-	-854	-0-	81 1	1675 2	Y	26	25 0		2
							1 4	29 9					
10		2728 X	1296	-0-	-1432	-0-	61 1	1213 2	Y	19	20 0		1
							1 4	21 9					
11		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	122 1	2209 2	Y	36	36 0		1
							3 4	40 9					
12		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	141 1	2599 2	Y	50	49 0		2
							3 4	55 9					
01		2418 X	1806	-0-	-612	-0-	90 1	1683 2	Y	28	29 0		1
							2 4	31 9					
02		2212 N	1407	-0-	-805	-0-	77 1	1295 2	Y	30	29 0		2
							2 4	33 9					

GARZA, A. M.-STATE		WELL #:		23	RRCID ->	241065	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	9099	PERF.	6706 - 8654	
09		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	287 1	5965 2	Y	92	86 0		8
							5 4	101 9					
10		5797 X	5615	-0-	-182	-0-	265 1	5256 2	Y	81	84 0		5
							5 4	89 9					
11		5610 X	625	-0-	-4985	-0-	32 1	582 2	Y	9	14 0		-0-
							1 4	10 9					
12		6572 X	5092	-0-	-1480	-0-	256 1	4731 2	Y	90	87 0		3
							6 4	99 9					
01		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	493 1	9237 2	Y	159	154 0		8
							9 4	175 9					
*02		7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	385 1	6462 2	Y	145	144 0		9
							9 4	160 9					

GARZA, A. M.-STATE		WELL #:		21	RRCID ->	256548	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	9284	PERF.	7119 - 9012	
09		10920 X	8674	-0-	-2246	-0-	391 1	8138 2	Y	125	120 0		10
							7 4	138 9					
10		11284 X	8389	-0-	-2895	-0-	395 1	7852 2	Y	122	125 0		7
							8 4	134 9					
11		10050 X	7751	-0-	-2299	-0-	398 1	7214 2	Y	118	121 0		4
							9 4	130 9					
12		10385 X	8666	-0-	-1719	-0-	436 1	8052 2	Y	153	151 0		6
							10 4	168 9					
01		9641 X	5271	-0-	-4370	-0-	262 1	4912 2	Y	84	86 0		4
							5 4	92 9					
02		8092 X	3268	-0-	-4824	-0-	179 1	3010 2	Y	68	68 0		4
							4 4	75 9					

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548											
CAMERON 554		WELL #:		1	RRCID ->	172453	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	7592 - 7670	
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 US LIQUIDS OF LA., L.P. 879304
 YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

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-
02		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

09	2790	N	2272	-0-	-518	-0-	2272	3		N	-0-			84
10	2511	N	2039	-0-	-472	-0-	2025	3	14	9	N	13		97
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2709	2	8	9	N	7		104
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2592	2	52	9	N	47		151
01	2046	N	71	-0-	-1975	-0-	71	2			N	-0-		151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

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-
02		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

09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			50
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			50
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-			50
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			50
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2P RRCID -> 192929 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8410 - 8482

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
CAMERON		WELL #:		B 1	RRCID ->	197104	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6815 -	6825
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1348 3	24 9	N	22				261
10	1829 N	1417	-0-	-412	-0-	1373 3	44 9	N	40	194	1		107
11	1500 N	997	-0-	-503	-0-	977 2	20 9	N	18				125
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1935 2	44 9	N	40				165
01	1426 N	616	-0-	-810	-0-	597 2	19 9	N	17				182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				182

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)				76723 563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	164403	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7389 -	7426
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	435 2		N	-0-				-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 2		N	-0-				-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426 2		N	-0-				-0-
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2		N	-0-				-0-
01	465 N	246	-0-	-219	-0-	246 2		N	-0-				-0-
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-				-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054				CNTY: STARR					
SAENZ, M. - STATE													
		WELL #:		21	RRCID ->	074915	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	6706 -	6718
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-				73
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-				73
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-				73
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-				73
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-				73
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-				73

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054													
HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-			-0-
12		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-			-0-
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
*02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9 9 N	8			8

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737													
09		2280 N	2261	-0-	-19	-0-	92	1	2169	3	Y		-0-
10		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	90	1	2333	3	Y		-0-
11		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	85	1	1933	3	Y		-0-
12		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	102	1	2796	3	Y		-0-
01		2418 N	1754	-0-	-664	-0-	79	1	1675	3	Y		-0-
02	DLQ	G-10	1972	-0-	1972	1972	71	1	1901	3	Y		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376													
09		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	95	1	2237	3	Y		-0-
10		2325 N	2268	-0-	-57	-0-	84	1	2184	3	Y		-0-
11		2040 N	1891	-0-	-149	-0-	80	1	1811	3	Y		-0-
12		2418 N	2296	-0-	-122	-0-	80	1	2216	3	Y		-0-
01		2263 N	1065	-0-	-1198	-0-	48	1	1017	3	Y		-0-
02	DLQ	G-10	2155	-0-	2155	2155	77	1	2078	3	Y		-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917													
MARTINEZ, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 157664 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 7263													
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2012 - PLUGGED 02/24/12													

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	66	1	1562	3	Y	-0-			-0-
10		1860 N	1371	-0-	-489	-0-	51	1	1320	3	Y	-0-			-0-
11		1470 N	1136	-0-	-334	-0-	48	1	1088	3	Y	-0-			-0-
12		1674 N	1378	-0-	-296	-0-	48	1	1330	3	Y	-0-			-0-
01		1364 N	639	-0-	-725	-0-	29	1	610	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1674	-0-	1674	1674	60	1	1614	3	Y	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054															
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976															
09		3960 X	28	-0-	-3932	-0-	28	2			Y	-0-			60
10		4092 X	90	-0-	-4002	-0-	90	2			Y	-0-			60
11		3960 X	1346	-0-	-2614	-0-	1346	2			Y	-0-			60
12		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	8105	2	85	9	Y	77			137
01		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5381	2	8	9	Y	7			144
*02		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			144

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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															
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-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8500) 76723 714 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR															
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917															
ALVARADO, FRANCISCO WELL #: 2 RRCID -> 066568 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A															
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

RINCON, NORTH (3400) 76723 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
DYN0 TEXAS, LLC 237962															
LEHR WELL #: 1 RRCID -> 141603 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-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

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				
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-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

RINCON, NORTH (4200)		76723 764		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
STARCO EXPLORATION, INC.		815145														
EDMUNDS, A. K.		WELL #: 5		RRCID -> 069739		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 4195		- 4201				
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-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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						
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	0 #	NO RPT	-0-	-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				
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-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

09	240 N	207	-0-	-33	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	124	-0-	-86	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	112	-0-	112	112	6	1	106	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

09	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	70	1	1073	3	Y	-0-					-0-
10	1364 N	986	-0-	-378	-0-	68	1	918	3	Y	-0-					-0-
11	1410 N	597	-0-	-813	-0-	38	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	1178 N	586	-0-	-592	-0-	33	1	553	3	Y	-0-					-0-
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	92	1	1545	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1382	-0-	1382	1382	75	1	1307	3	Y	-0-					-0-

RINCON, SW. (2800)		//CONT.//		76728 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD. SLICK ESTATE				865425									
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040 X	1293	-0-	-747	-0-		82 1	1211 2	N	-0-			-0-
10	1922 X	1043	-0-	-879	-0-		73 1	970 2	N	-0-			-0-
11	1650 X	1499	-0-	-151	-0-		103 1	1396 2	N	-0-			-0-
12	1705 X	1350	-0-	-355	-0-		97 1	1253 2	N	-0-			-0-
01	1333 X	999	-0-	-334	-0-		60 1	939 2	N	-0-			-0-
02	1400 X	1230	-0-	-170	-0-		81 1	1149 2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO (L-6)				76810 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC WATSON, H.				169313									
		WELL #:		1	RRCID ->	119705	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6664 - 6674	
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-
02	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
09	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-		219 1	1740 2	N	-0-			2
10	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-		265 1	1761 2	N	-0-			2
11	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-		267 1	1713 2	N	-0-			2
12	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-		303 1	1915 2	N	-0-			2
01	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-		298 1	1971 2	N	-0-			2
*02	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-		256 1	1647 2	N	-0-			2

ERVIN				WELL #:	1A	RRCID ->	161697	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6550 - 6650
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-
02	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. SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE				605917									
		WELL #:		13	RRCID ->	081038	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	800	PERF.	623 - 628	
09	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-		1545 2		N	-0-			-0-
10	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-		1648 2		N	-0-			-0-
11	1530 X	1285	-0-	-245	-0-		1285 2		N	-0-			-0-
12	1612 X	104	-0-	-1508	-0-		104 2		N	-0-			-0-
01	1643 X	1366	-0-	-277	-0-		1366 2		N	-0-			-0-
*02	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-		1487 2		N	-0-			-0-

RIO - SHEERIN (700)				76856 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE				605917									
		WELL #:		9	RRCID ->	139522	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	1092	PERF.	700 - 703	
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		1253 2		N	-0-			-0-
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		1313 2		N	-0-			-0-
11	1170 N	944	-0-	-226	-0-		944 2		N	-0-			-0-
12	1302 N	71	-0-	-1231	-0-		71 2		N	-0-			-0-
01	1302 N	895	-0-	-407	-0-		895 2		N	-0-			-0-
*02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1065 2		N	-0-			-0-

RHO - 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-	-0-
*02	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-	-0-

RHO-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												
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2011												

RHO 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												
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	-0-
12	341 N	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-	-0-
01	310 N	24	-0-	-286	-0-	24	2			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RITA (J-90) 76936 011 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY												
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070												
EAST, MRS. S.K. WELL #: 205 RRCID -> 242236 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10030 - 10054												
09	7500 N	14058	-0-	6558 B	52857	14058	3			N	-0-	-0-
10	3100	16304	-0-	13204 B	66061	16304	3			N	-0-	-0-
11	3000	51787	-0-	48787 B	114848	51787	3			N	-0-	-0-
12	3100	43605	-0-	40505 B	155353	43605	3			N	-0-	-0-
*01	10300	23613	-0-	13313 B	168666	23613	3			N	-0-	-0-
*02	36400	2582	-0-	-33818 B	134848	2582	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 134848												

EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 45394												
09	7500 N	22132	-0-	14632 B	60026	22132	3			N	-0-	-0-
10	6665	19757	-0-	13092 B	73118	19757	3			N	-0-	-0-
11	6450	13807	-0-	7357 B	80475	13807	3			N	-0-	-0-
12	6665	177	-0-	-6488 B	73987	177	3			N	-0-	-0-
01	10475	-0-	-0-	-10475 B	63512					N	-0-	-0-
*02	23800	132	-0-	-23668 B	39844	132	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 39844												

OIL AND GAS DIVISION

RITA (ZONE 11-E, S) 76936 019 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
 EAST, MRS. S. K. WELL #: 32 D RRCID -> 139835 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7773 - 7778

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

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
 EAST, S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	39763	14559	-0-	-25204	-0-	14559	3			N	-0-					-0-
10	13287 R	13287	-0-	-0-	-0-	13287	3			N	-0-					-0-
11	15000	5342	-0-	-9658	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
12	15500	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-
01	15500	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-
02	13636 #	-0-	-0-	-13636	-0-					N	-0-					-0-

RITA (5-A) 76936 126 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
 EAST, S. K., MRS. WELL #: 14 RRCID -> 044135 COMPL. DATE 05/13/1968 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013																

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

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
09	3000 N	7635	-0-	4635	10512	7635	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	6916	-0-	3816	14328	6916	3			N	-0-					-0-
11	7500	2983	-0-	-4517	9811	2983	3			N	-0-					-0-
12	961	-0-	-0-	-961	8850					N	-0-					-0-
01	961	-0-	-0-	-961	7889					N	-0-					-0-
02	868	-0-	-0-	-868	7021					N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (5-A, III) 76936 144 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
 EAST, S. K. MRS. WELL #: 10 D RRCID -> 060068 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

RITA (5-A, III) //CONT.// 76936 144 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

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

EAST MRS. S.K. WELL #: 15 F RRCID -> 087019 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4612 - 4628

09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3				N	-0-			-0-
10	434 N	51	-0-	-383	-0-	51	3				N	-0-			-0-
11	570 N	54	-0-	-516	-0-	54	3				N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-						N	NO RPT			-0-

RITA (5-L) 76936 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 066286 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5029 - 5042

09	8816	6999	-0-	-1817	-0-	6999	3				N	-0-			-0-
10	8320	8213	-0-	-107	-0-	8213	3				N	-0-			-0-
11	4246	2840	-0-	-1406	-0-	2840	3				N	-0-			-0-
12	3658	-0-	-0-	-3658	-0-						N	-0-			-0-
01	3658	-0-	-0-	-3658	-0-						N	-0-			-0-
02	3304	-0-	-0-	-3304	-0-						N	-0-			-0-

RITA (5-N-I) 76936 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						N	NO RPT			-0-

RITA (5-N-II) 76936 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K., MRS. WELL #: 60 RRCID -> 077637 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 8007 PERF. N/A

09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3				N	-0-			-0-
10	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	1010	3				N	-0-			-0-
11	990 N	254	-0-	-736	-0-	254	3				N	-0-			-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-						N	-0-			-0-

RITA (5-0, III-B) 76936 288 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RITA (5-P, II) 76936 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 105 D RRCID -> 103568 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5208 - 5216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RITA (6-C) 76936 318 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 136 D RRCID -> 112719 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5099 - 5104

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

RITA (6-E, III) 76936 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RITA (7-E, II-B) 76936 334 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 136 F RRCID -> 104013 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5153 - 5158

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RITA (7-I, SEG, II) 76936 347 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
 EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RITA (7-J, II-B) 76936 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
 EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RITA (7-K, III) 76936 365 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
 EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

09		0 N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RITA (9-A, SEG 3) 76936 468 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
 EAST, S. K. MRS. WELL #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RITA (9-B) 76936 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
 EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RITA (12-A) 76936 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
 EAST, MRS. S. K. WELL #: 208 RRCID -> 270935 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8600 - 8662

09		0	66157	-0-	66157	144457	66157	3	N	-0-		-0-
10		0	58248	-0-	58248	202705	58248	3	N	-0-		-0-
11	271580		45371	-0-	-226209	-0-	45371	3	N	-0-		-0-
12	63116		32752	-0-	-30364	-0-	32752	3	N	-0-		-0-
*01	63116		36721	-0-	-26395	-0-	36721	3	N	-0-		-0-
02	57008		29645	-0-	-27363	-0-	29645	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RITA (13-H, SEG III)										76936 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY	
HEADINGTON OIL COMPANY LLC										370070							
EAST, MRS. S.K.										WELL #: 205		RRCID -> 271625		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A	
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			
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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
RITA, N.E. (H-68,S)										76939 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY	
HEADINGTON OIL COMPANY LLC										370070							
MRS. S. K. EAST										WELL #: 141		RRCID -> 217442		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525	
09		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-			
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-			
11		600 N	293	-0-	-307	-0-	293	3		N	-0-			-0-			
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-			
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-			
02		280 N	264	-0-	-16	-0-	264	3		N	-0-			-0-			
RITA, NE. (H-75)										76939 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY	
HEADINGTON OIL COMPANY LLC										370070							
EAST, MRS. S.K.										WELL #: 111 F		RRCID -> 090102		COMPL. DATE 04/28/1980		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7667 - 7684	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
			PLUGGED AND ABANDONED				09/04/2013										
RITA, N.E. (I-70)										76939 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY	
HEADINGTON OIL COMPANY LLC										370070							
EAST, MRS. S. K.										WELL #: 124		RRCID -> 093832		COMPL. DATE 04/12/1981		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710	
09		900 X	426	-0-	-474	-0-	426	3		N	-0-			-0-			
10		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3		N	-0-			-0-			
11		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-			
12		806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-			
*01		806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-			
*02		2800 N	4127	-0-	1327	-0-	1327	3		N	-0-			-0-			
RITA, S.E. (CONSOLIDATED)										76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY	
HEADINGTON OIL COMPANY LLC										370070							
EAST, S. K., MRS.										WELL #: 21		RRCID -> 034024		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-			
10		1860 N	711	-0-	-1149	-0-	711	3		N	-0-			-0-			
11		900 N	536	-0-	-364	-0-	536	3		N	-0-			-0-			
12		1085 N	615	-0-	-470	-0-	615	3		N	-0-			-0-			
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-			
*02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-			
EAST, S.K. MRS.										WELL #: 122		RRCID -> 116650		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11797 - 11846	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.// 370070								
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 178		RRCID -> 119819		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 14550 PERF.11876 - 11911		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MRS. EAST, S.K.		WELL #: 121		RRCID -> 132829		COMPL. DATE 10/18/1989		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X)		WELL #: 60		RRCID -> 136409		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879		
*08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3	N	-0-		-0-
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N	-0-		-0-
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	N	-0-		-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1025	-0-	-432	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
01	1395 N	981	-0-	-414	-0-	981 3	N	-0-		-0-
02	1232 N	823	-0-	-409	-0-	823 3	N	-0-		-0-

EAST, S. K. MRS.		WELL #: 92		RRCID -> 152559		COMPL. DATE 10/31/1994		TOTAL DEPTH 14750 PERF.11803 - 11836		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EAST, S. K. MRS.		WELL #: 174		RRCID -> 171069		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF.11800 - 11856		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EAST, S. K. MRS.		WELL #: 157		RRCID -> 173653		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11879 - 11899		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.// 370070									
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 1		RRCID -> 201255		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956			
M	O	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
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-		-0-
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3		N	-0-		-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-		-0-
12	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1561 3		N	-0-		-0-
01	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3		N	-0-		-0-
02	1064 N	741	-0-	-323	-0-	741 3		N	-0-		-0-

EAST, S. K. MRS.		WELL #: 206		RRCID -> 242568		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110			
09	126276 X	126276	-0-	-0-	-0-	126276 3		N	-0-	-0-	
10	117765 X	117765	-0-	-0-	-0-	117765 3		N	-0-	-0-	
11	127470 X	110544	-0-	-16926	-0-	110544 3		N	-0-	-0-	
12	131719 X	93271	-0-	-38448	-0-	93271 3		N	-0-	-0-	
*01	131719 X	110263	-0-	-21456	-0-	110263 3		N	-0-	-0-	
02	126420 X	97962	-0-	-28458	-0-	97962 3		N	-0-	-0-	

EAST, S. K. MRS.		WELL #: 204		RRCID -> 243084		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682			
09	100620 X	79440	-0-	-21180	-0-	79440 3		N	-0-	-0-	
10	91178 X	91178	-0-	-0-	-0-	91178 3		N	-0-	-0-	
11	83167 X	83167	-0-	-0-	-0-	83167 3		N	-0-	-0-	
12	80290 X	76446	-0-	-3844	-0-	76446 3		N	-0-	-0-	
*01	81378 X	81378	-0-	-0-	-0-	81378 3		N	-0-	-0-	
*02	73991 X	73991	-0-	-0-	-0-	73991 3		N	-0-	-0-	

EAST, S. K., MRS.		WELL #: 209		RRCID -> 255756		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524			
09	59910 X	56602	-0-	-3308	-0-	56602 3		N	-0-	-0-	
10	50935 X	50935	-0-	-0-	-0-	50935 3		N	-0-	-0-	
11	57060 X	50159	-0-	-6901	-0-	50159 3		N	-0-	-0-	
12	58962 X	48892	-0-	-10070	-0-	48892 3		N	-0-	-0-	
*01	58962 X	54009	-0-	-4953	-0-	54009 3		N	-0-	-0-	
02	56000 X	49640	-0-	-6360	-0-	49640 3		N	-0-	-0-	

EAST, MRS. S. K.		WELL #: 211		RRCID -> 257429		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 14262 PERF.12394 - 13912			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	22662	-0-	22662	22662	22662 3		N	-0-	-0-	
11	38757 X	16095	-0-	-22662	-0-	16095 3		N	-0-	-0-	
12	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525 3		N	-0-	-0-	
*01	22971 X	18991	-0-	-3980	-0-	18991 3		N	-0-	-0-	
*02	26553 X	26553	-0-	-0-	-0-	26553 3		N	-0-	-0-	

EAST, MRS. S.K.		WELL #: 214		RRCID -> 265916		COMPL. DATE 08/28/2011		TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928			
09	95550 X	86946	-0-	-8604	-0-	86946 3		N	-0-	-0-	
10	85535 X	85535	-0-	-0-	-0-	85535 3		N	-0-	-0-	
11	95280 X	82779	-0-	-12501	-0-	82779 3		N	-0-	-0-	
12	98456 X	87529	-0-	-10927	-0-	87529 3		N	-0-	-0-	
*01	98456 X	69914	-0-	-28542	-0-	69914 3		N	-0-	-0-	
02	110320 X	73538	-0-	-36782	-0-	73538 3		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S.E. (L-83, III)		76941 292		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070										
KMF		WELL #:	4	RRCID ->	171964	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	13267	PERF.11718 - 11750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60 1	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66

RITA, S. E. (N-10, III)		76941 671		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070										
KMF		WELL #:	4	RRCID ->	155804	COMPL. DATE	09/10/1995	TOTAL DEPTH	13267	PERF.12862 - 12878		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RITA, WEST (I-45)		76943 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070										
EAST, MRS. S. K.		WELL #:	200	RRCID ->	133024	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	8565	PERF. 8362 - 8376		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/10/2013 - PLUGGED 09-10-2013												

EAST, MRS. S.K.		76943 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
		WELL #:	202	RRCID ->	242053	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	8608	PERF. 8398 - 8438		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-		-0-
10	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-		-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	173	-0-	-7	-0-		173 3		N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 3		N	-0-		-0-
11	210 N	124	-0-	-86	-0-		124 3		N	-0-		-0-
12	186 N	61	-0-	-125	-0-		61 3		N	-0-		-0-
01	155 N	64	-0-	-91	-0-		64 3		N	-0-		-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-		107 3		N	-0-		-0-

RIVERSIDE (4800)		77047 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C.		745042										
WILSON, E. C.		WELL #:	3	RRCID ->	013058	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	6449	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RIVERSIDE (5150)			77047 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NUECES		
H & D OPERATING COMPANY			340213									
JONES, L.H.			WELL #: 2		RRCID -> 123401		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7062		PERF. 5179 - 5184	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		2250 #	1570	-0-	-680 B	-13027	580 1	990 2	N	-0-		28
10		2139 #	1900	-0-	-239 B	-13266	620 1	1280 2	N	-0-		28
11		2070 #	1757	-0-	-313 B	-13579	600 1	1157 2	N	-0-		28
12		2046 #	1955	-0-	-91 B	-13670	620 1	1333 2	N	2		30
							2 9					
01		1891 #	1637	-0-	-254 B	-13924	560 1	1077 2	N	-0-		30
02		1708 #	1344	-0-	-364 B	-14288	500 1	844 2	N	-0-		30

TEMA OIL AND GAS COMPANY			841329									
THOMPSON, J.A.			WELL #: 30		RRCID -> 147524		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5093 - 5200	

09		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	297 1	860 2	Y	-0-		-0-
10		806 N	445	-0-	-361 B	-0-	297 1	148 2	Y	-0-		-0-
11		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	245 1	766 2	Y	-0-		-0-
12		1209 N	1086	-0-	-123 B	-0-	183 1	903 2	Y	-0-		-0-
01		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	192 1	2058 2	Y	-0-		-0-
*02		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	173 1	1410 2	Y	-0-		-0-

RIVERSIDE (5200)			77047 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
PANTERA ENERGY COMPANY			638486									
THOMPSON, J. A.			WELL #: 6		RRCID -> 045556		COMPL. DATE 11/15/1968		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A	

09		1440 #	1300	-0-	-140	-0-	1300 3		Y	-0-		-0-
10		1488 #	1169	-0-	-319	-0-	1169 3		Y	-0-		-0-
11		1470 #	928	-0-	-542	-0-	928 3		Y	-0-		-0-
12		1333 N	485	-0-	-848	-0-	485 3		Y	-0-		-0-
01		1178 N	513	-0-	-665	-0-	513 3		Y	-0-		-0-
02		868 N	855	-0-	-13	-0-	855 3		Y	-0-		-0-

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	

09		180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3		N	-0-		-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
11		180 N	108	-0-	-72	-0-	108 3		N	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-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	

09		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	183 1	1879 2	N	11		39
							12 9					
10		2139 N	1637	-0-	-502	-0-	144 1	1476 2	N	15		54
							17 9					
11		1860 N	1735	-0-	-125	-0-	154 1	1580 2	N	1		55
							1 9					
12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	86 1	882 2	N	18		73
							20 9					
01		1643 N	1102	-0-	-541	-0-	96 1	989 2	N	15		88
							17 9					
02		1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-			N	NO RPT		88

RIVERSIDE (5900)		77047 705		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
OCKER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5300 - 5306
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
09	7440	2734	-0-	-4706	-0-	300	1	2398	2	N	33	68
10	7688	2450	-0-	-5238	-0-	36	9	2127	2	N	12	80
11	7440	1230	-0-	-6210	-0-	13	9	922	2	N	7	87
12	7688	-0-	-0-	-7688	-0-	8	9			N	-0-	87
01	3348 #	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-	87
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87

RIVERSIDE (6560)		77047 893		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
THOMPSON, J. A.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6546 - 6557
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIVERSIDE (6900)		77047 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329										
THOMPSON, J. A.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5844 - 6376
09	2550	1157	-0-	-1393	-0-	297	1	860	2	Y	-0-	-0-
10	3910	3910	-0-	-0-	-0-	297	1	3613	2	Y	-0-	-0-
11	2716	2716	-0-	-0-	-0-	245	1	2471	2	Y	-0-	-0-
12	2210	2210	-0-	-0-	-0-	373	1	1837	2	Y	-0-	-0-
01	4349	4349	-0-	-0-	-0-	371	1	3978	2	Y	-0-	-0-
*02	3062	3062	-0-	-0-	-0-	335	1	2727	2	Y	-0-	-0-

RIVERSIDE, EAST (1900)		77048 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329										
CLARK, GEORGE R.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		1990 - 1999
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4546 - 4550
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4878 - 4900

M	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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 201286 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043

09	720	N	610	-0-	-110	-0-	297	1	313	2	Y	-0-		-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	297	1	591	2	Y	-0-		-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	245	1	641	2	Y	-0-		-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	107	1	528	2	Y	-0-		-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	102	1	1098	2	Y	-0-		-0-
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	92	1	752	2	Y	-0-		-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T.	A.	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

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-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

09	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
10	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
11	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
12	2077	X	924	-0-	-1153	-0-	924	2		N	-0-			-0-
01	1767	X	1197	-0-	-570	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
02	1176	X	NO RPT	-0-	-1176	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (5900)															
PANTERA ENERGY COMPANY															
THOMPSON															
77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
638486															
WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				293
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				293
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				293
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				293
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				293
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				293

RIVERSIDE, EAST (6375)															
PANTERA ENERGY COMPANY															
FISCHER, NELLIE I.															
77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
638486															
WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-	108	3		N	-0-				-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-				-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	-0-	77	3		N	-0-				-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	-0-	67	3		N	-0-				-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO)															
PANTERA ENERGY COMPANY															
MILLER "B"															
77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
638486															
WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO)															
PANTERA ENERGY COMPANY															
MILLER "B"															
77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
638486															
WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)															
RLU OPERATING, LLC															
GUITERREZ, J.M. ESTATE															
77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
714217															
WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3270 X	3025	-0-	-245	-0-	-0-	2993	2	32	9	N	29			81
10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	-0-	2835	2	45	9	N	41			122
11	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	2	30	9	N	27			149
12	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	2	17	9	N	15	146	1	18
01	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	2	24	9	N	22			40
*02	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	2	29	9	N	26			66

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217														
GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
09		8310 X	6595	-0-	-1715	-0-	6398 2	197 9		N	179	172 1		183
10		7750 X	7327	-0-	-423	-0-	7232 2	95 9		N	86	185 1		84
11		7500 X	6205	-0-	-1295	-0-	6126 2	79 9		N	72			156
12		6851 X	6255	-0-	-596	-0-	6187 2	68 9		N	62	181 1		37
01		7316 X	6122	-0-	-1194	-0-	6070 2	52 9		N	47			84
02		6608 X	6280	-0-	-328	-0-	6164 2	116 9		N	105	181 1		8

LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454														
09		SHUT IN	20778	-0-	20778	103838	20431 2	347 9		N	315	176 1		284
10		SHUT IN	21046	-0-	21046	124884	20726 2	320 9		N	291	360 1		215
11		SHUT IN	17713	-0-	17713	142597	17449 2	264 9		N	240	183 1		272
12		SHUT IN	20517	-0-	20517	163114	20241 2	276 9		N	251	358 1		165
01		SHUT IN	18997	-0-	18997	182111	18751 2	246 9		N	224	179 1		210
02		SHUT IN	13368	-0-	13368	195479	13214 2	154 9		N	140	186 1		164

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
HAWK PETROLEUM, L L C 366634														
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032														
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
02		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														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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		
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
09		6091 X	6091	-0-	-0-	681 1	5410 2	N	-0-		70
10		6371 X	6371	-0-	-0-	833 1	5538 2	N	-0-		70
11		6142 X	6142	-0-	-0-	828 1	5312 2	N	2		72
12		6276 X	6276	-0-	-0-	858 1	5416 2	N	2		74
01		6196 X	6196	-0-	-0-	814 1	5382 2	N	-0-		74
*02		5449 X	5449	-0-	-0-	733 1	4716 2	N	-0-		74

ROLETA (C-5)		77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
SERAPIO VELA E		WELL #:	25	RRCID ->	175506	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	9752 PERF. 8626 - 9636		
09		9179 X	9179	-0-	-0-	9179 2		Y	-0-		13
10		7008 X	7008	-0-	-0-	7008 2		Y	-0-		13
11		8970 X	4940	-0-	-4030	4940 2		Y	-0-		13
12		9393 X	7279	-0-	-2114	7279 2		Y	-0-		13
01		9393 X	9007	-0-	-386	9007 2		Y	-0-		13
02		8484 X	7938	-0-	-546	7938 2		Y	-0-		13

VELA, SERAPIO E		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		26		175950		02/27/2000		9350		8510 - 9142	
09		8790 X	8000	-0-	-790	8000 2		Y	-0-		13
10		6598 X	6598	-0-	-0-	6598 2		Y	-0-		13
11		8490 X	520	-0-	-7970	520 2		Y	-0-		13
12		8649 X	6907	-0-	-1742	6907 2		Y	-0-		13
01		8556 X	7019	-0-	-1537	7019 2		Y	-0-		13
*02		8075 X	8075	-0-	-0-	8075 2		Y	-0-		13

GARCIA, SALVADOR B		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		25		179920		10/27/2000		9402		8380 - 9086	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		23		180531		12/08/2000		9137		7927 - 7958	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-

LOPEZ, J. M.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1		182648		02/19/2001		8500		8215 - 8230	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186376		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2	Y	-0-		22
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2	Y	-0-		22
11	4020 X	2735	-0-	-1285	-0-	2735	2	Y	-0-		22
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2	Y	-0-		22
01	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2	Y	-0-		22
*02	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2	Y	-0-		22

GARCIA, SALVADOR A		WELL #: 26		RRCID -> 187471		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932			
09	12840 X	11930	-0-	-910	-0-	825	1	11105	2	Y	-0-
10	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	867	1	11920	2	Y	-0-
11	12510 X	12156	-0-	-354	-0-	843	1	11313	2	Y	-0-
12	12555 X	11115	-0-	-1440	-0-	833	1	10282	2	Y	-0-
01	12772 X	12034	-0-	-738	-0-	973	1	11061	2	Y	-0-
*02	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	966	1	10655	2	Y	-0-

ROLETA (DEEP WILCOX)		77973 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715									
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 5		RRCID -> 157995		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218272		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 223373		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 11683 - 11777			
09	720 X	389	-0-	-331	-0-	389	2	N	-0-		-0-
10	806 X	770	-0-	-36	-0-	770	2	N	-0-		-0-
11	810 X	18	-0-	-792	-0-	18	2	N	-0-		-0-
12	837 X	6	-0-	-831	-0-	6	2	N	-0-		-0-
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-			N	-0-		-0-

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223783		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030													
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	73	1	837	2	Y	5 3 1	2
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	66	1	708	2	Y	4	6
11	930	N	628	-0-	-302	-0-	52	1	574	2	Y	2 4 1	4
12	961	N	878	-0-	-83	-0-	100	1	776	2	Y	2 1 1	5
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	98	1	635	2	Y	2 4 1	3
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	660	2	Y	-0-	3

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA													
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046													
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-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134													
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861														
GUTIERREZ, J. M. "B"			WELL #: 5		RRCID -> 254045			COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148						
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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANTERA OPERATING, LLC			129692														
GUERRA "L"			WELL #: 4		RRCID -> 111421			COMPL. DATE 07/05/1984			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236						
09	3960	X	1531	-0-	-2429	-0-	121	1	1410	2	Y	-0-					20
10	1426	X	1205	-0-	-221	-0-	113	1	1092	2	Y	-0-					20
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	198	1	2348	2	Y	-0-					20
12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	190	1	2297	2	Y	-0-					20
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	211	1	2818	2	Y	-0-					20
*02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	229	1	3586	2	Y	-0-					20

GUERRA "L"			WELL #: 5		RRCID -> 113099			COMPL. DATE 09/12/1984			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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						
09	2820	X	2649	-0-	-171	-0-	124	1	105	2	Y	-0-					-0-
							2420	3									
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	127	1	168	2	Y	-0-					-0-
							2397	3									
11	2460	N	2125	-0-	-335	-0-	17	1	81	2	Y	-0-					-0-
							2027	3									
*12	2542	N	1908	-0-	-634	-0-	44	1	26	2	Y	-0-					-0-
							1838	3									
01	2542	N	2240	-0-	-302	-0-	9	1	37	2	Y	-0-					-0-
							2194	3									
*02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
							2164	3									

VELA-SMITH GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 121567			COMPL. DATE 06/16/1986			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 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

09		4620 X	2573	-0-	-2047	-0-	121 1	102 2	Y	-0-			29
							2350 3						
10		3038 X	2330	-0-	-708	-0-	110 1	146 2	Y	-0-			29
							2074 3						
11		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	25 1	121 2	Y	-0-	29 7		-0-
							3005 3						
12		3038 X	2917	-0-	-121	-0-	67 1	40 2	Y	-0-			-0-
							2810 3						
01		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	18 1	73 2	Y	-0-			-0-
							4359 3						
*02		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-			-0-
							3993 3						

GUERRA "M"		WELL #:		3	RRCID ->	125835	COMPL. DATE	11/22/1987	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9264 - 9320	
09		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	221 1	2565 2	Y	-0-			36
10		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	157 1	1427 2	Y	-0-			36
11		2250 X	625	-0-	-1625	-0-	54 1	571 2	Y	-0-			36
12		2883 X	670	-0-	-2213	-0-	73 1	597 2	Y	-0-			36
01		2883 X	1679	-0-	-1204	-0-	152 1	1527 2	Y	-0-			36
02		2604 X	1653	-0-	-951	-0-	142 1	1511 2	Y	-0-			36

SMITH, A.H.		WELL #:		3	RRCID ->	126908	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8316 - 8334	
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66 7		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2013													

TREVINO "B"		WELL #:		3T	RRCID ->	134519	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8460 - 8484	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	140572	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7708 - 9536	
09		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	264 1	2544 2	Y	-0-			6
10		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	288 1	2572 2	Y	-0-			6
11		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	262 1	2012 2	Y	-0-			6
12		3100 N	3704	-0-	604	604	441 1	3263 2	Y	-0-			6
01		3100 N	2871	-0-	-229	375	367 1	2504 2	Y	-0-			6
*02		2718 N	2343	-0-	-375	-0-	330 1	2013 2	Y	-0-			6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		49 1	41 2	Y	-0-	185
								950 3				
10		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		51 1	67 2	Y	-0-	185
								960 3				
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-		8 1	37 2	Y	-0- 56 7	129
								909 3				
12		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		37 1	22 2	Y	-0-	129
								1559 3				
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		8 1	30 2	Y	-0-	129
								1798 3				
*02		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		2 1	29 2	Y	-0-	129
								1662 3				

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704												

09		554 N	554	-0-	-0-	-0-		44 1	510 2	Y	-0-	49
								25 1	226 2	Y	-0-	49
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-		10 1	101 2	Y	-0-	49
								17 1	143 2	Y	-0-	49
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-		22 1	220 2	Y	-0-	49
								17 1	182 2	Y	-0-	49
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-		17 1	143 2	Y	-0-	49
								22 1	220 2	Y	-0-	49
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-		17 1	182 2	Y	-0-	49
								17 1	182 2	Y	-0-	49
*02		199 N	199	-0-	-0-	-0-		17 1	182 2	Y	-0-	49
								17 1	182 2	Y	-0-	49

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830												

09		2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-				Y	-0-	29
										Y	-0-	29
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	29
										Y	-0-	29
11		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		129 1	81 2	Y	-0- 2 7	27
								2025 3				
12		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-		142 1	21 2	Y	-0-	27
								2076 3				
01		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-		167 1	48 2	Y	-0-	27
								2835 3				
*02		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		1 1	35 2	Y	-0-	27
								2038 3				

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985												

09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
11		659 N	659	-0-	-0-	-0-		38 1	24 2	Y	-0-	-0-
								597 3				
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-		41 1	6 2	Y	-0-	-0-
								603 3				
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-		29 1	8 2	Y	-0-	-0-
								484 3				
02		616 N	579	-0-	-37	-0-		10 2	569 3	Y	-0-	-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482												

09		5280 X	4927	-0-	-353	-0-		231 1	195 2	Y	-0-	56
								4501 3				
10		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-		229 1	304 2	Y	-0-	56
								4334 3				
11		4710 X	3896	-0-	-814	-0-		31 1	149 2	Y	-0- 5 7	51
								3716 3				
12		12540 X	12540	-0-	-0-	-0-		287 1	123 2	Y	-0-	51
								12130 3				
01		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-		27 1	110 2	Y	46 85 1	12
								6546 3	51 9			
02		4396 X	3688	-0-	-708	-0-		4 1	63 2	Y	-0-	12
								3621 3				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) CANTERA OPERATING, LLC SMITH, A.H.		//CONT.// 77973 050 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
		WELL #: 8		RRCID -> 215052		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 8580 - 10032		
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
09	2790 X	2053	-0-	-737	-0-	96 1 1876 3	81 2	Y	-0-			14
10	2139 N	2029	-0-	-110	-0-	95 1 1807 3	127 2	Y	-0-			14
11	3000 N	3535	-0-	535	535	29 1 3371 3	135 2	Y	-0-	1 7		13
12	3100 N	3729	-0-	629	1164	85 1 3608 3	36 2	Y	-0-			13
01	3100 N	2554	-0-	-546	618	10 1 2490 3	42 2	Y	11	21 1		3
*02	2120 X	1502	-0-	-618	-0-	1 1 1475 3	26 2	Y	-0-			3

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 216340		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8098 - 8442		
09	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	146 1 2205 3	95 2	N	-0-			31
10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	164 1 2379 3	167 2	N	-0-			31
11	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	158 1 2296 3	92 2	N	8			39
12	2542 N	2532	-0-	-10	-0-	154 1 2354 3	24 2	N	-0-			39
01	2697 N	2459	-0-	-238	-0-	154 1 2267 3	38 2	N	-0-			39
*02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	148 1 2197 3	38 2	N	-0-			39

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 216354		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8406 - 8430		
09	5370 X	5302	-0-	-68	-0-	317 1 4779 3	206 2	N	-0-			114
10	5704 X	2803	-0-	-2901	-0-	170 1 2460 3	173 2	N	-0-			114
11	5520 X	3094	-0-	-2426	-0-	191 1 2779 3	112 2	N	11			125
12	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	467 1 7147 3	72 2	N	-0-			125
01	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	389 1 5737 3	97 2	N	90	179 1		36
*02	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	330 1 4910 3	85 2	N	-0-			36

TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 216616		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8544 - 9264		
09	990 N	970	-0-	-20	-0-	45 1 887 3	38 2	N	-0-			57
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	48 1 917 3	64 2	N	-0-			57
11	990 N	299	-0-	-691	-0-	2 1 286 3	11 2	N	-0-			57
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			57
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			57
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			57

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 5		RRCID -> 219410		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8578 - 9200	
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	
09		532 N	532	-0-	-0-	25 1	21 2	N	-0-			40	
						486 3							
10		557 N	557	-0-	-0-	26 1	35 2	N	-0-			40	
						496 3							
11		732 N	732	-0-	-0-	6 1	28 2	N	-0-			40	
						698 3							
12		558 N	134	-0-	-424	3 1	2 2	N	-0-			40	
						129 3							
01		558 N	-0-	-0-	-558			N	-0-			40	
02		672 N	-0-	-0-	-672			N	-0-			40	

BENAVIDES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219422		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 11290		PERF. 8579 - 8662			
09		4710 X	4063	-0-	-647	243 1	158 2	N	-0-			50	
						3662 3							
10		4429 X	4429	-0-	-0-	269 1	273 2	N	-0-			50	
						3887 3							
11		4333 X	4333	-0-	-0-	268 1	116 2	N	10			60	
						3938 3	11 9						
12		3721 X	3721	-0-	-0-	226 1	35 2	N	-0-			60	
						3460 3							
01		3861 X	3861	-0-	-0-	242 1	60 2	N	-0-			60	
						3559 3							
*02		3560 X	3560	-0-	-0-	220 1	57 2	N	-0-			60	
						3283 3							

EL CLARENO		WELL #: 4		RRCID -> 221267		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12202		PERF. 8766 - 9336			
09		13980 X	13466	-0-	-514	631 1	532 2	N	-0-			67	
						12303 3							
10		14446 X	13543	-0-	-903	637 1	846 2	N	-0-			67	
						12060 3							
11		13590 X	12312	-0-	-1278	99 1	472 2	N	-0-			67	
						11741 3							
12		14043 X	11525	-0-	-2518	264 1	113 2	N	-0-			67	
						11148 3							
01		14043 X	12445	-0-	-1598	51 1	205 2	N	-0-			67	
						12189 3							
02		12572 X	11702	-0-	-870	11 1	199 2	N	-0-			67	
						11492 3							

GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 10310 - 10450			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-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			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35 7		50	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692													
BENAVIDES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 223391		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8120 - 8720					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4170 X	3498	-0-	-672	-0-	209	1	136	2	N	-0-				66
						3153	3								
10	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	230	1	233	2	N	-0-				66
						3327	3								
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	213	1	92	2	N	1				67
						3126	3								
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	196	1	30	2	N	-0-				67
						3001	3								
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	198	1	49	2	N	-0-				67
						2923	3								
*02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	201	1	52	2	N	-0-				67
						2995	3								

EL CLARENO		WELL #: 5		RRCID -> 223776		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11757		PERF. 9938 - 9958					
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	689	1	36	2	N	-0-				14
						824	3								
10	2015 N	1557	-0-	-458	-0-	838	1	47	2	N	-0-				14
						672	3								
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	811	1	29	2	N	-0-	14	7		-0-
						725	3								
12	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	838	1	7	2	N	-0-				-0-
						674	3								
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	838	1	13	2	N	-0-				-0-
						748	3								
02	1456 N	1167	-0-	-289	-0-	756	1	7	2	N	-0-				-0-
						404	3								

BENAVIDES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 227547		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7645 - 8724					
09	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	252	1	164	2	N	-0-				73
						3794	3								
10	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	317	1	322	2	N	-0-				73
						4588	3								
11	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	347	1	150	2	N	-0-				73
						5095	3								
12	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	311	1	48	2	N	-0-				73
						4763	3								
01	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	310	1	77	2	N	-0-				73
						4568	3								
*02	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	258	1	66	2	N	-0-				73
						3850	3								

EL CLARENO		WELL #: 6		RRCID -> 227979		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7350 - 7868					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 228854		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236			
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	
09	4620 X	4182	-0-	-438	-0-	242 1 3777 3	163 2	N	-0-	37	
10	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	243 1 3901 3	274 2	N	-0-	37	
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	230 1 3616 3	145 2	N	141	178	
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	232 1 3402 3	34 2	N	83 172 1	89	
01	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	223 1 3775 3	64 2	N	-0-	89	
*02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3 1 3709 3	64 2	N	96	226	

EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832	
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	145 1 2823 3	122 2	Y	-0-	54	
10	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	211 1 3987 3	280 2	Y	-0-	54	
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	25 1 2923 3	117 2	Y	-0-	54	
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	58 1 2450 3	25 2	Y	168 168 1	54	
01	2480 X	2318	-0-	-162	-0-	9 1 2271 3	38 2	Y	-0-	54	
02	2240 X	2001	-0-	-239	-0-	2 1 1965 3	34 2	Y	-0-	54	

EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313			
09	3000 X	2909	-0-	-91	-0-	136 1 2658 3	115 2	N	-0-	13	
10	2914 X	2672	-0-	-242	-0-	126 1 2379 3	167 2	N	-0-	13	
11	2820 X	2407	-0-	-413	-0-	19 1 2296 3	92 2	N	-0-	13	
12	2914 N	2288	-0-	-626	-0-	52 1 2214 3	22 2	N	-0-	13	
01	2666 N	2563	-0-	-103	-0-	10 1 2511 3	42 2	N	-0-	13	
*02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2 1 2251 3	39 2	N	-0-	13	

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460			
09	5790 X	5230	-0-	-560	-0-	303 1 4723 3	204 2	N	-0-	33	
10	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	330 1 5289 3	371 2	N	-0-	33	
11	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	304 1 4784 3	192 2	N	5	38	
12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	286 1 4194 3	42 2	N	-0-	38	
01	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	270 1 4574 3	77 2	N	-0-	38	
*02	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	3 1 4653 3	80 2	N	-0-	38	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	8880 X	1718	-0-	-7162	-0-	80	1	68	2	N	47
						1570	3				
10	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	433	1	576	2	N	47
						8205	3				
11	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	61	1	291	2	N	47
						7238	3				
12	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	145	1	62	2	N	47
						6136	3				
01	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	28	1	115	2	N	47
						6817	3				
*02	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	47
						5372	3				

BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366		
09	12300 X	12088	-0-	-212	-0-	1167	1	561	2	N	1
						10360	3				
10	15469 X	12764	-0-	-2705	-0-	1349	1	862	2	N	1
						10553	3				
11	13380 X	11596	-0-	-1784	-0-	1276	1	502	2	N	-0-
						9818	3			1 7	
12	12896 X	11779	-0-	-1117	-0-	1253	1	254	2	N	-0-
						10272	3				
01	12772 X	11626	-0-	-1146	-0-	1281	1	275	2	N	-0-
						10070	3				
02	11536 X	11388	-0-	-148	-0-	1207	1	275	2	N	-0-
						9906	3				

EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956		
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	15	2	N	187
						349	3				
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	17	2	N	187
						241	3				
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	187
						239	3				
12	434 N	229	-0-	-205	-0-	5	1	2	2	N	187
						222	3				
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	N	187
						268	3				
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	3	2	198	3	N	187

BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576		
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	136	1	92	2	N	144
						2128	3				
10	2666 N	2281	-0-	-385	-0-	126	1	141	2	N	144
						2014	3				
11	2400 N	2307	-0-	-93	-0-	133	1	84	2	N	144
						2090	3				
12	2449 N	1989	-0-	-460	-0-	126	1	19	2	N	144
						1844	3				
01	2294 N	2133	-0-	-161	-0-	117	1	33	2	N	144
						1983	3				
02	2128 N	1749	-0-	-379	-0-	1	1	30	2	N	144
						1718	3				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962		
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
09	3750 X	3487	-0-	-263	-0-	202 1 3149 3	136 2	N	-0-	57
10	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	199 1 3185 3	223 2	N	-0-	57
11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	191 1 3010 3	121 2	N	17	74
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	196 1 2877 3	29 2	N	-0-	74
01	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	184 1 3112 3	52 2	N	-0-	74
*02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	2 1 3239 3	56 2	N	-0-	74

BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366		
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	114 1 1777 3	77 2	N	-0-	40
10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	138 1 2210 3	155 2	N	-0-	40
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	132 1 2079 3	84 2	N	2 12 7 2 8	28
12	2046 N	1679	-0-	-367	-0-	106 1 1557 3	16 2	N	-0-	28
01	2511 N	1623	-0-	-888	-0-	89 1 1509 3	25 2	N	-0-	28
02	2128 N	527	-0-	-1601	-0-	9 2	518 3	N	-0-	28

BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410		
09	10500 X	8814	-0-	-1686	-0-	510 1 7960 3	344 2	N	-0-	54
10	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	549 1 8796 3	617 2	N	-0-	54
11	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	518 1 8168 3	328 2	N	155 186 1 1 8	22
12	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	516 1 7567 3	76 2	N	-0-	22
01	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	492 1 8335 3	141 2	N	-0-	22
*02	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	6 1 8106 3	140 2	N	-0-	22

VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646		
09	16530 X	14445	-0-	-2085	-0-	836 1 13045 3	564 2	N	-0-	138
10	15748 X	13387	-0-	-2361	-0-	738 1 11820 3	829 2	N	-0-	138
11	15240 X	12063	-0-	-3177	-0-	691 1 10891 3	438 2	N	39	177
12	15097 X	10658	-0-	-4439	-0-	674 1 9884 3	100 2	N	-0-	177
01	15035 X	11923	-0-	-3112	-0-	654 1 11082 3	187 2	N	-0-	177
02	13496 X	10273	-0-	-3223	-0-	7 1 10092 3	174 2	N	-0-	177

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	56	-0-	-3394	-0-	56	1		N	-0-			-0-
10	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	332	1	1501	2	N	-0-		-0-
11	2340 X	2076	-0-	-264	-0-	260	1	1816	2	N	-0-		-0-
12	2418 X	935	-0-	-1483	-0-	157	1	778	2	N	-0-		-0-
01	2418 X	2154	-0-	-264	-0-	157	1	1997	2	N	-0-		-0-
02	1652 X	1082	-0-	-570	-0-	186	1	896	2	N	-0-		-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

09	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	144	1	97	2	N	-0-		183
						2248	3						
10	2573 N	2530	-0-	-43	-0-	139	1	157	2	N	-0-		183
						2234	3						
11	2490 N	2345	-0-	-145	-0-	135	1	85	2	N	-0-	13 7	170
						2125	3						
12	2573 N	2139	-0-	-434	-0-	136	1	28	2	N	-0-		170
						1975	3						
01	2542 N	2403	-0-	-139	-0-	132	1	38	2	N	-0-		170
						2233	3						
02	2184 N	2170	-0-	-14	-0-	2	1	37	2	N	-0-		170
						2131	3						

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

09	810 N	701	-0-	-109	-0-	41	1	27	2	N	-0-		132
						633	3						
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	48	2	N	-0-		132
						684	3						
11	810 N	655	-0-	-155	-0-	38	1	24	2	N	1		133
						592	3	1	9				
12	713 N	585	-0-	-128	-0-	37	1	5	2	N	-0-		133
						543	3						
01	775 N	772	-0-	-3	-0-	42	1	12	2	N	-0-		133
						718	3						
02	616 N	563	-0-	-53	-0-	10	2	553	3	N	-0-		133

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	139	1	94	2	N	-0-		14
						2171	3						
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	135	1	152	2	N	-0-		14
						2163	3						
11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	141	1	89	2	N	13		27
						2222	3	14	9				
12	2480 N	2192	-0-	-288	-0-	139	1	21	2	N	-0-		27
						2032	3						
01	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	146	1	42	2	N	-0-		27
						2474	3						
02	2296 N	2256	-0-	-40	-0-	2	1	38	2	N	-0-		27
						2216	3						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650													
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

09		2640 X	2212	-0-	-428	-0-	132 1	86 2	N	-0-			35
							1994 3						
10		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	143 1	145 2	N	-0-			35
							2068 3						
11		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	149 1	87 2	N	13			48
							2164 3	14 9					
12		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	131 1	20 2	N	-0-			48
							2003 3						
01		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	143 1	36 2	N	-0-			48
							2112 3						
*02		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	115 1	30 2	N	-0-			48
							1716 3						

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572													

09		1710 N	777	-0-	-933	-0-	44 1	30 2	N	10	110 1		15
							692 3	11 9					
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	75 1	84 2	N	-0-			15
							1196 3						
11		900 N	696	-0-	-204	-0-	40 1	25 2	N	-0-			15
							631 3						
12		806 N	667	-0-	-139	-0-	42 1	6 2	N	-0-			15
							619 3						
01		1364 N	740	-0-	-624	-0-	41 1	12 2	N	-0-			15
							687 3						
*02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-			15
							1058 3						

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698													

09		2580 N	2503	-0-	-77	-0-	150 1	97 2	N	-0-			23
							2256 3						
10		2573 N	2529	-0-	-44	-0-	153 1	156 2	N	-0-			23
							2220 3						
11		2580 N	2489	-0-	-91	-0-	154 1	90 2	N	9			32
							2235 3	10 9					
12		2573 N	2466	-0-	-107	-0-	150 1	23 2	N	-0-			32
							2293 3						
01		2542 N	2360	-0-	-182	-0-	148 1	37 2	N	-0-			32
							2175 3						
02		2324 N	2097	-0-	-227	-0-	130 1	33 2	N	-0-			32
							1934 3						

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886													

09		14641 X	14641	-0-	-0-	-0-	685 1	577 2	N	24			39
							13353 3	26 9					
10		11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	531 1	706 2	N	-0-			39
							10066 3						
11		12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	96 1	456 2	N	99			138
							11351 3	109 9					
12		12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	286 1	122 2	N	54			192
							12083 3	59 9					
01		12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	49 1	198 2	N	70	195 1		67
							11769 3	77 9					
*02		10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	10 1	179 2	N	5			72
							10371 3	6 9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644			
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	
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	10 1	7 2	N	-0-	88	
						154 3					
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	14 2	N	-0-	88	
						195 3					
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	6 2	N	-0-	88	
						159 3					
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	9 1	1 2	N	-0-	88	
						133 3					
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	8 1	2 2	N	-0-	88	
						136 3					
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	2 2	117 3	N	-0-	88	
EL CLARENO		WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222			
09	2010 X	1551	-0-	-459	-0-	72 1	61 2	N	7	69 1	18
						1410 3	8 9				
10	2077 X	1354	-0-	-723	-0-	64 1	85 2	N	-0-		18
						1205 3					
11	1530 N	1179	-0-	-351	-0-	10 1	45 2	N	-0-		18
						1124 3					
12	1612 N	1103	-0-	-509	-0-	25 1	11 2	N	-0-		18
						1067 3					
01	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	5 1	21 2	N	-0-		18
						1269 3					
02	1092 N	1015	-0-	-77	-0-	1 1	17 2	N	-0-		18
						997 3					
BENAVIDES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346			
09	7890 X	7338	-0-	-552	-0-	425 1	286 2	N	-0-		18
						6627 3					
10	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	398 1	447 2	N	-0-		18
						6372 3					
11	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	366 1	231 2	N	2		20
						5758 3	2 9				
12	6076 X	5767	-0-	-309	-0-	365 1	54 2	N	-0-		20
						5348 3					
01	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	347 1	99 2	N	-0-		20
						5876 3					
02	5488 X	5246	-0-	-242	-0-	4 1	89 2	N	-0-		20
						5153 3					
GUTIERREZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202			
09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	705 1	192 2	N	-0-		-0-
						3541 3					
10	5735 X	4700	-0-	-1035	-0-	741 1	299 2	N	-0-		-0-
						3660 3					
11	5430 X	4449	-0-	-981	-0-	710 1	145 2	N	-0-		-0-
						3594 3					
12	5611 X	4348	-0-	-1263	-0-	702 1	73 2	N	-0-		-0-
						3573 3					
01	5611 X	4470	-0-	-1141	-0-	745 1	99 2	N	-0-		-0-
						3626 3					
02	4256 X	4047	-0-	-209	-0-	680 1	90 2	N	-0-		-0-
						3277 3					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692												
EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 248018		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8720 - 8911				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10650 X	9785	-0-	-865	-0-	458	1	386	2	N	-0-			23
						8941	3							
10	10447 X	9377	-0-	-1070	-0-	441	1	586	2	N	-0-			23
						8350	3							
11	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	82	1	391	2	N	25			48
						9734	3	28	9					
12	10447 X	5749	-0-	-4698	-0-	131	1	79	2	N	27			75
						5509	3	30	9					
01	83139 X	83139	-0-	-0-	-0-	338	1	1365	2	N	400	385	1	90
						80996	3	440	9					
*02	73597 X	73597	-0-	-0-	-0-	72	1	1245	2	N	240	192	1	138
						72016	3	264	9					

EL CLARENO		WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7818 - 7887				
09	1980 N	1879	-0-	-101	-0-	109	1	73	2	N	-0-			25
						1697	3							
10	2015 N	1917	-0-	-98	-0-	106	1	119	2	N	-0-			25
						1692	3							
11	1950 N	1797	-0-	-153	-0-	103	1	65	2	N	-0-			25
						1629	3							
12	1953 N	1581	-0-	-372	-0-	100	1	15	2	N	-0-			25
						1466	3							
01	1922 N	1828	-0-	-94	-0-	100	1	29	2	N	-0-			25
						1699	3							
02	1652 N	1635	-0-	-17	-0-	1	1	28	2	N	-0-			25
						1606	3							

BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8452 - 8530				
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	105	1	71	2	N	-0-			87
						1633	3							
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	103	1	116	2	N	-0-			87
						1655	3							
11	1890 N	1709	-0-	-181	-0-	98	1	62	2	N	11			98
						1537	3	12	9					
12	1860 N	1422	-0-	-438	-0-	90	1	13	2	N	-0-			98
						1319	3							
01	1860 N	1477	-0-	-383	-0-	81	1	23	2	N	-0-			98
						1373	3							
02	1596 N	1375	-0-	-221	-0-	1	1	23	2	N	-0-			98
						1351	3							

BENAVIDES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8164 - 8675				
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	205	1	134	2	N	-0-			72
						3093	3							
10	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	210	1	213	2	N	-0-			72
						3039	3							
11	2820 X	2801	-0-	-19	-0-	174	1	102	2	N	-0-			72
						2525	3							
12	2914 X	2473	-0-	-441	-0-	150	1	23	2	N	-0-			72
						2300	3							
01	2914 X	2413	-0-	-501	-0-	151	1	37	2	N	-0-			72
						2225	3							
02	2632 X	2243	-0-	-389	-0-	139	1	36	2	N	-0-			72
						2068	3							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
EL CLARENO		WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5400 X	4700	-0-	-700	-0-	220	1	186	2	N	-0-		16
						4294	3						
10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	223	1	297	2	N	-0-		16
						4227	3						
11	4500 X	4101	-0-	-399	-0-	33	1	157	2	N	-0-		16
						3911	3						
12	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	108	1	46	2	N	-0-		16
						4558	3						
01	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	21	1	85	2	N	-0-		16
						5017	3						
*02	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-		16
						4219	3						

TREVINO "B"		WELL #: 6		RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248					
09	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	223	1	188	2	N	-0-		60
						4341	3						
10	4805 X	4292	-0-	-513	-0-	202	1	268	2	N	-0-		60
						3822	3						
11	4650 X	3863	-0-	-787	-0-	31	1	148	2	N	-0-		60
						3684	3						
12	4898 X	3517	-0-	-1381	-0-	81	1	34	2	N	-0-		60
						3402	3						
01	4898 X	3532	-0-	-1366	-0-	14	1	58	2	N	-0-		60
						3460	3						
02	4424 X	3309	-0-	-1115	-0-	3	1	56	2	N	-0-		60
						3250	3						

EL CLARENO		WELL #: 24ST		RRCID -> 251872		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982					
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		42
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42

ELIZONDO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 255208		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516					
09	2730 X	2627	-0-	-103	-0-	2627	2			N	-0-		18
10	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-		18
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	155	1	2915	2	N	10	1 8	27
						11	9						
12	2821 X	2772	-0-	-49	-0-	2772	2			N	-0-		27
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-		27
*02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	413	1	2994	2	N	-0-		27

TREVINO "B"		WELL #: 9		RRCID -> 256350		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
ELIZONDO		WELL #: 6		RRCID -> 256464		COMPL. DATE 05/29/2010		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
ELIZONDO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 257230		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778								
09	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					57
10	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					57
11	2490 X	2482	-0-	-8	-0-	125	1	2357	2	N	-0-					57
12	2573 X	2412	-0-	-161	-0-	2412	2			N	-0-					57
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					57
*02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	458	1	3316	2	N	-0-					57
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 111623		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102								
VELA ESTATE		WELL #: 2														
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	17	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	36	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495								
09	5430 X	4436	-0-	-994	-0-	4421	2	15	9	Y	14					86
10	5580 X	3882	-0-	-1698	-0-	3878	2	4	9	Y	4	83	1			7
11	5400 X	1862	-0-	-3538	-0-	1855	2	7	9	Y	6					13
12	5270 X	4151	-0-	-1119	-0-	4136	2	15	9	Y	14					27
01	4588 X	4196	-0-	-392	-0-	4164	2	32	9	Y	29					56
02	4144 X	2852	-0-	-1292	-0-	2834	2	18	9	Y	16					72
GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954								
09	3090 X	2067	-0-	-1023	-0-	2067	2			N	-0-					11
10	3193 X	2069	-0-	-1124	-0-	2069	2			N	-0-					11
11	2940 X	905	-0-	-2035	-0-	905	2			N	-0-					11
12	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					11
01	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5556	2	57	9	N	52					63
*02	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					63

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
ALEXANDER		WELL #: 2		RRCID -> 117567		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VELA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506			
09	4080 X	3762	-0-	-318	-0-	3760	2	2 9	Y	2	10
10	4185 X	3362	-0-	-823	-0-	3362	2		Y	-0-	10
11	4050 X	1310	-0-	-2740	-0-	1310	2		Y	-0-	10
12	3875 X	2490	-0-	-1385	-0-	2490	2		Y	-0-	10
01	3875 X	3465	-0-	-410	-0-	3463	2	2 9	Y	2	10
02	3500 X	2272	-0-	-1228	-0-	2272	2		Y	-0-	10

ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052			
09	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2		N	-0-	7
10	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2		N	-0-	7
11	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-	7
12	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2		N	-0-	7
01	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2		N	-0-	7
*02	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2		N	-0-	7

VELA - GUERRA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124064		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780			
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-	23
10	930 N	749	-0-	-181	-0-	749	2		N	-0-	23
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-	23
12	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	2		N	-0-	23
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1 9	N	1	23
*02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-	23

MENDOZA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125909		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AMOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 127140		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 127631		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582			
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2		Y	-0-	19
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-	19
11	300 N	182	-0-	-118	-0-	182	2		Y	-0-	19
12	279 N	77	-0-	-202	-0-	77	2		Y	-0-	19
01	372 N	235	-0-	-137	-0-	235	2		Y	-0-	19
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-	19

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
VELA ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 129418		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VELA ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 133353		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560			
09	1020 X	923	-0-	-97	-0-	923	2	Y	-0-		32
10	1054 X	742	-0-	-312	-0-	742	2	Y	-0-		32
11	810 X	204	-0-	-606	-0-	204	2	Y	-0-		32
12	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	Y	-0-		32
01	961 X	924	-0-	-37	-0-	923	2	1 9 Y	1	1 8	32
02	868 X	789	-0-	-79	-0-	789	2	Y	-0-		32

VELA ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 135892		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242			
09	1230 X	932	-0-	-298	-0-	932	2	Y	-0-		-0-
10	1271 X	789	-0-	-482	-0-	789	2	Y	-0-		-0-
11	1230 X	548	-0-	-682	-0-	548	2	Y	-0-		-0-
12	1116 X	894	-0-	-222	-0-	894	2	Y	-0-		-0-
01	1116 X	802	-0-	-314	-0-	802	2	Y	-0-		-0-
02	868 X	745	-0-	-123	-0-	745	2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 136377		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994			
09	3540 X	3535	-0-	-5	-0-	3535	2	N	-0-		73
10	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3563	2	2 9 N	2	2 8	73
11	3510 X	1959	-0-	-1551	-0-	1953	2	6 9 N	5	1 8	77
12	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5836	2	10 9 N	9	71 1	15
01	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2	N	-0-		15
02	3304 X	3299	-0-	-5	-0-	3299	2	N	-0-		15

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VELA ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 148956		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704			
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-		-0-
10	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	85	-0-	-95	-0-	85	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2	Y	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-		-0-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-		-0-

CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698			
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		8
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		8
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		8
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		8
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-		8
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435				
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
09	4740 X	4606	-0-	-134	-0-	4606 2		N	-0-			-0-
10	4898 X	4635	-0-	-263	-0-	4635 2		N	-0-			-0-
11	4740 X	2493	-0-	-2247	-0-	2493 2		N	-0-			-0-
12	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251 2		N	-0-			-0-
01	4836 X	4779	-0-	-57	-0-	4779 2		N	-0-			-0-
02	4312 X	4273	-0-	-39	-0-	4273 2		N	-0-			-0-

GUERRA, JTS		WELL #: 1		RRCID -> 161933		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818				
09	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-			57
10	1891 X	956	-0-	-935	-0-	952 2	4 9	N	4	4 8		57
11	1830 X	193	-0-	-1637	-0-	170 2	23 9	N	21	70 1		8
12	3100 N	4715	-0-	1615	1615	4715 2		N	-0-			8
01	2633 N	1018	-0-	-1615	-0-	1008 2	10 9	N	9	9 8		8
*02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			8

VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640				
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-			32
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-			32
11	1500 N	829	-0-	-671	-0-	810 2	19 9	N	17			49
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-			49
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1857 2	1 9	N	1	1 8		49
*02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-			49

AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002				
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			-0-
10	868 N	494	-0-	-374	-0-	494 2		N	-0-			-0-
11	930 N	252	-0-	-678	-0-	252 2		N	-0-			-0-
12	682 N	565	-0-	-117	-0-	565 2		N	-0-			-0-
01	496 N	411	-0-	-85	-0-	411 2		N	-0-			-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-

MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462				
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	92 2		N	-0-			15
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			15
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	44 2		N	-0-			15
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	236 2	39 9	N	35			50
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			50
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			50

MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116				
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514				
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
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2	N	-0-			-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2	N	-0-			-0-
11	2970	X	1799	-0-	-1171	-0-	1799 2	N	-0-			-0-
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 2	N	-0-			-0-
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2692	-0-	-80	-0-	2692 2	N	-0-			-0-

VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655				
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1712 2	13 9	N	12		16
10	3100	N	4185	-0-	1085	-0-	4175 2	10 9	N	9		25
11	3000	N	2163	-0-	-837	-0-	248 2160 2	3 9	N	3		28
12	2736	N	2488	-0-	-248	-0-	2478 2	10 9	N	9		37
01	2790	X	1653	-0-	-1137	-0-	1642 2	11 9	N	10		47
02	2520	X	1408	-0-	-1112	-0-	1405 2	3 9	N	3		50

AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837				
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308 2		N	-0-		-0-
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	622 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	604 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		-0-

AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410				
09	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	1908 2		N	-0-		-0-
10	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962 2		N	-0-		-0-
11	1920	N	970	-0-	-950	-0-	970 2		N	-0-		-0-
12	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911 2		N	-0-		-0-
01	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1949 2		N	-0-		-0-
*02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-		-0-

ALEXANDER, M.		WELL #: 6		RRCID -> 165826		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074				
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 8914 - 9330		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6090 X	4105	-0-	-1985	-0-	4105	2	N	-0-			15
10	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5059	2	55 9	50			65
11	5250 X	2283	-0-	-2967	-0-	2283	2	N	-0-			65
12	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2	N	-0-			65
01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2	N	-0-			65
*02	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2	N	-0-			65

VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337		PERF. 8367 - 8860		
09	4200 X	3501	-0-	-699	-0-	3501	2	N	-0-			-0-
10	4340 X	3152	-0-	-1188	-0-	3075	2	77 9	70	62 1	3 8	5
11	4200 X	1194	-0-	-3006	-0-	1194	2	N	-0-			5
12	4030 X	1877	-0-	-2153	-0-	1877	2	N	-0-			5
01	3627 X	1777	-0-	-1850	-0-	1777	2	N	-0-			5
02	3276 X	2687	-0-	-589	-0-	2687	2	N	-0-			5

GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8738 - 9018		
09	12000 X	8028	-0-	-3972	-0-	8003	2	25 9	23			142
10	12400 X	11447	-0-	-953	-0-	11375	2	72 9	65	142 1		65
11	9540 X	6858	-0-	-2682	-0-	6828	2	30 9	27			92
12	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	11774	2	57 9	52	113 1		31
01	11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	11862	2	67 9	61	2 8		90
02	10332 X	8139	-0-	-2193	-0-	8124	2	15 9	14			104

VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 8160 - 10370		
09	23220 X	22727	-0-	-493	-0-	22686	2	41 9	37			122
10	23839 X	23109	-0-	-730	-0-	23056	2	53 9	48	62 1		108
11	23070 X	13860	-0-	-9210	-0-	13816	2	44 9	40	120 1		28
12	26632 X	26632	-0-	-0-	-0-	26567	2	65 9	59			87
01	24251 X	24251	-0-	-0-	-0-	24185	2	66 9	60	4 8		143
*02	21344 X	21344	-0-	-0-	-0-	21286	2	58 9	53	165 1		31

VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 8160 - 9138		
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOZA		WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588		PERF. 8782 - 9908		
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			27
10	1147 N	879	-0-	-268	-0-	879	2	N	-0-			27
11	900 N	607	-0-	-293	-0-	607	2	N	-0-			27
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-			27
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			27
*02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			27

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368		PERF. 9268 - 10152		
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			15
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-			15
11	810 N	137	-0-	-673	-0-	137	2	N	-0-			15
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			15
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			15
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 168754		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GUERRA		WELL #: 4		RRCID -> 168978		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174								
09	3750 X	3745	-0-	-5	-0-	3745	2			N	-0-					88
10	3875 X	3331	-0-	-544	-0-	3331	2			N	-0-					88
11	3750 X	2332	-0-	-1418	-0-	2332	2			N	-0-					88
12	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4124	2	22	9	N	20	73	1			35
01	3875 X	3735	-0-	-140	-0-	3731	2	4	9	N	4	4	8			35
02	3500 X	3238	-0-	-262	-0-	3238	2			N	-0-					35

ALEXANDER		WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433 PERF. 10134 - 10162								
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	5291	-0-	2191	-0-	5288	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3100 N	4584	-0-	1484	-0-	3675	2	23	9	N	21	21	8			-0-
*02	2800 N	3595	-0-	795	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169552		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 10780 - 7720								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108								
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169600		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340								
09	3480 X	3467	-0-	-13	-0-	3467	2			N	-0-					13
10	3782 X	2094	-0-	-1688	-0-	2094	2			N	-0-					13
11	3660 X	1158	-0-	-2502	-0-	1158	2			N	-0-					13
12	3782 X	1977	-0-	-1805	-0-	1977	2			N	-0-					13
01	3596 X	1859	-0-	-1737	-0-	1859	2			N	-0-					13
02	3248 X	1967	-0-	-1281	-0-	1967	2			N	-0-					13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
GUERRA		WELL #: 5		RRCID -> 171981		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	870	N	778	-0-	-92	-0-	778 2	N	-0-			18
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	758 2	N	-0-			18
11	810	N	431	-0-	-379	-0-	431 2	N	-0-			18
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	783 2	N	-0-			18
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-			18
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-			18

VELA ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 202187		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588				
09	2550	X	1150	-0-	-1400	-0-	1150 2	N	-0-			116
10	2635	X	2418	-0-	-217	-0-	2399 2	19 9 N	17	120 1		13
11	2280	X	1327	-0-	-953	-0-	1320 2	7 9 N	6			19
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3817 2	14 9 N	13			32
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3617 2	24 9 N	22			54
*02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3033 2	18 9 N	16			70

VELA ESTATE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 202511		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138				
09	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	3017 2	N	-0-			11
10	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	2859 2	2 9 N	2	2 8		11
11	3210	X	1950	-0-	-1260	-0-	1950 2	N	-0-			11
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2	N	-0-			11
01	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3137 2	2 9 N	2	2 8		11
02	2828	X	2667	-0-	-161	-0-	2667 2	N	-0-			11

ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218270		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006				
09	4080	X	3780	-0-	-300	-0-	3780 2	N	-0-			33
10	3999	X	3902	-0-	-97	-0-	3902 2	N	-0-			33
11	3840	X	1543	-0-	-2297	-0-	1543 2	N	-0-			33
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671 2	N	-0-			33
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 2	N	-0-			33
02	3528	X	1355	-0-	-2173	-0-	1355 2	N	-0-			33

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958				
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2	N	-0-			30
10	4247	X	4056	-0-	-191	-0-	4056 2	N	-0-			30
11	3900	X	1190	-0-	-2710	-0-	1190 2	N	-0-			30
12	4526	X	4335	-0-	-191	-0-	4335 2	N	-0-			30
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2	N	-0-			30
02	4088	X	3864	-0-	-224	-0-	3864 2	N	-0-			30

ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432				
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-			11
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1579 2	1 9 N	1	1 8		11
11	1140	N	484	-0-	-656	-0-	484 2	N	-0-			11
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2	N	-0-			11
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2117 2	2 9 N	2	2 8		11
*02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2	N	-0-			11

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239656		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622				
09	4620	X	2844	-0-	-1776	-0-	2844 2	N	-0-			27
10	DLQ G-10		2791	-0-	2791	-0-	2791 2	N	-0-			27
11	DLQ G-10		2914	-0-	2914	-0-	5705 2914 2	N	-0-			27
12	DLQ G-10		3780	-0-	3780	-0-	9485 3780 2	N	-0-			27
01	13499	X	4014	-0-	-9485	-0-	4005 2	9 9 N	8			35
02	2716	X	2128	-0-	-588	-0-	2128 2	N	-0-			35

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) CONOCOPHILLIPS COMPANY VELA, ANTONIO		//CONT.//	77973 050 172232	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
VELA, ANTONIO				WELL #:	1	RRCID ->	095206	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	8537	PERF.	7630	-	8397
*08		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2		Y	-0-	13	1			21
09		4300 X	4240	-0-	-60	-0-	4240	2		Y	-0-					21
10		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		Y	-0-					21
11		4050 X	2477	-0-	-1573	-0-	2477	2		Y	-0-					21
12		4185 X	3930	-0-	-255	-0-	3930	2		Y	-0-					21
01		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2		Y	-0-	12	1			9
*02		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2		Y	-0-					9
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"				WELL #:	3	RRCID ->	099178	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	8430	PERF.	7485	-	7705
09		1110 N	1051	-0-	-59	-0-	1051	2		Y	-0-					2
10		887 N	887	-0-	-0-	-0-	878	2	9	9	Y	8	7	1		3
11		1350 N	956	-0-	-394	-0-	956	2		Y	-0-					3
12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		Y	-0-					3
01		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		Y	-0-					3
*02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-					3
GARCIA, SALVADOR "D"				WELL #:	1	RRCID ->	105506	COMPL. DATE	02/18/1988		TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8097	-	8136
09		720 N	705	-0-	-15	-0-	49	1	656	2	Y	-0-				-0-
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	51	1	699	2	Y	-0-				-0-
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	50	1	678	2	Y	-0-				-0-
12		744 N	677	-0-	-67	-0-	51	1	626	2	Y	-0-				-0-
01		744 N	692	-0-	-52	-0-	56	1	636	2	Y	-0-				-0-
*02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	56	1	618	2	Y	-0-				-0-
GARCIA, SALVADOR "C"				WELL #:	2	RRCID ->	111397	COMPL. DATE	05/01/1984		TOTAL DEPTH	8827	PERF.	7746	-	7775
09		917 N	917	-0-	-0-	-0-	63	1	854	2	Y	-0-				-0-
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	Y	-0-				-0-
11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	64	1	864	2	Y	-0-				-0-
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	67	1	826	2	Y	-0-				-0-
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	73	1	829	2	Y	-0-				-0-
*02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	68	1	755	2	Y	-0-				-0-
WHITTIER, L. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	112275	COMPL. DATE	09/06/2007		TOTAL DEPTH	9056	PERF.	8604	-	8736
09		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2		Y	-0-					7
10		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6923	2	3	9	Y	3				10
11		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2		Y	-0-					10
12		6510 X	5931	-0-	-579	-0-	5931	2		Y	-0-					10
01		6510 X	6129	-0-	-381	-0-	6126	2	3	9	Y	3				13
02		5880 X	5415	-0-	-465	-0-	5395	2	20	9	Y	18	24	1		7
GARCIA, SALVADOR "E"				WELL #:	3	RRCID ->	112962	COMPL. DATE	07/10/1984		TOTAL DEPTH	8939	PERF.	8515	-	8714
09		12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	892	1	12008	2	Y	71				130
							78	9								
10		13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	902	1	12406	2	Y	284	383	1		31
							312	9								
11		13320 X	12668	-0-	-652	-0-	878	1	11790	2	Y	-0-				31
12		13764 X	11429	-0-	-2335	-0-	832	1	10266	2	Y	301	197	1		135
							331	9								
01		13764 X	7042	-0-	-6722	-0-	559	1	6359	2	Y	113	198	1		50
							124	9								
02		12292 X	5050	-0-	-7242	-0-	420	1	4630	2	Y	-0-				50

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318 2			2
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2			2
11	1320 N	1124	-0-	-196	-0-	1124 2			2
12	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	1025 2			2
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2			2
*02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2			2

VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153	
09	1620 N	1542	-0-	-78	-0-	1542 2			6
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2			6
11	1650 N	1012	-0-	-638	-0-	1012 2			6
12	1581 N	1406	-0-	-175	-0-	1406 2			6
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2			6
*02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2			6

GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 117589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131	
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2			25
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2			25
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			25
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2			25
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	467 2	19 9		42
02	560 N	489	-0-	-71	-0-	489 2			42

EMILIANO VELA		WELL #: 3		RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846	
09	175 N	171	-0-	-4	-0-	171 2			41
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	134 2	32 9		70
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			70
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			70
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2			70
02	140 N	83	-0-	-57	-0-	83 2			70

GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208	
09	2670 X	2605	-0-	-65	-0-	207 1	2384 2	Y	13
						14 9			7 1
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	211 1	2244 2	Y	8
						9 9			
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	201 1	2217 2	Y	6
						7 9			10 1
12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	298 1	2323 2	Y	6
						7 9			3 1
01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	330 1	2131 2	Y	5
						6 9			10 1
*02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	191 1	1988 2	Y	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
VELA, EMILIANO		WELL #: 1		RRCID -> 118881		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670		
M	O	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
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-		6
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	Y	-0-		6
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2	Y	-0-		6
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2	Y	-0-		6
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2	Y	-0-		6
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35 2	Y	-0-		6

RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162		
09	330 N	255	-0-	-75	-0-	255 2	N	-0-		-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2	N	-0-		-0-
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	216 2	N	-0-		-0-
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 2	N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691		
09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-		Y	-0-	3 1	-0-
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2045 2	Y	2		2
11	3000 N	3178	-0-	178	178	3158 2	Y	18	20 9	20
12	1489 N	1311	-0-	-178	-0-	1311 2	Y	-0-		20
01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2	Y	-0-		20
02	2716 X	1776	-0-	-940	-0-	1776 2	Y	-0-		20

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 8		RRCID -> 121048		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178		
09	3630 X	2802	-0-	-828	-0-	2802 2	Y	-0-		2
10	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1114 2	Y	4	5 1	1
11	3660 X	649	-0-	-3011	-0-	649 2	Y	-0-		1
12	3720 X	825	-0-	-2895	-0-	825 2	Y	-0-		1
01	3720 X	2875	-0-	-845	-0-	2875 2	Y	-0-		1
*02	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2	Y	-0-		1

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 121548		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879		
09	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530 2	Y	-0-		2
10	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2	Y	-0-		2
11	5280 X	274	-0-	-5006	-0-	274 2	Y	-0-		2
12	5456 X	744	-0-	-4712	-0-	744 2	Y	-0-		2
01	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7950 2	Y	-0-		2
*02	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847 2	Y	-0-		2

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 10		RRCID -> 121611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649		
09	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	181 1	Y	-0-		-0-
10	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	196 1	Y	-0-		-0-
11	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	190 1	Y	-0-		-0-
12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	183 1	Y	-0-		-0-
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	209 1	Y	-0-		-0-
*02	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	201 1	Y	-0-		-0-

VELA, ANTONIO		WELL #: 5		RRCID -> 122045		COMPL. DATE 08/27/1986		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222		
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	Y	-0-		22
10	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66 2	Y	-0-		22
11	T. A.	171	-0-	171	237	171 2	Y	-0-		22
12	T. A.	157	-0-	157	394	157 2	Y	-0-		22
01	507 X	113	-0-	-394	-0-	113 2	Y	-0-	13 1	9
*02	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	-0-		9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
VELA, ANTONIO		WELL #: 4		RRCID -> 122548		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 122549		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 16		RRCID -> 122828		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410								
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					3
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	224	2	9	9	Y	8	8	1			3
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-					3
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					3
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					3
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					3

MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008								
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					7
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					7
11	1680 N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2			Y	-0-					7
12	1922 N	1504	-0-	-418	-0-	1504	2			Y	-0-					7
01	1798 N	1278	-0-	-520	-0-	1278	2			Y	-0-					7
02	1484 N	1457	-0-	-27	-0-	1457	2			Y	-0-					7

VELA, EMILIANO		WELL #: 4		RRCID -> 123008		COMPL. DATE 12/28/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832								
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					12
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					12
11	1080 N	685	-0-	-395	-0-	685	2			Y	-0-					12
12	1085 N	836	-0-	-249	-0-	836	2			Y	-0-					12
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					12
*02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					12

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 123146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796								
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					2
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					2
11	1710 N	1084	-0-	-626	-0-	1084	2			Y	-0-					2
12	1767 N	1608	-0-	-159	-0-	1608	2			Y	-0-					2
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					2
*02	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 123447		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850					
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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 123750		COMPL. DATE 03/27/1987			TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124073		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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					
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	501	2	Y	-0-			-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	449	-0-	-151	-0-	31	1	418	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	309	-0-	-249	-0-	23	1	286	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	258	-0-	-176	-0-	21	1	237	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	256	-0-	-164	-0-	21	1	235	2	Y	-0-			-0-
BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 T		RRCID -> 126834		COMPL. DATE 02/16/1988			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608					
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-
02	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					
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-				-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-				-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-				-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-				-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-				-0-
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 127776		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		9000 PERF. 7876 - 8668				
M	O	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
09	2915 X	2175	-0-	-740	-0-	2175	2		-0-			7
10	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3 9	Y	3		10
11	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-		10
12	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		Y	-0-		10
01	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2 9	Y	2		12
*02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1269	2	13 9	Y	12	19 1	5

GUERRA "L"				WELL #: 4		RRCID -> 128260		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8256 - 9191	
09	3000 N	5932	-0-	2932	2932	460	1	5308 2	Y	149	81 1		68
10	3100 N	5793	-0-	2693	5625	487	1	5186 2	Y	109			177
11	3000 N	4952	-0-	1952	7577	120	9						
12	13176 X	5599	-0-	-7577	-0-	406	1	4477 2	Y	63	124 1		116
01	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	69	9						
*02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	628	1	4896 2	Y	68	31 1		153
						75	9						
						718	1	4639 2	Y	71	121 1		103
						78	9						
						385	1	3995 2	Y	-0-			103

WHITTIER, L. ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 128443		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7890 - 8632	
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			-0-					8
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1359	2	3 9	Y	3				11	
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		Y	-0-				11	
12	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2		Y	-0-				11	
01	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	1096	2	3 9	Y	3				14	
02	1120 N	1007	-0-	-113	-0-	987	2	20 9	Y	18	25 1			7	

GUERRA "L"				WELL #: 5		RRCID -> 128899		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9801		PERF. 8494 - 8534	
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	192	1	2213 2	Y	5	3 1		2
10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	208	1	2221 2	Y	4			6
11	2370 N	2345	-0-	-25	-0-	195	1	2148 2	Y	2	4 1		4
12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	293	1	2283 2	Y	3	1 1		6
01	2418 N	2395	-0-	-23	-0-	321	1	2071 2	Y	3	5 1		4
*02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	226	1	2342 2	Y	-0-			4

GUERRA "L"				WELL #: 3		RRCID -> 129952		COMPL. DATE 02/15/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8668 - 8694	
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	546 2	Y	5	3 1		2
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	49	1	521 2	Y	4			6
11	690 N	501	-0-	-189	-0-	41	1	458 2	Y	2	4 1		4
12	620 N	588	-0-	-32	-0-	67	1	520 2	Y	1	1 1		4
01	589 N	531	-0-	-58	-0-	71	1	458 2	Y	2	3 1		3
02	476 N	470	-0-	-6	-0-	41	1	429 2	Y	-0-			3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) CONOCOPHILLIPS COMPANY VELA, ADRIAN		//CONT.// 77973 050 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
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
		WELL #: 3		RRCID -> 130401		COMPL. DATE 04/24/2006				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030						
09	4080 X	2575	-0-	-1505	-0-	2561	2	14	9	Y	13	14	1			5
10	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2737	2	1	9	Y	1					6
11	3000 X	2587	-0-	-413	-0-	2573	2	14	9	Y	13					19
12	3100 X	2827	-0-	-273	-0-	2827	2			Y	-0-					19
01	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	2830	2			Y	-0-					19
*02	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					19
GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 19		RRCID -> 130701		COMPL. DATE 05/03/1989				TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085						
09	930 N	725	-0-	-205	-0-	50	1	675	2	Y	-0-					-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	815	2	Y	-0-					-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	60	1	801	2	Y	-0-					-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	58	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	846	-0-	-22	-0-	68	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	790	-0-	-22	-0-	66	1	724	2	Y	-0-					-0-
GUERRA "L"		WELL #: 7		RRCID -> 130769		COMPL. DATE 04/14/1998				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701						
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	2					4
						2	9									
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	11	1	119	2	Y	2	3	1			3
						2	9									
12	155 N	79	-0-	-76	-0-	9	1	69	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	8	1	54	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
02	112 N	59	-0-	-53	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					2
GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 130770		COMPL. DATE 05/12/1989				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012						
09	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	195	1	2251	2	Y	5	3	1			2
						6	9									
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	206	1	2194	2	Y	4					6
						4	9									
11	2370 N	2262	-0-	-108	-0-	188	1	2072	2	Y	2	4	1			4
						2	9									
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	295	1	2295	2	Y	3	1	1			6
						3	9									
01	2418 N	2218	-0-	-200	-0-	297	1	1918	2	Y	3	5	1			4
						3	9									
02	2100 N	1150	-0-	-950	-0-	101	1	1049	2	Y	-0-					4
DE BARBERIO		WELL #: 1T		RRCID -> 131435		COMPL. DATE 06/16/1995				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926						
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	86	1	908	2	Y	-0-					9
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	82	1	847	2	Y	-0-					9
11	1050 N	936	-0-	-114	-0-	74	1	862	2	Y	-0-					9
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	74	1	966	2	Y	-0-					9
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	96	1	921	2	Y	-0-					9
*02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	68	1	822	2	Y	-0-					9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) CONOCOPHILLIPS COMPANY GUERRA "L"		//CONT.// 77973 050 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

GUERRA "L"		WELL #: 8		RRCID -> 131451		COMPL. DATE 07/26/1989			TOTAL DEPTH 10675			PERF. 8910 - 8940				
09	2708 X	1929	-0-	-779	-0-	154	1	1773	2	Y	2	1	1			1
10	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	171	1	1820	2	Y	2					3
11	3480 X	1918	-0-	-1562	-0-	159	1	1758	2	Y	1	2	1			2
12	3596 X	2012	-0-	-1584	-0-	229	1	1782	2	Y	1	1	1			2
01	3596 X	1867	-0-	-1729	-0-	250	1	1616	2	Y	1	2	1			1
02	1792 X	1671	-0-	-121	-0-	147	1	1524	2	Y	-0-					1

GUERRA "L"		WELL #: 10		RRCID -> 132510		COMPL. DATE 11/08/1989			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 8956 - 8983				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 134363		COMPL. DATE 09/25/2009			TOTAL DEPTH 8850			PERF. 8535 - 8619				
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					19
10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	3	9	Y	3					22
11	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					22
12	2046 N	1852	-0-	-194	-0-	1852	2			Y	-0-					22
01	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	1974	2	3	9	Y	3					25
02	1848 N	1792	-0-	-56	-0-	1773	2	19	9	Y	17	35	1			7

J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 8890 - 9794				
09	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			Y	-0-					13
10	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			Y	-0-					13
11	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-					13
12	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			Y	-0-					13
01	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			Y	-0-					13
*02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			Y	-0-					13

GUERRA "L"		WELL #: 12		RRCID -> 137360		COMPL. DATE 02/27/1991			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8852 - 8910				
09	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	246	1	2845	2	Y	17	9	1			8
10	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	211	1	2252	2	Y	10					18
11	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	348	1	3843	2	Y	12	13	1			17
12	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	423	1	3294	2	Y	9	4	1			22
01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	420	1	2712	2	Y	8	17	1			13
*02	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	399	1	4145	2	Y	-0-					13

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137468		COMPL. DATE 02/13/1992			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8678 - 9339				
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					14
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					14
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					14
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					14
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					14
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					14

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
GARCIA, SALVADOR D		WELL #: 8		RRCID -> 137963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588							
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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							
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-				-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-				-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		Y	-0-				-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		Y	-0-				-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-				-0-
*02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-				-0-

VELA, ANTONIO		WELL #: 2		RRCID -> 138233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279							
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-				20
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-				20
11	270	N	106	-0-	-164	-0-	106	2		Y	-0-				20
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2		Y	-0-				20
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	12	1	9
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-				9

VELA, SERAPIO HEIRS A		WELL #: 12		RRCID -> 138798		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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							
09	6540	X	6333	-0-	-207	-0-	6313	2	20	9	Y	18	19	1	7
10	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6052	2		3	9	Y	3		10
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6163	2		20	9	Y	18		28
12	6262	X	6193	-0-	-69	-0-	6193	2			Y	-0-			28
01	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			Y	-0-			28
*02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			Y	-0-			28

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 22		RRCID -> 139318		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-				8
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-				8
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-				8
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-				8
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2		Y	-0-				8

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE		WELL #: 13		RRCID -> 139456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834							
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2		Y	-0-				2
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	656	2		9	9	Y	8	7	3
11	840	N	483	-0-	-357	-0-	483	2			Y	-0-			3
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-			3
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-			3
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-			3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
VELA, ADRIAN		WELL #: 5		RRCID -> 139839		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8428 - 8998		
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
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2515 2	20 9	N	18	17 1		7
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2259 2	3 9	N	3			10
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1747 2	13 9	N	12			22
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-			22
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-			22
*02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			22

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #: 7		RRCID -> 140140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7354 - 7948		
09	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1055 2		Y	-0-			3
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	925 2	9 9	Y	8	8 1		3
11	1080 N	653	-0-	-427	-0-	653 2		Y	-0-			3
12	1085 N	926	-0-	-159	-0-	926 2		Y	-0-			3
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		Y	-0-			3
*02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		Y	-0-			3

VELA, CONSUELO G.		WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7532 - 8741		
09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		Y	-0-			56
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		Y	-0-			56
11	2280 N	2241	-0-	-39	-0-	2241 2		Y	-0-			56
12	2356 N	2273	-0-	-83	-0-	2273 2		Y	-0-			56
01	2356 N	2298	-0-	-58	-0-	2268 2	30 9	Y	27			83
02	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	2036 2		Y	-0-			83

MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10233		PERF. 9604 - 9750		
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7710 - 8119		
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31 1	415 2	Y	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	32 1	434 2	Y	-0-			-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	31 1	415 2	Y	-0-			-0-
12	465 N	406	-0-	-59	-0-	30 1	376 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	36 1	413 2	Y	-0-			-0-
02	420 N	404	-0-	-16	-0-	34 1	370 2	Y	-0-			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7452 - 7464		
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		Y	-0-			4
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1707 2	9 9	Y	8	9 1		3
11	2190 N	1218	-0-	-972	-0-	1218 2		Y	-0-			3
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		Y	-0-			3
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		Y	-0-			3
*02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		Y	-0-			3

VELA, ANTONIO		WELL #: 3		RRCID -> 145379		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8558		PERF. 7903 - 8105		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
RAMIREZ, L. O.		WELL #: 3		RRCID -> 146882		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828						
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				
09	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2		N	-0-				
10	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2		N	-0-				
11	7170 X	6412	-0-	-758	-0-	6412	2		N	-0-				
12	7161 X	6282	-0-	-879	-0-	6282	2		N	-0-				
01	7161 X	6317	-0-	-844	-0-	6317	2		N	-0-				
02	6356 X	6041	-0-	-315	-0-	6041	2		N	-0-				

GUERRA "L"		WELL #: 11		RRCID -> 147100		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752						
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-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				

GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678						
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-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083						
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		Y	-0-				
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		Y	-0-				
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-				
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-				
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-				
*02	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		Y	-0-				

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680						
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-				
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-				
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-				
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-				
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2		Y	-0-				
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		Y	-0-				

GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418						
09	6420 X	5274	-0-	-1146	-0-	420	1	4850	2	Y	4	2	1	2
10	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	511	1	5447	2	Y	2			4
11	6090 X	5591	-0-	-499	-0-	465	1	5124	2	Y	2	3	1	3
12	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	691	1	5381	2	Y	2	1	1	4
01	5952 X	5533	-0-	-419	-0-	742	1	4789	2	Y	2	3	1	3
02	5376 X	5342	-0-	-34	-0-	469	1	4873	2	Y	-0-			3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
RAMIREZ, L. O.		WELL #: 8		RRCID -> 171015		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298								
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
09	8 N	-0-	-0-	-8	-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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GUERRA L		WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558								
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	285	1	3284	2	Y	5	3	1			2
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	303	1	3227	2	Y	4					6
11	3630 X	3295	-0-	-335	-0-	274	1	3019	2	Y	2	4	1			4
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	491	1	3826	2	Y	4	1	1			7
01	3751 X	3539	-0-	-212	-0-	474	1	3063	2	Y	2	5	1			4
02	3332 X	3108	-0-	-224	-0-	273	1	2835	2	Y	-0-					4

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218								
09	4290 X	4150	-0-	-140	-0-	4150	2			Y	-0-					8
10	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4208	2	17	9	Y	15					23
11	4140 X	4093	-0-	-47	-0-	4093	2			Y	-0-					23
12	4278 X	3950	-0-	-328	-0-	3950	2			Y	-0-					23
01	4278 X	4059	-0-	-219	-0-	4057	2	2	9	Y	2					25
*02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					25

RAMIREZ, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845								
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	504 N	500	-0-	-4	-0-	500	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO B		WELL #: 27		RRCID -> 173977		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348								
09	1740 N	1739	-0-	-1	-0-	1739	2			Y	-0-					1
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					1
11	1710 N	304	-0-	-1406	-0-	304	2			Y	-0-					1
12	1798 N	504	-0-	-1294	-0-	504	2			Y	-0-					1
01	1271 N	756	-0-	-515	-0-	756	2			Y	-0-					1
*02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					1

SERAPIO VELA E		WELL #: 25		RRCID -> 175682		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 178055		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668								
M	O	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	2340	N	2178	-0-	-162	-0-	151	1	2027	2	Y	-0-				-0-
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	160	1	2207	2	Y	-0-				-0-
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	171	1	2299	2	Y	-0-				-0-
12	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	165	1	2034	2	Y	-0-				-0-
01	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	186	1	2113	2	Y	-0-				-0-
02	2184	N	2109	-0-	-75	-0-	175	1	1934	2	Y	-0-				-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180943		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137								
09	10260	X	9723	-0-	-537	-0-	9723	2			Y	-0-				15
10	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			Y	-0-				15
11	11520	X	548	-0-	-10972	-0-	548	2			Y	-0-				15
12	11904	X	624	-0-	-11280	-0-	624	2			Y	-0-				15
01	11377	X	665	-0-	-10712	-0-	665	2			Y	-0-				15
02	9072	X	293	-0-	-8779	-0-	293	2			Y	-0-				15

LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182700		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230								
09	1770	N	1436	-0-	-334	-0-	1436	2			N	-0-				70
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-				70
11	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1389	2			N	-0-				70
12	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1350	2	11	9	N	10				80
01	1643	N	1415	-0-	-228	-0-	1404	2	11	9	N	10				90
*02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1206	2	124	9	N	113	178	1		25

VELA, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 183138		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397								
09	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	1022	2			N	-0-				61
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-				61
11	1170	N	939	-0-	-231	-0-	939	2			N	-0-				61
12	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	2			N	-0-				61
01	1116	N	945	-0-	-171	-0-	945	2			N	-0-				61
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-				61

VELA, SERAPIO B		WELL #: 24		RRCID -> 194921		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE BARBERIO		WELL #: 5		RRCID -> 223504		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554								
09	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	508	1	5378	2	Y	-0-				13
10	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	504	1	5187	2	Y	-0-				13
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	428	1	4996	2	Y	-0-				13
12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	335	1	4378	2	Y	-0-				13
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	461	1	4420	2	Y	-0-				13
*02	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	433	1	5227	2	Y	-0-				13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 225633		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	5280 X	4523	-0-	-757	-0-	390 1	4133 2	Y	-0-	9
10	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	447 1	4604 2	Y	-0-	9
11	5070 X	4891	-0-	-179	-0-	386 1	4505 2	Y	-0-	9
12	5239 X	4647	-0-	-592	-0-	330 1	4317 2	Y	-0-	9
01	5146 X	3910	-0-	-1236	-0-	369 1	3541 2	Y	-0-	9
02	4564 X	4526	-0-	-38	-0-	346 1	4180 2	Y	-0-	9

MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295		
09	900 X	641	-0-	-259	-0-	641 2		Y	-0-	30
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-	30
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-	30
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-	30
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-	30
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		Y	-0-	30

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 1		RRCID -> 235852		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110		
09	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661 2		Y	-0-	-0-
10	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350 2		Y	-0-	-0-
11	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716 2		Y	-0-	-0-
12	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7689 2		Y	-0-	-0-
01	3379 X	220	-0-	-3159	-0-	220 2		Y	-0-	-0-
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-			Y	-0-	-0-

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 235951		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970		
09	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739 2		Y	-0-	7
10	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4855 2	3 9	Y	3	10
11	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 2		Y	-0-	10
12	4340 X	3871	-0-	-469	-0-	3871 2		Y	-0-	10
01	4340 X	4073	-0-	-267	-0-	4070 2	3 9	Y	3	13
02	3920 X	3578	-0-	-342	-0-	3558 2	20 9	Y	18 24 1	7

BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 237406		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715		
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-	-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-	-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-	-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-	-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-	-0-
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241661		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242174		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415		
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
09	2070 X	1700	-0-	-370	-0-	1700 2	Y	-0-		-0-
10	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	Y	-0-		-0-
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2	Y	-0-		-0-
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2	Y	-0-		-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	Y	-0-		-0-
02	1484 N	132	-0-	-1352	-0-	132 2	Y	-0-		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950		
09	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6753 2	Y	-0-		-0-
10	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248 2	Y	-0-		-0-
11	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218 2	Y	-0-		-0-
12	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444 2	Y	-0-		-0-
01	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257 2	Y	-0-		-0-
*02	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692 2	Y	-0-		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939		
09	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2	Y	-0-		-0-
10	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2	Y	-0-		-0-
11	4890 X	3425	-0-	-1465	-0-	3425 2	Y	-0-		-0-
12	5053 X	3516	-0-	-1537	-0-	3516 2	Y	-0-		-0-
01	5053 X	3479	-0-	-1574	-0-	3479 2	Y	-0-		-0-
02	4564 X	3077	-0-	-1487	-0-	3077 2	Y	-0-		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640		
09	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7720 2	Y	-0-	94 1	-0-
10	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7173 2	Y	-0-		-0-
11	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356 2	Y	-0-		-0-
12	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042 2	Y	-0-		-0-
01	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833 2	Y	-0-		-0-
*02	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088 2	Y	-0-		-0-

GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134		
09	24895 X	24895	-0-	-0-	-0-	24889 2	6 9 Y	5	3 1	2
10	25353 X	25353	-0-	-0-	-0-	25349 2	4 9 Y	4		6
11	22740 X	21522	-0-	-1218	-0-	21520 2	2 9 Y	2	4 1	4
12	24149 X	21738	-0-	-2411	-0-	21735 2	3 9 Y	3	1 1	6
01	24149 X	20134	-0-	-4015	-0-	20131 2	3 9 Y	3	5 1	4
02	21812 X	18954	-0-	-2858	-0-	18954 2	Y	-0-		4

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 11		RRCID -> 244500		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485		
09	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711 2	Y	-0-		-0-
10	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 2	Y	-0-		-0-
11	5250 X	4790	-0-	-460	-0-	4790 2	Y	-0-		-0-
12	5797 X	4895	-0-	-902	-0-	4895 2	Y	-0-		-0-
01	5797 X	4842	-0-	-955	-0-	4842 2	Y	-0-		-0-
02	5236 X	4342	-0-	-894	-0-	4342 2	Y	-0-		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 13		RRCID -> 244501		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498		
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2	Y	-0-		-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	Y	-0-		-0-
11	1260 N	972	-0-	-288	-0-	972 2	Y	-0-		-0-
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	Y	-0-		-0-
01	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1042 2	Y	-0-		-0-
02	896 N	735	-0-	-161	-0-	735 2	Y	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 245559		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542			
M	O	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
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MARTINEZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 249486		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716		
09	1920 N	1840	-0-	-80	-0-	1840	2	N	-0-	24
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-	24
11	2190 N	1838	-0-	-352	-0-	1838	2	N	-0-	24
12	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	1868	2	N	-0-	24
01	1922 N	1875	-0-	-47	-0-	1875	2	N	-0-	24
02	1708 N	1671	-0-	-37	-0-	1671	2	N	-0-	24

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 9		RRCID -> 250598		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304		
09	7120 X	6946	-0-	-174	-0-	6946	2	Y	-0-	-0-
10	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2	Y	-0-	-0-
11	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2	Y	-0-	-0-
12	6169 X	6004	-0-	-165	-0-	6004	2	Y	-0-	-0-
01	6169 X	5931	-0-	-238	-0-	5931	2	Y	-0-	-0-
02	5572 X	5353	-0-	-219	-0-	5353	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 3		RRCID -> 250856		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726		
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2	N	-0-	-0-
10	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2	N	-0-	-0-
11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2	N	-0-	-0-
12	3069 X	2607	-0-	-462	-0-	2607	2	N	-0-	-0-
01	3069 X	3002	-0-	-67	-0-	3002	2	N	-0-	-0-
02	2772 X	2650	-0-	-122	-0-	2650	2	N	-0-	-0-

GUERRA L		WELL #: 17		RRCID -> 251536		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456			
09	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	627	1	Y	10	71 1	5
						11	9				
10	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	613	1	Y	7		12
						8	9				
11	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	577	1	Y	5	9 1	8
						6	9				
12	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	889	1	Y	5	2 1	11
						6	9				
01	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	918	1	Y	5	9 1	7
						6	9				
*02	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	635	1	Y	-0-		7

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 3		RRCID -> 251540		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990		
09	4430 X	2900	-0-	-1530	-0-	2900	2	Y	-0-	-0-
10	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2	Y	-0-	-0-
11	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2	Y	-0-	-0-
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	Y	-0-	-0-
01	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2	Y	-0-	-0-
*02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		2	RRCID ->	251547	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	7644 - 8118			
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	EOM BALANCE
09		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-			-0-
10		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-			-0-
11		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-			-0-
12		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-			-0-
01		1860 N	1464	-0-	-396	-0-	1464	2			Y	-0-			-0-
02		1680 N	1099	-0-	-581	-0-	1099	2			Y	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		14	RRCID ->	251667	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		16	RRCID ->	253221	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	8562 - 9017			
09		8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			Y	-0-			-0-
10		7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			Y	-0-			-0-
11		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			Y	-0-			-0-
12		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2			Y	-0-			-0-
01		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			Y	-0-			-0-
*02		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		17	RRCID ->	253365	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8705 - 8917			
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-			-0-
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-			-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			-0-
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-			-0-
01		496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
*02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		21	RRCID ->	254145	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	8354 - 9090			
09		1350 N	1232	-0-	-118	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
10		1891 N	1096	-0-	-795	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
11		1080 N	944	-0-	-136	-0-	944	2			N	-0-			-0-
12		1271 N	934	-0-	-337	-0-	934	2			N	-0-			-0-
01		1085 N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-			-0-
*02		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD		WELL #:		24	RRCID ->	255566	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	9022	PERF.	8259 - 8581			
09		4980 X	3481	-0-	-1499	-0-	3481	2			Y	-0-			-0-
10		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			Y	-0-			-0-
11		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-			-0-
12		2263 X	2189	-0-	-74	-0-	2189	2			Y	-0-			-0-
01		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-			-0-
*02		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		20	RRCID ->	256852	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8153 - 8881			
09		4530 X	4474	-0-	-56	-0-	4474	2			Y	-0-			-0-
10		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			Y	-0-			-0-
11		4860 X	2547	-0-	-2313	-0-	2547	2			Y	-0-			-0-
12		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			Y	-0-			-0-
01		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			Y	-0-			-0-
*02		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
GUERRA L		WELL #: 20		RRCID -> 256917		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887						
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		
09	4260 X	3334	-0-	-926	-0-	3330	2	4	9	Y	4	2	1	2
10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3605	2	3	9	Y	3			5
11	4200 X	3589	-0-	-611	-0-	3586	2	3	9	Y	3	4	1	4
12	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4813	2	3	9	Y	3	1	1	6
01	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5002	2	3	9	Y	3	4	1	5
*02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-			5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 19		RRCID -> 258997		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 9427		PERF. 8303 - 9360				
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	305	2			Y	-0-			-0-

EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD		WELL #: 1		RRCID -> 133143		COMPL. DATE 10/01/1989		TOTAL DEPTH 9100		PERF. N/A				
LALAJITA RANCH														
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.		WELL #: 3		RRCID -> 253867		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 11990		PERF. 8502 - 8598				
RANCHITO TANK GU														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #: 2		RRCID -> 122547		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8026 - 8070				
VELA, A.														
09	2790 X	78	-0-	-2712	-0-	40	1	38	2	Y	-0-			214
10	1860 N	422	-0-	-1438	-0-	78	1	344	2	Y	-0-			214
11	480 N	310	-0-	-170	-0-	155	1	155	2	Y	-0-			214
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			214
01	434 N	355	-0-	-79	-0-	234	1	121	2	Y	-0-			214
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	335	1	598	2	Y	-0-			214

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DOMINGUEZ				WELL #: 1	RRCID -> 212705	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 12652	PERF. 8206 - 8222				
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
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	121 1	500 2	Y	4	5 1		-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	75 1	476 2	Y	5	5 1		-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	57 1	423 2	Y	4			4
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	88 1	527 2	Y	4	5 1		3
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	88 1	574 2	Y	4	5 1		2
*02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	74 1	509 2	Y	3			5

RED CREST TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 213498	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 8858	PERF. 8495 - 8578				
09	5220 X	4932	-0-	-288	-0-	956 1	3940 2	Y	33	59 1		12
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	661 1	4185 2	Y	54	50 1		16
11	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	570 1	4222 2	Y	47			63
12	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	714 1	4281 2	Y	28	42 1		49
01	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	664 1	4340 2	Y	46	41 1		54
*02	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	554 1	3821 2	Y	35			89

DOMINGUEZ				WELL #: 3	RRCID -> 214177	COMPL. DATE 10/19/2005	TOTAL DEPTH 9031	PERF. 8280 - 8426				
09	3360 X	1539	-0-	-1821	-0-	298 1	1230 2	Y	10	17 1		3
10	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	282 1	1786 2	Y	18	20 1		1
11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	236 1	1751 2	Y	16			17
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	361 1	2164 2	Y	14	19 1		12
01	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	286 1	1865 2	Y	13	18 1		7
*02	2800 N	3688	-0-	888	888	464 1	3203 2	Y	19			26

DOMINGUEZ				WELL #: 2	RRCID -> 214700	COMPL. DATE 09/23/2005	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7462 - 7498				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10 1	71 2	Y	1			1
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9 1	52 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	52 2	Y	-0-			-0-
02	84 N	11	-0-	-73	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	227 9	1 9	934 2	Y 8	11 1	2
10	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	147 10	1 9	930 2	Y 9	11 1	-0-
11	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	127 9	1 9	940 2	Y 8		8
12	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	163 7	1 9	979 2	Y 6	9 1	5
01	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	136 7	1 9	885 2	Y 6	9 1	2
02	1008 N	997	-0-	-11	-0-	125 6	1 9	866 2	Y 5		7

RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 216330		COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630		
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	114 4	1 9	472 2	Y 4	6 1	-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	111 8	1 9	707 2	Y 7	7 1	-0-
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	143 10	1 9	1059 2	Y 9		9
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	313 13	1 9	1878 2	Y 12	14 1	7
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	86 4	1 9	561 2	Y 4	9 1	2
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	84 3	1 9	577 2	Y 3		5

DOMINGUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 217009		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634		
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	251 10	1 9	1033 2	Y 9	12 1	3
10	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	175 12	1 9	1111 2	Y 11	13 1	1
11	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	146 11	1 9	1084 2	Y 10		11
12	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	188 8	1 9	1124 2	Y 7	11 1	7
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	174 9	1 9	1139 2	Y 8	10 1	5
02	1148 N	1131	-0-	-17	-0-	142 7	1 9	982 2	Y 6		11

DOMINGUEZ		WELL #: 4		RRCID -> 218747		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462		
09	2370 X	2346	-0-	-24	-0-	455 17	1 9	1874 2	Y 15	24 1	6
10	3100 N	3299	-0-	199	199	445 31	1 9	2823 2	Y 28	32 1	2
11	3000 N	4026	-0-	1026	1225	475 34	1 9	3517 2	Y 31		33
12	3100 N	3112	-0-	12	1237	442 19	1 9	2651 2	Y 17	31 1	19
01	3960 X	2723	-0-	-1237	-0-	359 18	1 9	2346 2	Y 16	26 1	9
*02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	312 14	1 9	2154 2	Y 13		22

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	900 N	612	-0-	-288	-0-	16	1	596	2	N	-0-			13
10	806 N	698	-0-	-108	-0-	18	1	680	2	N	-0-			13
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	26	1	591	2	N	-0-	13	1	-0-
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	23	1	585	2	N	-0-			-0-
01	713 N	698	-0-	-15	-0-	28	1	670	2	N	-0-			-0-
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	12	1	638	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

09	4800 X	4700	-0-	-100	-0-	170	1	4530	2	N	-0-			45
10	5177 X	4525	-0-	-652	-0-	168	1	4357	2	N	-0-			45
11	5010 X	4389	-0-	-621	-0-	218	1	4157	2	N	13	46	1	12
12	5177 X	3992	-0-	-1185	-0-	3992	2			N	-0-			12
01	4960 X	4289	-0-	-671	-0-	4289	2			N	-0-			12
02	4396 X	4161	-0-	-235	-0-	4161	2			N	-0-	12	1	-0-

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	284	1	1171	2	Y	10	15	1	3
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	229	1	1450	2	Y	15	17	1	1
11	1470 N	1391	-0-	-79	-0-	164	1	1215	2	Y	11			12
12	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	206	1	1234	2	Y	8	12	1	8
01	1705 N	1455	-0-	-250	-0-	192	1	1254	2	Y	8	12	1	4
02	1288 N	1244	-0-	-44	-0-	157	1	1080	2	Y	6			10

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

09	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	34	1	1316	2	N	-0-			41
10	1519 N	1252	-0-	-267	-0-	32	1	1220	2	N	-0-			41
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	1268	2	N	1	39	1	3
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	70	1	1784	2	N	-0-			3
01	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	48	1	1142	2	N	11			14
02	1232 N	1210	-0-	-22	-0-	23	1	1187	2	N	-0-	14	1	-0-

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

09	1920 N	1224	-0-	-696	-0-	237	1	978	2	Y	8	15	1	1
10	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	205	1	1297	2	Y	13	14	1	-0-
11	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	486	1	3600	2	Y	32			32
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	229	1	1371	2	Y	9	26	1	15
01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	250	1	1637	2	Y	11	20	1	6
*02	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	165	1	1142	2	Y	7			13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MEZA		WELL #: 1		RRCID -> 248005		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7734 - 8425		
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
09	1890 N	1695	-0-	-195	-0-	43 1	1635 2	N	15	53 1		20
10	1922 N	536	-0-	-1386	-0-	17 9						
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	14 1	521 2	N	1			21
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1 9						
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	91 1	2093 2	N	26	44 1		3
02	2072 N	1312	-0-	-760	-0-	29 9						
						71 1	1806 2	N	35			38
						39 9						
						67 1	1602 2	N	21			59
						23 9						
						25 1	1287 2	N	-0-	46 1		13

DON HILARIO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248033		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8242 - 8270		
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	46 1	1286 2	N	-0-			25
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	47 1	1326 2	N	5			30
						6 9						
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	199 1	1246 2	N	-0-	30 1		-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	146 1	1044 2	N	-0-			-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	148 1	1030 2	N	-0-			-0-
02	1036 N	851	-0-	-185	-0-	92 1	759 2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 248035		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8437 - 8637		
09	5970 X	5864	-0-	-106	-0-	63 1	5788 2	N	12			27
10	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	13 9						
						59 1	5349 2	N	6			33
						7 9						
11	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	252 1	5394 2	N	-0-	33 1		-0-
12	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	41 1	5478 2	N	-0-			-0-
01	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	75 1	5515 2	N	30	27 1		3
						33 9						
*02	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	111 1	4524 2	N	-0-			3

DON HILARIO "A"		WELL #: 5		RRCID -> 250565		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8030 - 8678		
09	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	320 1	8971 2	N	6			48
						7 9						
10	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	316 1	8888 2	N	24			72
						26 9						
11	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	1316 1	8244 2	N	-0-	72 1		-0-
12	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	1184 1	8459 2	N	-0-			-0-
01	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	1218 1	8493 2	N	72			72
						79 9						
*02	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	989 1	8144 2	N	-0-	44 1		28

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 2		RRCID -> 251896		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 11576		PERF. 9212 - 10012		
09	13800 X	11110	-0-	-2690	-0-	174 1	10936 2	N	-0-			32
10	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	176 1	11180 2	N	-0-			32
11	8400 X	5414	-0-	-2986	-0-	376 1	5002 2	N	33	50 1		15
						36 9						
12	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	553 1	8519 2	N	18			33
						20 9						
01	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	532 1	8554 2	N	11			44
						12 9						
*02	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	511 1	8137 2	N	16	46 1		14
						18 9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DON HILARIO "A"		WELL #: 6		RRCID -> 257035		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	810 N	656	-0-	-154	-0-	23	1	633	2	N	-0-	35
10	899 N	761	-0-	-138	-0-	26	1	735	2	N	-0-	35
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	138	1	864	2	N	-0-	-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	112	1	801	2	N	-0-	-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	119	1	834	2	N	-0-	-0-
02	924 N	684	-0-	-240	-0-	74	1	610	2	N	-0-	-0-

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 3		RRCID -> 257039		COMPL. DATE 03/27/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416			
09	11670 X	10324	-0-	-1346	-0-	162	1	10147	2	N	14	27
10	11935 X	10262	-0-	-1673	-0-	160	1	10102	2	N	-0-	27
11	11100 X	10788	-0-	-312	-0-	754	1	10011	2	N	21	17
12	10881 X	10256	-0-	-625	-0-	625	1	9631	2	N	-0-	17
01	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	641	1	10295	2	N	20	37
02	10080 X	9274	-0-	-806	-0-	547	1	8727	2	N	-0-	-0-

DODIER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 258748		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346			
09	25200 X	19882	-0-	-5318	-0-	283	1	19599	2	N	-0-	23
10	20863 X	19181	-0-	-1682	-0-	275	1	18883	2	N	21	44
11	20190 X	11313	-0-	-8877	-0-	1200	1	10091	2	N	20	29
12	20863 X	13750	-0-	-7113	-0-	1006	1	12737	2	N	6	20
01	0 W	10809	-0-	10809	10809	323	1	10483	2	N	3	21
02	0 W	4445	-0-	4445	15254	74	1	4371	2	N	-0-	2

DODIER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 259756		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121			
09	10980 X	9917	-0-	-1063	-0-	175	1	9688	2	N	49	86
10	11284 X	10011	-0-	-1273	-0-	180	1	9777	2	N	49	44
11	10860 X	9845	-0-	-1015	-0-	616	1	9173	2	N	51	62
12	10850 X	9703	-0-	-1147	-0-	653	1	9030	2	N	18	72
01	10261 X	9441	-0-	-820	-0-	627	1	8718	2	N	87	157
*02	9268 X	7986	-0-	-1282	-0-	537	1	7449	2	N	-0-	7

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 259782		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594			
09	16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	174	1	15961	2	N	47	29
10	14753 X	14753	-0-	-0-	-0-	159	1	14563	2	N	28	57
11	13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	606	1	12941	2	N	28	23
12	12431 X	11275	-0-	-1156	-0-	83	1	11186	2	N	5	3
01	12431 X	11517	-0-	-914	-0-	154	1	11348	2	N	14	1
02	11228 X	9604	-0-	-1624	-0-	229	1	9375	2	N	-0-	1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	34800 X	23188	-0-	-11612	-0-	13	1	23152	2	N	21	52
						23	9					
10	24744 X	24744	-0-	-0-	-0-	14	1	24708	2	N	20	72
						22	9					
11	22872 X	22872	-0-	-0-	-0-	28	1	22823	2	N	19 74 1	17
						21	9					
12	32968 X	32968	-0-	-0-	-0-	243	1	32721	2	N	4 18 1	3
						4	9					
01	27774 X	27774	-0-	-0-	-0-	371	1	27372	2	N	28 28 1	3
						31	9					
*02	22740 X	22740	-0-	-0-	-0-	544	1	22196	2	N	-0-	3

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180												
09	29910 X	24167	-0-	-5743	-0-	234	1	23931	2	N	2	81
						2	9					
10	25730 X	23471	-0-	-2259	-0-	236	1	23203	2	N	29 86 1	24
						32	9					
11	24900 X	21330	-0-	-3570	-0-	812	1	20511	2	N	6	30
						7	9					
12	25730 X	14350	-0-	-11380	-0-	519	1	13831	2	N	-0- 19 1	11
01	25730 X	15728	-0-	-10002	-0-	512	1	15199	2	N	15 2 1	24
						17	9					
02	22568 X	12540	-0-	-10028	-0-	413	1	12127	2	N	-0- 23 1	1

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444												
09	55320 X	40710	-0-	-14610	-0-	22	1	40663	2	N	23	71
						25	9					
10	48825 X	41489	-0-	-7336	-0-	23	1	41419	2	N	43	114
						47	9					
11	44190 X	25863	-0-	-18327	-0-	32	1	25821	2	N	9 114 1	9
						10	9					
12	64981 X	64981	-0-	-0-	-0-	478	1	64433	2	N	64 65 1	8
						70	9					
01	71745 X	71745	-0-	-0-	-0-	957	1	70703	2	N	77 79 1	6
						85	9					
*02	52421 X	52421	-0-	-0-	-0-	1253	1	51168	2	N	-0-	6

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552												
09	29550 X	22704	-0-	-6846	-0-	221	1	22476	2	N	6	21
						7	9					
10	21669 X	21533	-0-	-136	-0-	217	1	21302	2	N	13	34
						14	9					
11	20970 X	13282	-0-	-7688	-0-	505	1	12763	2	N	13 20 1	27
						14	9					
12	21669 X	11210	-0-	-10459	-0-	405	1	10805	2	N	-0- 27 1	-0-
01	21669 X	13768	-0-	-7901	-0-	448	1	13320	2	N	-0-	-0-
02	19572 X	9675	-0-	-9897	-0-	318	1	9357	2	N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #:		7		RRCID -> 267179		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9652 - 9680	
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

09		49264 X	49264	-0-	-0-	-0-	27 1	49237 2	N	-0-			-0-
10		140548 X	140548	-0-	-0-	-0-	316 1	140232 2	N	-0-			-0-
11		52355 X	52355	-0-	-0-	-0-	64 1	52291 2	N	-0-			-0-
12		76924 X	76924	-0-	-0-	-0-	566 1	76358 2	N	-0-			-0-
01		60331 X	60331	-0-	-0-	-0-	806 1	59525 2	N	-0-			-0-
02		46788 X	45063	-0-	-1725	-0-	1076 1	43932 2	N	50	50 1		-0-
							55 9						

LAREDO ENERGY				486543									
RASH		WELL #:		1		RRCID -> 247007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9789 - 9944
09		736 X	736	-0-	-0-	-0-	154 1	582 2	N	-0-			-0-
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	169 1	427 2	N	-0-			-0-
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	137 1	446 2	N	-0-			-0-
12		775 N	444	-0-	-331	-0-	149 1	295 2	N	-0-			-0-
*01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	180 1	461 2	N	-0-			-0-
02		532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450									
WHITTIER		WELL #:		2		RRCID -> 222308		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8908 - 9308	
09		6930 X	836	-0-	-6094	-0-	82 1	732 2	N	20			181
							22 9						
10	DLQ	G-10	8084	-0-	8084	8084	719 1	7335 2	N	27			208
							30 9						
11	DLQ	G-10	6274	-0-	6274	14358	732 1	5542 2	N	-0-			208
12		15117 X	759	-0-	-14358	-0-	77 1	648 2	N	31			239
							34 9						
*01		8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	71 1	8882 2	N	30			269
							33 9						
*02		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	67 1	6312 2	N	14			283
							15 9						

WHITTIER		WELL #:		3		RRCID -> 226714		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8766 - 9106	
09		3720 X	3054	-0-	-666	-0-	304 1	2722 2	N	25			168
							28 9						
10	DLQ	G-10	2352	-0-	2352	2352	214 1	2138 2	N	-0-			168
11	DLQ	G-10	1744	-0-	1744	4096	205 1	1539 2	N	-0-			168
12	DLQ	G-10	142	-0-	142	4238	11 1	131 2	N	-0-			168
*01		9316 X	5078	-0-	-4238	-0-	39 1	4974 2	N	59			227
							65 9						
*02		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	33 1	3021 2	N	-0-			227

WHITTIER		WELL #:		5		RRCID -> 226801		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9186 - 9192	
09		8370 X	7799	-0-	-571	-0-	780 1	7016 2	N	3			9
							3 9						
10	DLQ	G-10	7923	-0-	7923	7923	707 1	7202 2	N	13			22
							14 9						
11	DLQ	G-10	6735	-0-	6735	14658	725 1	6010 2	N	-0-			22
12		15327 X	669	-0-	-14658	-0-	71 1	598 2	N	-0-			22
*01		9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	77 1	9585 2	N	-0-			22
02		7224 X	7024	-0-	-200	-0-	74 1	6950 2	N	-0-			22

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450											
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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1920 X	473	-0-	-1447	-0-	47	1	426	2	N	-0-				108
10	1984 X	644	-0-	-1340	-0-	56	1	588	2	N	-0-				108
11	1920 X	443	-0-	-1477	-0-	48	1	395	2	N	-0-				108
12	1984 X	52	-0-	-1932	-0-	6	1	46	2	N	-0-				108
*01	1984 X	782	-0-	-1202	-0-	7	1	775	2	N	-0-				108
02	588 X	462	-0-	-126	-0-	5	1	457	2	N	-0-				108

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		WELL #:		1	RRCID ->	211299	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	8946 - 9186	
09	3840 X	3367	-0-	-473	-0-	320	1	3035	2	N	11				85
10	3875 X	3232	-0-	-643	-0-	277	1	2940	2	N	14	27	1		72
11	3600 X	3393	-0-	-207	-0-	314	1	3071	2	N	7				79
12	3720 X	988	-0-	-2732	-0-	72	1	893	2	N	21	13	1		87
01	3689 X	2821	-0-	-868	-0-	284	1	2512	2	N	23	12	1		98
02	3164 X	1833	-0-	-1331	-0-	155	1	1670	2	N	7				105

LOPEZ		WELL #:		2	RRCID ->	211548	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7840 - 8370			
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	893	1	582	2	Y	-0-				47
10	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	536	1	602	2	Y	-0-				47
11	990 X	975	-0-	-15	-0-	391	1	584	2	Y	-0-				47
12	1519 X	1177	-0-	-342	-0-	587	1	590	2	Y	-0-				47
01	1519 X	1025	-0-	-494	-0-	430	1	595	2	Y	-0-				47
02	1372 X	884	-0-	-488	-0-	367	1	517	2	Y	-0-				47

SALINAS		WELL #:		1	RRCID ->	215049	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8070 - 8310			
09	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	2524	1	1646	2	Y	-0-				25
10	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	2170	1	2436	2	Y	-0-				25
11	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	2002	1	2992	2	Y	-0-				25
12	4309 X	3902	-0-	-407	-0-	1947	1	1955	2	Y	-0-				25
01	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	2185	1	3025	2	Y	-0-				25
02	4648 X	4238	-0-	-410	-0-	1760	1	2478	2	Y	-0-				25

SALINAS		WELL #:		2	RRCID ->	216131	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8090 - 8515			
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	230	1	150	2	Y	-0-				-0-
10	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	1034	1	1161	2	Y	-0-				-0-
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	1237	1	1849	2	Y	-0-				-0-
12	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	849	1	852	2	Y	-0-				-0-
01	2201 X	2115	-0-	-86	-0-	887	1	1228	2	Y	-0-				-0-
02	2884 X	2007	-0-	-877	-0-	833	1	1174	2	Y	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617									
WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 221851		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2550 N	1735	-0-	-815	-0-	165	1	N	6		107
10	2635 X	2231	-0-	-404	-0-	191	1	N	10	12	105
11	2550 X	1780	-0-	-770	-0-	165	1	N	3		108
12	2356 X	1845	-0-	-511	-0-	138	1	N	2	7	103
01	2356 X	1717	-0-	-639	-0-	173	1	N	14	7	110
02	2016 X	1444	-0-	-572	-0-	122	1	N	5		115

WHITTIER		WELL #: 2		RRCID -> 224786		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710			
09	9900 X	8969	-0-	-931	-0-	853	1	N	29		167
10	10230 X	9129	-0-	-1101	-0-	783	1	N	43	63	147
11	9840 X	8550	-0-	-1290	-0-	791	1	N	28		175
12	9362 X	8135	-0-	-1227	-0-	606	1	N	11	34	152
01	9269 X	8613	-0-	-656	-0-	867	1	N	69	35	186
02	8372 X	7066	-0-	-1306	-0-	596	1	N	27		213

GALO		WELL #: 2		RRCID -> 225605		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658			
09	25770 X	24758	-0-	-1012	-0-	2355	1	N	81		301
10	25079 X	24601	-0-	-478	-0-	2111	1	N	106	189	218
11	24360 X	22447	-0-	-1913	-0-	2080	1	N	46		264
12	25575 X	22146	-0-	-3429	-0-	1651	1	N	28	93	199
01	25575 X	23631	-0-	-1944	-0-	2379	1	N	189	95	293
02	23100 X	20817	-0-	-2283	-0-	1756	1	N	80		373

GALO		WELL #: 3		RRCID -> 226135		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808			
09	2430 X	2264	-0-	-166	-0-	215	1	N	7		222
10	2759 X	2426	-0-	-333	-0-	208	1	N	11	19	214
11	2670 X	2243	-0-	-427	-0-	208	1	N	5		219
12	2759 X	2552	-0-	-207	-0-	189	1	N	21	9	231
01	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	254	1	N	47	10	268
02	2184 X	2032	-0-	-152	-0-	171	1	N	8		276

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 226383		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428								
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
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	191	1	125	2	Y	-0-				-0-	
10	620 X	283	-0-	-337	-0-	133	1	150	2	Y	-0-				-0-	
11	300 X	204	-0-	-96	-0-	82	1	122	2	Y	-0-				-0-	
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	182	1	183	2	Y	-0-				-0-	
01	379 X	379	-0-	-0-	-0-	159	1	220	2	Y	-0-				-0-	
*02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	149	1	210	2	Y	-0-				-0-	

WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 227511		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726							
09	3210 X	3052	-0-	-158	-0-	290	1	2751	2	N	10				70
10	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	358	1	3792	2	N	18	26	1		62
11	3300 X	3247	-0-	-53	-0-	301	1	2939	2	N	6				68
12	3410 X	3333	-0-	-77	-0-	249	1	3080	2	N	4	14	1		58
01	4185 X	3118	-0-	-1067	-0-	314	1	2775	2	N	26	14	1		70
02	3780 X	3210	-0-	-570	-0-	271	1	2926	2	N	12				82

GALO		WELL #: 4		RRCID -> 230371		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652							
09	4500 X	3641	-0-	-859	-0-	346	1	3282	2	N	12				186
10	5115 X	3505	-0-	-1610	-0-	301	1	3187	2	N	15	30	1		171
11	4950 X	2886	-0-	-2064	-0-	267	1	2612	2	N	6				177
12	5115 X	1984	-0-	-3131	-0-	148	1	1834	2	N	2	13	1		166
01	3968 X	2084	-0-	-1884	-0-	210	1	1855	2	N	17	10	1		173
*02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	302	1	3264	2	N	29	136	1		66

GALO		WELL #: 5		RRCID -> 242082		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756							
09	2490 X	2238	-0-	-252	-0-	213	1	2016	2	N	8				42
10	2728 X	2416	-0-	-312	-0-	207	1	2198	2	N	10	19	1		33
11	2640 X	2351	-0-	-289	-0-	218	1	2127	2	N	5				38
12	2728 X	2147	-0-	-581	-0-	157	1	1948	2	N	38	9	1		67
01	2542 X	1884	-0-	-658	-0-	180	1	1595	2	N	99	8	1		158
02	2184 X	1856	-0-	-328	-0-	157	1	1691	2	N	7				165

OAK VALLEY OPERATING, LLC		617112		RRCID -> 250452		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382							
ACELA SAN CRISTOBAL		WELL #: 1ST													
09	3120 X	3050	-0-	-70	-0-	3050	2			N	-0-				71
10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-				71
11	2970 X	1640	-0-	-1330	-0-	1640	2			N	-0-				71
12	3069 X	2405	-0-	-664	-0-	2383	2	22	9	N	20	63	1		28
01	3069 X	2425	-0-	-644	-0-	2425	2			N	-0-				28
02	2772 X	2048	-0-	-724	-0-	2048	2			N	-0-				28

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OAK VALLEY OPERATING, LLC		//CONT.//		617112								
ELIZONDO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	251994	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8490 - 9582
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	5130 X	3701	-0-	-1429	-0-		3701 2				160	
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-		4312 2				160	
11	5280 X	3314	-0-	-1966	-0-		3314 2				160	
12	5456 X	3338	-0-	-2118	-0-		3295 2	43 9		184 1	15	
01	5456 X	3074	-0-	-2382	-0-		3074 2				15	
02	3892 X	2123	-0-	-1769	-0-		2123 2				15	

ELIZONDO ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	255383	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	10553	PERF.	8732 - 8752
09	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

RICOCHET ENERGY, INC.		710549			RRCID ->	241727	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8631 - 9815
ALEXANDER-MANDEL		WELL #:		1								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35	
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2012 - P & A 12-04-12												

DON HILARIO "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254646	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8070 - 10294
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TX ENERGY SERVICES, LLC		875192			RRCID ->	091311	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	2760 - 3300
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM		WELL #:		1								
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ROLETA (6800)		77973 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
GUERRA 'L'		WELL #:		2	RRCID ->	176270	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6802 - 6852
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2012 - P&A EFF 08/01/12												

ROLETA (6800) //CONT.// 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	450 N	405	-0-	-45	-0-	27	1	319	2	Y	54	53	1	45
						59	9							
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	34	1	330	2	Y	-0-			45
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	Y	29			74
						32	9							
*12	434 N	295	-0-	-139	-0-	22	1	265	2	Y	7			81
						8	9							
*01	372 N	363	-0-	-9	-0-	25	1	331	2	Y	6			87
						7	9							
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	19	1	291	2	Y	7			94
						8	9							

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

09	1290 N	1179	-0-	-111	-0-	88	1	1030	2	Y	55	54	1	45
						61	9							
10	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	109	1	1052	2	Y	-0-			45
*11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	103	1	1222	2	Y	29			74
						32	9							
*12	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	82	1	991	2	Y	7			81
						8	9							
*01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	92	1	1233	2	Y	6			87
						7	9							
*02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	67	1	1041	2	Y	7			94
						8	9							

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	N	-0-			45
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-			45
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	34	1	261	2	N	-0-	45	7	-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	323	2	N	-0-			-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	47	1	319	2	N	-0-			-0-
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	31	1	189	2	N	-0-			-0-

VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 115634 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7435 - 7555

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2013

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 2		RRCID -> 117752		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7363 - 7404	
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	
09		1101 N	1101	-0-	-0-	52 1	43 2	Y	-0-			93	
						1006 3							
10		1189 N	1189	-0-	-0-	56 1	74 2	Y	-0-			93	
						1059 3							
11		1080 N	1025	-0-	-55	8 1	39 2	Y	-0-	93 7		-0-	
						978 3							
12		1147 N	876	-0-	-271	20 1	12 2	Y	-0-			-0-	
						844 3							
01		1178 N	1043	-0-	-135	4 1	17 2	Y	-0-			-0-	
						1022 3							
*02		978 N	978	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-	
						960 3							

VELA "B"		WELL #: 5		RRCID -> 142113		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7653 - 7694			
09		0 N	-0-	-0-	-0-			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		651 N	651	-0-	-0-	83 1	568 2	Y	-0-			-0-	
*02		296 N	296	-0-	-0-	42 1	254 2	Y	-0-			-0-	

VELA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142898		COMPL. DATE 10/11/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7561 - 7596			
09		2179 N	2179	-0-	-0-	205 1	1974 2	Y	-0-			22	
10		1935 N	1935	-0-	-0-	195 1	1740 2	Y	-0-			22	
11		1659 N	1659	-0-	-0-	191 1	1468 2	Y	-0-			22	
12		848 N	848	-0-	-0-	101 1	747 2	Y	-0-			22	
01		843 N	843	-0-	-0-	108 1	735 2	Y	-0-			22	
*02		689 N	689	-0-	-0-	97 1	592 2	Y	-0-			22	

VELA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144655		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7394 - 7496			
09		272 N	272	-0-	-0-	26 1	246 2	Y	-0-			43	
10		268 N	268	-0-	-0-	27 1	241 2	Y	-0-			43	
11		140 N	140	-0-	-0-	16 1	124 2	Y	-0-			43	
12		320 N	320	-0-	-0-	38 1	282 2	Y	-0-			43	
01		337 N	337	-0-	-0-	43 1	294 2	Y	-0-			43	
*02		611 N	611	-0-	-0-	86 1	525 2	Y	-0-			43	

SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 7406 - 7503			
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-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692													
VELA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999			TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	390 N	254	-0-	-136	-0-	12	1	10	2	Y	-0-				52
						232	3								
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	24	2	Y	-0-				52
						346	3								
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-	29	7		23
						297	3								
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	5	2	Y	-0-				23
						328	3								
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-				23
						376	3								
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	6	2	376	3	Y	-0-				23

GUERRA "L"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605						
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	-0-				-0-
						22	1	212	2	Y	-0-				-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	20	1	234	2	Y	-0-				-0-
						13	1	152	2	Y	-0-				-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	14	1	191	2	Y	-0-				-0-
						14	1	185	2	Y	-0-				-0-
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	12	1	185	2	Y	-0-				-0-
						14	1	191	2	Y	-0-				-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	12	1	185	2	Y	-0-				-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-				-0-

CARMEN VELA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 212847		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602						
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-				108
						19	3								
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	31	2	Y	1	1	1		108
						438	3	1	9						
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-	61	7		47
						354	3								
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-				47
						131	3								
01	217 N	96	-0-	-121	-0-	2	2	94	3	Y	-0-				47
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	4	2	254	3	Y	-0-				47

GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 221824		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136						
09	1320 N	874	-0-	-446	-0-	69	1	805	2	Y	-0-				57
						106	1	958	2	Y	-0-				57
10	1364 X	1064	-0-	-300	-0-	111	1	1175	2	Y	-0-				57
						127	1	1033	2	Y	-0-				57
11	1320 X	1286	-0-	-34	-0-	106	1	1066	2	Y	-0-				57
						63	1	673	2	Y	-0-				57
12	1271 X	1160	-0-	-111	-0-	127	1	1033	2	Y	-0-				57
						106	1	1066	2	Y	-0-				57
01	1271 X	1172	-0-	-99	-0-	63	1	673	2	Y	-0-				57
						63	1	673	2	Y	-0-				57
02	1176 X	736	-0-	-440	-0-	63	1	673	2	Y	-0-				57

GUERRA "M"		WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				49
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				49
						23	1	243	2	Y	-0-				49
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	56	1	453	2	Y	-0-				49
						23	1	227	2	Y	-0-				49
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	56	1	453	2	Y	-0-				49
						23	1	227	2	Y	-0-				49
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	Y	-0-				49
						17	1	179	2	Y	-0-				49
02	364 N	196	-0-	-168	-0-	17	1	179	2	Y	-0-				49

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
TREVINO "B"		WELL #: 3C		RRCID -> 224411		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	2960 N	1688	-0-	-1272	-0-	79	1	67	2	Y	-0-	32
						1542	3					
10	DLQ G-10	1167	-0-	1167	1167	55	1	73	2	Y	-0-	32
						1039	3					
11	DLQ G-10	1188	-0-	1188	2355	9	1	45	2	Y	14	46
						1119	3	15	9			
12	DLQ G-10	1388	-0-	1388	3743	32	1	13	2	Y	10	56
						1332	3	11	9			
01	DLQ G-10	1254	-0-	1254	4997	5	1	21	2	Y	3	59
						1225	3	3	9			
*02	6427 X	1430	-0-	-4997	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	59
						1405	3					

TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558				
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	58	1	49	2	Y	-0-	22
						1127	3					
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	72	1	96	2	Y	-0-	22
						1370	3					
11	1260 N	1040	-0-	-220	-0-	8	1	40	2	Y	-0-	22 7
						992	3					
12	1271 N	965	-0-	-306	-0-	22	1	13	2	Y	-0-	-0-
						930	3					
01	1302 N	958	-0-	-344	-0-	4	1	16	2	Y	-0-	-0-
						938	3					
*02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
						944	3					

TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484				
09	2520 X	2497	-0-	-23	-0-	117	1	99	2	Y	-0-	33
						2281	3					
10	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	125	1	166	2	Y	-0-	33
						2362	3					
11	2160 X	700	-0-	-1460	-0-	6	1	26	2	Y	13	46
						654	3	14	9			
12	2232 X	566	-0-	-1666	-0-	13	1	5	2	Y	10	56
						537	3	11	9			
01	2232 X	736	-0-	-1496	-0-	3	1	12	2	Y	4	60
						717	3	4	9			
02	1624 N	1014	-0-	-610	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	60
						996	3					

TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7694 - 7780	
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
09		1650 N	1447	-0-	-203	-0-	68 1	57 2	N	-0-			46
							1322 3						
10		1581 N	1430	-0-	-151	-0-	67 1	89 2	N	-0-			46
							1274 3						
11		1410 N	1321	-0-	-89	-0-	11 1	51 2	N	-0-			46
							1259 3						
12		1488 N	1242	-0-	-246	-0-	28 1	12 2	N	-0-			46
							1202 3						
01		1426 N	1413	-0-	-13	-0-	6 1	23 2	N	-0-			46
							1384 3						
*02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	-0-			46
							1380 3						

EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 7483 - 7618	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 242265		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 8226 - 8356			
09	368 X	368	-0-	-0-	-0-	29 1	339 2	Y		-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30 1	270 2	Y		-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28 1	294 2	Y		-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	36 1	294 2	Y		-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	31 1	308 2	Y		-0-			-0-
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	27 1	288 2	Y		-0-			-0-

VELA, CARMEN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7750 - 7788			
09	4020 X	3015	-0-	-1005	-0-	141 1	119 2	Y		-0-			218
						2755 3							
10	4061 X	3410	-0-	-651	-0-	160 1	213 2	Y		-0-			218
						3037 3							
11	3930 X	2975	-0-	-955	-0-	24 1	114 2	Y		-0-	124 7		94
						2837 3							
12	3968 X	3035	-0-	-933	-0-	69 1	42 2	Y		-0-			94
						2924 3							
01	3627 X	3419	-0-	-208	-0-	14 1	56 2	Y		-0-			94
						3349 3							
*02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y		-0-			94
						3088 3							

EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7470 - 7496			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 243554		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588								
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 243753		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 146454		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260								
ALEXANDER		WELL #: 3														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 100837		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283								
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 4														
09	750 N	749	-0-	-1	-0-	749	2			Y	-0-					2
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					2
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					2
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					2
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					2
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					2

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 7		RRCID -> 118724		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828								
09	995 N	762	-0-	-233	-0-	53	1	709	2	Y	-0-					-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	55	1	756	2	Y	-0-					-0-
11	870 N	848	-0-	-22	-0-	59	1	789	2	Y	-0-					-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	68	1	840	2	Y	-0-					-0-
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	77	1	880	2	Y	-0-					-0-
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	68	1	751	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483)			//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.// 172232												
VELA, ADRIAN			WELL #: 4		RRCID -> 139541		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7357 - 7390				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1390	2	21	9	Y	19	19	1	7
10		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	Y	3			10
11		1380 N	1269	-0-	-111	-0-	1249	2	20	9	Y	18			28
12		1426 N	1208	-0-	-218	-0-	1208	2			Y	-0-			28
01		1364 N	1089	-0-	-275	-0-	1089	2			Y	-0-			28
02		1176 N	1013	-0-	-163	-0-	1013	2			Y	-0-			28

ALEXANDER, M. M.			WELL #: 2		RRCID -> 142777		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8146 - 8168				
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-			-0-
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-			-0-
11		690 N	420	-0-	-270	-0-	420	2			Y	-0-			-0-
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-			-0-
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-			-0-
*02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-			-0-

GARCIA, SALVADOR E			WELL #: 6		RRCID -> 143073		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 7250 - 7258				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ADRIAN, VELA			WELL #: 2		RRCID -> 145381		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7470 - 7530				
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A			WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10040 - 10080				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A			WELL #: 7		RRCID -> 164941		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10062 - 10140				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A			WELL #: 9		RRCID -> 170414		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10840 - 11200				
09		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			Y	-0-			8
10		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7604	2	17	9	Y	15			23
11		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			Y	-0-			23
12		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			Y	-0-			23
01		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7789	2	3	9	Y	3			26
*02		7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			Y	-0-			26

ROLETA (7483)			//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.// 172232										
RAMIREZ, L. O. A			WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998			TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695			
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

09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2			Y	-0-			8
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1809 2	11 9		Y	10			18
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2			Y	-0-			18
12	1891 N	1730	-0-	-161	-0-	1730 2			Y	-0-			18
01	1829 N	1640	-0-	-189	-0-	1637 2	3 9		Y	3			21
02	1512 N	1499	-0-	-13	-0-	1499 2			Y	-0-			21

DE BARBERIO			WELL #: 6		RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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			
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L.O. A			WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605			
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2			Y	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2			Y	-0-			-0-
11	1080 N	456	-0-	-624	-0-	456 2			Y	-0-			-0-
12	1116 N	642	-0-	-474	-0-	642 2			Y	-0-			-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2			Y	-0-			-0-
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2			Y	-0-			-0-

SALVADOR GARCIA D			WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218			
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23 1	308 2		Y	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25 1	347 2		Y	-0-			-0-
11	450 N	279	-0-	-171	-0-	19 1	260 2		Y	-0-			-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	23 1	287 2		Y	-0-			-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	29 1	333 2		Y	-0-			-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	28 1	310 2		Y	-0-			-0-

GARCIA, SALVADOR E			WELL #: 28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520			
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	11 1	145 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	144 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	10 1	138 2		Y	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16 1	201 2		Y	-0-			-0-
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	125 1	1426 2		Y	-0-			-0-
*02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	88 1	973 2		Y	-0-			-0-

GUERRA "L"			WELL #: 22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264			
09	6170 X	4968	-0-	-1202	-0-	4962 2	6 9		Y	5	3 1		2
10	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5110 2	4 9		Y	4			6
11	5520 X	5251	-0-	-269	-0-	5249 2	2 9		Y	2	4 1		4
12	5704 X	5219	-0-	-485	-0-	5216 2	3 9		Y	3	1 1		6
01	5580 X	4792	-0-	-788	-0-	4789 2	3 9		Y	3	5 1		4
02	4900 X	4762	-0-	-138	-0-	4762 2			Y	-0-			4

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) 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

09		960 N	456	-0-	-504	-0-	235	1	221	2	Y	-0-			7
10		806 N	526	-0-	-280	-0-	97	1	429	2	Y	-0-			7
11		600 N	140	-0-	-460	-0-	70	1	70	2	Y	-0-			7
12		465 N	37	-0-	-428	-0-	25	1	12	2	Y	-0-			7
01		527 N	290	-0-	-237	-0-	191	1	99	2	Y	-0-			7
*02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	165	1	295	2	Y	-0-			7

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280															
09		5370 X	3642	-0-	-1728	-0-	93	1	3538	2	N	10	94	1	15
							11	9							
10		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	75	1	2849	2	N	6			21
							7	9							
11		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	259	1	5957	2	N	9	20	1	10
							10	9							
12		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	232	1	5866	2	N	32			42
							35	9							
01		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	244	1	5814	2	N	14			56
							15	9							
*02		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	70	1	3596	2	N	12	56	1	12
							13	9							

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280															
09		1020 N	1019	-0-	-1	-0-	26	1	993	2	N	-0-			13
10		1023 N	953	-0-	-70	-0-	25	1	928	2	N	-0-			13
11		1050 N	968	-0-	-82	-0-	40	1	928	2	N	-0-	13	1	-0-
12		1054 N	977	-0-	-77	-0-	37	1	940	2	N	-0-			-0-
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	40	1	952	2	N	-0-			-0-
*02		897 N	897	-0-	-0-	-0-	17	1	880	2	N	-0-			-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348															
09		1170 N	1129	-0-	-41	-0-	29	1	1100	2	N	-0-			34
10		1209 N	1057	-0-	-152	-0-	27	1	1030	2	N	-0-			34
11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	50	1	1157	2	N	3	32	1	5
							3	9							
12		1178 N	1019	-0-	-159	-0-	39	1	980	2	N	-0-			5
01		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	52	1	1249	2	N	13			18
							14	9							
*02		1120 N	1010	-0-	-110	-0-	19	1	991	2	N	-0-	18	1	-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091															
09		3180 X	786	-0-	-2394	-0-	28	1	758	2	N	-0-			17
10		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	168	1	4357	2	N	-0-			17
11		1080 X	485	-0-	-595	-0-	24	1	459	2	N	2	15	1	4
							2	9							
12		930 X	334	-0-	-596	-0-	334	2			N	-0-			4
01		3286 X	352	-0-	-2934	-0-	352	2			N	-0-			4
02		2968 X	266	-0-	-2702	-0-	266	2			N	-0-	4	1	-0-

ROMA		78015 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR											
LEGEND NATURAL GAS III, LP		495553																	
GUERRA SHARE 8D		WELL #: 22		RRCID -> 180376		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3708 - 3785									
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
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-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARE 180A		WELL #: 1 C		RRCID -> 181097		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 5698		PERF. 3716 - 3721									
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-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA G		WELL #: 4		RRCID -> 181382		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3578 - 3678									
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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954		WELL #: 1 T		RRCID -> 176285		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 4081 - 4207							
09	870 #	192		-0-	-678	-0-	-0-	38	1	154	2	N	-0-						-0-
10	496 #	254		-0-	-242	-0-	-0-	47	1	207	2	N	-0-						-0-
11	480 #	211		-0-	-269	-0-	-0-	39	1	172	2	N	-0-						-0-
12	372 #	164		-0-	-208	-0-	-0-	35	1	129	2	N	-0-						-0-
01	248 #	151		-0-	-97	-0-	-0-	38	1	113	2	N	-0-						-0-
*02	237 R	237		-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	188	2	N	-0-						-0-

REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.		701520		WELL #: 13		RRCID -> 087797		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 2462 - 2479							
09	450 #	362		-0-	-88	-0-	-0-	74	1	288	2	N	-0-						-0-
10	465 #	379		-0-	-86	-0-	-0-	72	1	307	2	N	-0-						-0-
11	450 #	356		-0-	-94	-0-	-0-	68	1	288	2	N	-0-						-0-
12	434 #	335		-0-	-99	-0-	-0-	73	1	262	2	N	-0-						-0-
01	372 #	288		-0-	-84	-0-	-0-	74	1	214	2	N	-0-						-0-
*02	449 R	449		-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	353	2	N	-0-						-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									
09	420 N	20		-0-	-400	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-						-0-
10	124 N	11		-0-	-113	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-						-0-
11	61 N	61		-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	N	-0-						-0-
12	95 N	95		-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	N	-0-						-0-
01	1055 N	1055		-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	783	2	N	-0-						-0-
02	56 N	-0-		-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-						-0-

ROMA (QUEEN CITY A)		78015 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
LEGEND NATURAL GAS III, LP		495553											
SHARE 180A		WELL #: 1 T		RRCID -> 181098		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 5322					
M	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHARE 92		WELL #: 1		RRCID -> 186389		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4936 - 5120					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		WELL #: 1		RRCID -> 199758		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROMA (YEGUA)		78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
PISTOL HILL		WELL #: 1		RRCID -> 244695		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337					
09	6042	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2		N	-0-			-0-
10	6200	6105	-0-	-95	-0-	6105	2		N	-0-			-0-
11	6128	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2		N	-0-			-0-
12	6200	5839	-0-	-361	-0-	5839	2		N	-0-			-0-
01	6200	5709	-0-	-491	-0-	5709	2		N	-0-			-0-
02	5600	4801	-0-	-799	-0-	4801	2		N	-0-			-0-

ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640					
09	540 N	468	-0-	-72	-0-	24	1	443	2	Y	1		6
						1	9						
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	16	1	390	2	Y	-0-		6
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	Y	1		7
						1	9						
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	2		9
						2	9						
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	550	2	Y	3	6 1	6
						3	9						
02	DLQ G-10	509	-0-	509	509	26	1	483	2	Y	-0-		6

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MCCLURE		WELL #:		2	RRCID ->	218550	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5841 - 6766	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	693	-0-	-117	-0-	36	1	657	2	Y	-0-		9
10	806 N	610	-0-	-196	-0-	25	1	585	2	Y	-0-		9
11	870 N	745	-0-	-125	-0-	35	1	708	2	Y	2		11
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	769	2	Y	3		14
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	3	9 1	8
02	DLQ G-10	701	-0-	701	701	36	1	665	2	Y	-0-		8
MCCLURE		WELL #:		3	RRCID ->	222669	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5912 - 6746	
09	2370 N	2122	-0-	-248	-0-	110	1	2010	2	Y	2		26
10	2294 N	2163	-0-	-131	-0-	88	1	2068	2	Y	6		32
11	2460 N	2400	-0-	-60	-0-	112	1	2285	2	Y	3		35
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	125	1	2434	2	Y	10		45
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	121	1	2329	2	Y	7	27 1	25
02	DLQ G-10	2191	-0-	2191	2191	112	1	2079	2	Y	-0-		25
MCCLURE		WELL #:		4	RRCID ->	223027	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6020 - 6910	
09	1050 N	722	-0-	-328	-0-	37	1	685	2	Y	-0-		9
10	868 N	827	-0-	-41	-0-	33	1	791	2	Y	3		12
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	43	1	872	2	Y	1		13
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	41	1	790	2	Y	1		14
01	837 N	658	-0-	-179	-0-	32	1	626	2	Y	-0-	7 1	7
02	DLQ G-10	802	-0-	802	802	41	1	759	2	Y	2		9
MCCLURE NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	223291	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6528 - 6609	
09	1770 X	1630	-0-	-140	-0-	83	1	1510	2	N	34	191 1	125
10	1798 X	1394	-0-	-404	-0-	54	1	1285	2	N	50		175
11	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	88	1	1788	2	N	64		239
12	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	91	1	1773	2	N	60		299
01	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	90	1	1734	2	N	48	198 1	149
02	1820 X	1669	-0-	-151	-0-	83	1	1531	2	N	50		199

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-		15
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	627	2	Y	5		20
							6	9						
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	Y	-0-		20
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-		20
01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	Y	7	14 1	13
							8	9						
02	DLQ	G-10	490	-0-	490	490	25	1	465	2	Y	-0-		13
BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640														
09		540 N	520	-0-	-20	-0-	27	1	492	2	Y	1		15
							1	9						
10		589 N	238	-0-	-351	-0-	10	1	228	2	Y	-0-		15
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	Y	3		18
							3	9						
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	3		21
							3	9						
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	Y	3	12 1	12
							3	9						
02	DLQ	G-10	358	-0-	358	358	18	1	340	2	Y	-0-		12
GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472														
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-		53
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	2	Y	-0-		53
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	Y	-0-		53
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-		53
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	2	Y	-0-		53
02	DLQ	G-10	533	-0-	533	533	27	1	506	2	Y	-0-		53
GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718														
09		794 N	794	-0-	-0-	-0-	41	1	753	2	Y	-0-		31
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	Y	-0-		31
11		930 N	779	-0-	-151	-0-	37	1	742	2	Y	-0-		31
12		806 N	743	-0-	-63	-0-	36	1	707	2	Y	-0-		31
01		527 N	511	-0-	-16	-0-	25	1	486	2	Y	-0-		31
02	DLQ	G-10	720	-0-	720	720	37	1	683	2	Y	-0-		31
MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824														
09		120 N	73	-0-	-47	-0-	4	1	69	2	Y	-0-		1
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-		1
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	1		2
							1	9						
12		62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		2
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-	1 1	1
02	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	6	1	107	2	Y	-0-		1

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044														
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

09	780 N	653	-0-	-127	-0-	34	1	619	2	Y	-0-			27
10	1178 N	980	-0-	-198	-0-	39	1	932	2	Y	8			35
						9	9							
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	2	Y	-0-			35
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	-0-			35
01	992 N	990	-0-	-2	-0-	49	1	937	2	Y	4	20	1	19
						4	9							
02	DLQ G-10	906	-0-	906	906	46	1	860	2	Y	-0-			19

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170														
09	2130 X	2041	-0-	-89	-0-	106	1	1935	2	N	-0-			48
10	2201 X	1943	-0-	-258	-0-	79	1	1864	2	N	-0-			48
11	2130 X	2106	-0-	-24	-0-	99	1	2007	2	N	-0-			48
12	2201 X	2164	-0-	-37	-0-	106	1	2058	2	N	-0-			48
01	2170 X	2120	-0-	-50	-0-	104	1	2016	2	N	-0-			48
02	1960 X	1091	-0-	-869	-0-	56	1	1035	2	N	-0-			48

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783														
09	2610 N	2249	-0-	-361	-0-	116	1	2127	2	Y	5			28
						6	9							
10	2418 N	2012	-0-	-406	-0-	82	1	1928	2	Y	2			30
						2	9							
11	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	117	1	2380	2	Y	6			36
						7	9							
12	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	125	1	2431	2	Y	8			44
						9	9							
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	116	1	2232	2	Y	6	26	1	24
						7	9							
02	DLQ G-10	2175	-0-	2175	2175	111	1	2063	2	Y	1			25
						1	9							

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528														
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-			12
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			12
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			12
12	217 N	37	-0-	-180	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			12
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			12
02	DLQ G-10	93	-0-	93	93	5	1	88	2	Y	-0-			12

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972														
09	8400 X	6902	-0-	-1498	-0-	357	1	6531	2	Y	13			85
						14	9							
10	8680 X	6637	-0-	-2043	-0-	269	1	6355	2	Y	12			97
						13	9							
11	8400 X	8379	-0-	-21	-0-	392	1	7959	2	Y	25			122
						28	9							
12	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	381	1	7393	2	Y	12			134
						13	9							
01	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	392	1	7577	2	Y	35	87	1	82
						39	9							
02	DLQ G-10	7398	-0-	7398	7398	378	1	7018	2	Y	2			84
						2	9							

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
09	2280 N	2267	-0-	-13	-0-	117	1	2144	2	Y	5	28
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	108	1	2559	2	Y	11	39
11	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	132	1	2674	2	Y	2	41
12	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	140	1	2723	2	Y	9	50
01	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	134	1	2579	2	Y	8	30 1 28
02	DLQ G-10	2523	-0-	2523	2523	129	1	2393	2	Y	1	29
JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068												
09	5640 X	4548	-0-	-1092	-0-	236	1	4312	2	Y	-0-	182
10	5611 X	4647	-0-	-964	-0-	188	1	4439	2	Y	18	200
11	5220 X	5160	-0-	-60	-0-	241	1	4889	2	Y	27	227
12	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	259	1	5018	2	Y	22	136 1 113
01	5301 X	5161	-0-	-140	-0-	253	1	4879	2	Y	26	139
02	DLQ G-10	4578	-0-	4578	4578	234	1	4338	2	Y	5	144
BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966												
09	3150 X	2711	-0-	-439	-0-	139	1	2550	2	Y	20	76
10	2852 X	2020	-0-	-832	-0-	82	1	1938	2	Y	-0-	76
11	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	122	1	2490	2	Y	3	79
12	2790 X	2604	-0-	-186	-0-	127	1	2467	2	Y	9	88
01	2790 X	1925	-0-	-865	-0-	95	1	1830	2	Y	-0-	40 1 48
02	DLQ G-10	2126	-0-	2126	2126	109	1	2017	2	Y	-0-	48
JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116												
09	840 N	700	-0-	-140	-0-	36	1	664	2	Y	-0-	27
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	26	1	614	2	Y	1	28
11	720 N	608	-0-	-112	-0-	29	1	579	2	Y	-0-	28
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	Y	13	22 1 19
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	1	20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	20

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
09		1380 N	1325	-0-	-55	-0-	69 1	1256 2	Y		-0-	55
10		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	57 1	1344 2	Y		6	61
							7 9					
11		1560 N	1473	-0-	-87	-0-	69 1	1401 2	Y		3	64
							3 9					
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	74 1	1430 2	Y		6	39 1
							7 9					
01		1395 N	1360	-0-	-35	-0-	67 1	1286 2	Y		6	37
							7 9					
02	DLQ	G-10	1222	-0-	1222	1222	62 1	1157 2	Y		3	40
							3 9					

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938												
09		4650 X	4208	-0-	-442	-0-	218 1	3982 2	Y		7	113
							8 9					
10		4805 X	4146	-0-	-659	-0-	167 1	3949 2	Y		27	140
							30 9					
11		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	232 1	4716 2	Y		8	148
							9 9					
12		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	246 1	4783 2	Y		14	162
							15 9					
01		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	249 1	4803 2	Y		30	104 1
							33 9					
02	DLQ	G-10	4518	-0-	4518	4518	231 1	4287 2	Y		-0-	88

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725												
09		870 N	860	-0-	-10	-0-	45 1	815 2	N		-0-	90
10		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	43 1	1006 2	N		-0-	90
11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	48 1	972 2	N		-0-	90
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	49 1	954 2	N		-0-	90
01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	49 1	954 2	N		-0-	90
02		868 N	847	-0-	-21	-0-	43 1	804 2	N		-0-	90

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553 GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817												
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	151

RLU OPERATING, LLC 714217 GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643												
09		2490 X	2125	-0-	-365	-0-	75 1	2047 2	N		3	368
							3 9					
10		2573 X	2423	-0-	-150	-0-	75 1	2346 2	N		2	370
							2 9					
11		2310 X	2191	-0-	-119	-0-	75 1	2114 2	N		2	372
							2 9					
12		2387 X	2147	-0-	-240	-0-	75 1	2069 2	N		3	375
							3 9					
01		2418 X	2378	-0-	-40	-0-	75 1	2300 2	N		3	378
							3 9					
02		2184 X	1977	-0-	-207	-0-	75 1	1899 2	N		3	381
							3 9					

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
VISION OIL AND GAS LLC				886198									
HASTINGS-LOPEZ		WELL #:		1	RRCID ->	248300	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	14611	PERF. 7082 - 7090		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

ROMA, N. (WILCOX)				78017 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085									
GONZALES, LUCIO		WELL #:		1	RRCID ->	197022	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	13318	PERF.10140 - 11508		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)				78020 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085									
GUERRA, H.P. JR ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	125458	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 5716 - 5730		
09	2100 N	1458	-0-	-642	-0-	1449	2	9 9	N	8			38
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1473	2	11 9	N	10			48
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	975	2	6 9	N	5			53
12	1519 N	430	-0-	-1089	-0-	417	2	13 9	N	12			65
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			65
02	924 N	142	-0-	-782	-0-	142	2		N	-0-			65

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		
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	352	1	1415	2	N	-0-		-0-
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	470	1	2091	2	N	-0-		-0-
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	352	1	1551	2	N	-0-		-0-
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	351	1	1304	2	N	-0-		-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	254	1	759	2	N	-0-		-0-
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	198	1	761	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1174	-0-	1174	1174	81	1	1093	2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	3524	-0-	3524	4698	180	1	3344	2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	3703	-0-	3703	8401	244	1	3459	2	Y	-0-		-0-
01	9242 X	841	-0-	-8401	-0-	58	1	776	2	Y	6	6 1	-0-
*02	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	131	1	1410	2	Y	1		1
						1	9						

ROMA, W. (REKLAW)		//CONT.//		78020 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
NILO SHALLOW A GU		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	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7290 X	3946	-0-	-3344	-0-	443	1	3503	2	Y	-0-	9
10	7533 X	4519	-0-	-3014	-0-	313	1	4206	2	Y	-0-	9
11	7290 X	5702	-0-	-1588	-0-	291	1	5411	2	Y	-0-	9
12	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	545	1	7721	2	Y	-0-	9
01	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	525	1	7069	2	Y	48	3
						53	9					
02	DLQ G-10	5473	-0-	5473	5473	466	1	5006	2	Y	1	4
						1	9					

MINITA SHALLOW GU		WELL #:		2	RRCID ->	153756	COMPL. DATE	04/18/1995	TOTAL DEPTH	5804	PERF.	5603 - 5614
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	1015	-0-	1015	1015	70	1	945	2	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	3338	-0-	3338	4353	171	1	3167	2	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	1492	-0-	1492	5845	98	1	1394	2	Y	-0-	-0-
01	7057 X	1212	-0-	-5845	-0-	83	1	1119	2	Y	9	-0-
						10	9					
*02	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	86	1	927	2	Y	1	1
						1	9					

GONZALEZ, L.		WELL #:		3	RRCID ->	154065	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5644 - 5656
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

GONZALEZ, L.		WELL #:		4	RRCID ->	240353	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5632 - 5712
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	95	-0-	95	95	7	1	88	2	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	120	-0-	120	215	6	1	114	2	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	25	-0-	25	240	2	1	23	2	Y	-0-	-0-
01	367 X	127	-0-	-240	-0-	9	1	117	2	Y	1	-0-
						1	9					
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-	-0-	

ROMA, W. (WILCOX 6400)		78020 705		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		7	RRCID ->	159540	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	6584 - 7160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	4038	-0-	4038	4038	280	1	3758	2	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	7107	-0-	7107	11145	363	1	6744	2	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	3353	-0-	3353	14498	221	1	3132	2	Y	-0-	-0-
01	2040	1504	-0-	-536	13962	103	1	1388	2	Y	12	-0-
						13	9					
02	1904	941	-0-	-963	12999	80	1	861	2	Y	-0-	1

EOG RESOURCES, INC.		253162			RRCID ->	164590	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6635 - 6656
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		6								
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX 7100)		78020 716		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 158631		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160					
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	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NILO SHALLOW A GU		WELL #: 4		RRCID -> 222159		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	632	-0-	632	632	44	1	588	2	Y		-0-	
11	14B2 EXT	667	-0-	667	1299	34	1	633	2	Y		-0-	
12	14B2 EXT	339	-0-	339	1638	22	1	317	2	Y		-0-	
01	270	189	-0-	-81	1557	13	1	175	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
*02	1759 N	202	-0-	-1557	-0-	17	1	185	2	Y	-0-		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 6		RRCID -> 166946		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6636 - 6656					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100)		78020 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
GONZALEZ, L.		WELL #: 1		RRCID -> 149384		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9		
10	14B2 EXT	15129	-0-	15129	15129	1049	1	14080	2	Y			9	
11	14B2 EXT	21869	-0-	21869	36998	1117	1	20752	2	Y			9	
12	14B2 EXT	10800	-0-	10800	47798	712	1	10088	2	Y			9	
01	56989 X	9191	-0-	-47798	-0-	631	1	8494	2	Y	60	65	1	4
						66	9							
*02	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	576	1	6194	2	Y	1			5
						1	9							

MINITA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151692		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028						
09	INC G-10	585	-0-	585	6562	66	1	519	2	Y	-0-		6	
10	1700 N	1512	-0-	-188	6374	105	1	1407	2	Y	-0-		6	
11	3000 N	2653	-0-	-347	6027	136	1	2517	2	Y	-0-		6	
12	3100 N	2628	-0-	-472	5555	173	1	2455	2	Y	-0-		6	
01	3100 N	2454	-0-	-646	4909	169	1	2272	2	Y	12	17	1	1
						13	9							
*02	2800 N	2086	-0-	-714	4195	178	1	1908	2	Y	-0-			1

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	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
09		2220 X	1710	-0-	-510	-0-	192 1	1518 2	Y	-0-			14
10		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	182 1	2440 2	Y	-0-			14
11		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	147 1	2738 2	Y	-0-			14
12		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	181 1	2563 2	Y	-0-			14
01		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	199 1	2683 2	Y	8	21 1		1
02	DLQ	G-10	2537	-0-	2537	2537	216 1	2320 2	Y	1			2
							9 9						
							1 9						

NILO GU		WELL #:		4	RRCID ->	157709	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	9936 - 10021	
09		9930 X	7818	-0-	-2112	-0-	878 1	6940 2	N	-0-			16
10		10261 X	5806	-0-	-4455	-0-	403 1	5403 2	N	-0-			16
11		9930 X	5702	-0-	-4228	-0-	291 1	5411 2	N	-0-			16
12		8153 X	6329	-0-	-1824	-0-	417 1	5912 2	N	-0-			16
01		8153 X	6077	-0-	-2076	-0-	420 1	5657 2	N	-0-			16
02	DLQ	G-10	5446	-0-	5446	5446	464 1	4982 2	N	-0-			16

NILO GU		WELL #:		5 H	RRCID ->	238735	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10150 - 11120	
09		4890 X	3767	-0-	-1123	-0-	423 1	3344 2	Y	-0-			7
10		5053 X	3664	-0-	-1389	-0-	254 1	3410 2	Y	-0-			7
11		4890 X	3485	-0-	-1405	-0-	178 1	3307 2	Y	-0-			7
12		4650 X	4032	-0-	-618	-0-	266 1	3766 2	Y	-0-			7
01		3999 X	3713	-0-	-286	-0-	257 1	3456 2	Y	-0-			7
02	DLQ	G-10	3408	-0-	3408	3408	290 1	3118 2	Y	-0-			7

NILO GU		WELL #:		6H	RRCID ->	242244	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10054 - 11030	
09		21300 X	12742	-0-	-8558	-0-	1430 1	11312 2	Y	-0-			16
10		22010 X	13855	-0-	-8155	-0-	961 1	12894 2	Y	-0-			16
11		21300 X	12454	-0-	-8846	-0-	636 1	11818 2	Y	-0-			16
12		18538 X	13317	-0-	-5221	-0-	878 1	12439 2	Y	-0-			16
01		13857 X	11837	-0-	-2020	-0-	818 1	11019 2	Y	-0-			16
02	DLQ	G-10	10363	-0-	10363	10363	882 1	9481 2	Y	-0-			16

NILO GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249519	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	10363 - 11952	
09		2790 X	2203	-0-	-587	-0-	247 1	1956 2	Y	-0-			18
10		2883 X	1861	-0-	-1022	-0-	129 1	1732 2	Y	-0-			18
11		2790 X	1560	-0-	-1230	-0-	80 1	1480 2	Y	-0-			18
12		2883 X	1684	-0-	-1199	-0-	111 1	1573 2	Y	-0-			18
01		2542 X	1620	-0-	-922	-0-	112 1	1508 2	Y	-0-			18
02	DLQ	G-10	1449	-0-	1449	1449	123 1	1326 2	Y	-0-			18

EOG RESOURCES, INC.		253162											
NILO GU		WELL #:		2	RRCID ->	153504	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10121 - 10208	
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS)		78048 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
HELLEN, C. W.		WELL #:	1	RRCID ->	062761	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL DEPTH	4010 PERF. N/A			
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
*02	84 N	41	-0-	-43	-0-	41	2	N	-0-			-0-

ROMEO, S. (2660)		78048 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
HELLEN, C.W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	071768	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	2855 PERF. N/A			
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
10	248 N	32	-0-	-216	-0-	5	1	N	-0-			-0-
11	840 N	814	-0-	-26	-0-	30	1	N	-0-			-0-
12	837 N	615	-0-	-222	-0-	20	1	N	-0-			-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			-0-
*02	756 N	391	-0-	-365	-0-	20	1	N	-0-			-0-

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			
09	11250	4996	-0-	-6254	-0-	115	1	N	17			65
						19	9					
10	11625	7031	-0-	-4594	-0-	155	1	N	16			81
						18	9					
11	8160 #	2856	-0-	-5304	-0-	75	1	N	6			87
						7	9					
12	7409 #	2313	-0-	-5096	-0-	110	1	N	9			96
						10	9					
01	7037 #	3026	-0-	-4011	-0-	155	1	N	18			114
						20	9					
02	6356 #	2860	-0-	-3496	-0-	40	1	N	27			141
						30	9					

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			
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE (7100)		78123 886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E. H. -E-		WELL #: 31		RRCID -> 168954		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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-
02	14B DENY	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		
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
02	0 N	-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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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-
02	14B DENY	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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-
02	14B DENY	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) //CONT.// 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 XTO ENERGY INC. 945936
 MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4881	4881	-0-	-0-	-0-	79 1	4766 3	N	33	190 1		75
						36 9						
10	4898	4891	-0-	-7	-0-	82 1	4790 3	N	17			92
						19 9						
11	4740	4698	-0-	-42	-0-	79 1	4602 3	N	15			107
						17 9						
12	4967	4967	-0-	-0-	-0-	82 1	4854 3	N	28			135
						31 9						
01	4898	4872	-0-	-26	-0-	82 1	4765 3	N	23			158
						25 9						
02	4424	4236	-0-	-188	-0-	4203 3	33 9	N	30			188

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF.10080 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 N	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

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
*03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	741 1	2876 2	Y	17			127
						530 3	19 9					
*04	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	1281 1	4131 2	Y	16			143
						679 3	18 9					
*05	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	320 1	5113 2	Y	17			160
						837 3	19 9					
*06	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	290 1	4877 2	Y	14	77 1		97
						785 3	15 9					
*07	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	330 1	4968 2	Y	17			114
						833 3	19 9					
*08	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	363 1	4676 2	Y	20			134
						1034 3	22 9					
*09	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	341 1	4688 2	Y	20	94 1		60
						819 3	22 9					
10	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	339 1	4726 2	Y	-0-			60
11	4830 X	3964	-0-	-866	-0-	339 1	3625 2	Y	-0-			60
12	4991 X	3492	-0-	-1499	-0-	339 1	3153 2	Y	-0-			60
01	4991 X	3998	-0-	-993	-0-	297 1	3701 2	Y	-0-			60
02	4508 X	3295	-0-	-1213	-0-	285 1	3010 2	Y	-0-			60

ROSITA (WILCOX P) COMSTOCK OIL & GAS, LP WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U.		//CONT.//	78335 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*03	2108 X	1469	-0-	-639	-0-	261 1	1014 2	7 9	Y	6				71
*04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	187 3	1635 2	4 9	Y	4				75
*05	310 N	305	-0-	-5	-0-	269 3	248 2	1 9	Y	1				76
*06	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	15 1	2340 2	1 9	Y	5	37 1			44
*07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	41 3	1002 2	6 9	Y	6				50
*08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	139 1	1232 2	7 9	Y	4				54
*09	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	169 3	2251 2	4 9	Y	6	38 1			22
*10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	96 1	1128 2	7 9	Y	19				41
*11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	272 3	1228 2	21 9	Y	20				61
*12	2387 N	1187	-0-	-1200	-0-	81 1	929 2	22 9	Y	17				78
*01	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	206 3	19 9	87 1	Y	18				96
02	1484 N	1155	-0-	-329	-0-	172 3	866 2	78 1	Y	14				110
						184 3	15 9	82 1						
						192 3								

FROST NATIONAL BANK		WELL #:	1ST	RRCID -> 154319	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9458	-	9681
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

ROSAITA (WILCOX P) COMSTOCK OIL & GAS, LP WERNECKE, E. D.		//CONT.// 78335 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
		WELL #: 3		RRCID -> 165277		COMPL. DATE 09/30/1997			TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2232 X	1218	-0-	-1014	-0-	218 1	844 2	1 9	Y	1				26
						155 3		1 9						
*04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	399 1	1285 2	1 9	Y	1				27
						211 3		1 9						
*05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	53 1	843 2		Y	-0-				27
						138 3								
*06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	69 1	1157 2	1 9	Y	1	13 1			15
						186 3		1 9						
*07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	48 1	719 2		Y	-0-				15
						120 3								
*08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	62 1	803 2	1 9	Y	1				16
						178 3		1 9						
*09	810 N	220	-0-	-590	-0-	13 1	176 2		Y	-0-	11 1			5
						31 3								
*10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	98 1	1372 2	3 9	Y	3				8
						251 3		3 9						
*11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	47 1	672 2	3 9	Y	3				11
						134 3		3 9						
*12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	79 1	1098 2	4 9	Y	4				15
						204 3		4 9						
*01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	67 1	830 2	2 9	Y	2				17
						158 3		2 9						
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	27 1	288 2	2 9	Y	2				19
						64 3		2 9						

FROST NATIONAL BANK 65		WELL #: 1		RRCID -> 168279		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364					
*03	2542 X	1711	-0-	-831	-0-	306 1	1186 2	1 9	Y	1				39
						218 3		1 9						
*04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	660 1	2128 2	1 9	Y	1				40
						350 3		1 9						
*05	2666 X	585	-0-	-2081	-0-	30 1	477 2		Y	-0-				40
						78 3								
*06	2580 X	1721	-0-	-859	-0-	84 1	1410 2	1 9	Y	-0-	19 1			21
						227 3								
*07	3255 X	2243	-0-	-1012	-0-	121 1	1817 2	1 9	Y	1				22
						304 3		1 9						
*08	3255 X	1930	-0-	-1325	-0-	115 1	1485 2	1 9	Y	1				23
						329 3		1 9						
*09	3150 X	2013	-0-	-1137	-0-	117 1	1614 2		Y	-0-	16 1			7
						282 3								
*10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	160 1	2232 2	6 9	Y	5				12
						408 3		6 9						
*11	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	92 1	1296 2	6 9	Y	5				17
						257 3		6 9						
*12	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	70 1	972 2	2 9	Y	2				19
						181 3		2 9						
*01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	118 1	1476 2	6 9	Y	5				24
						281 3		6 9						
*02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	90 1	956 2	2 9	Y	2				26
						212 3		2 9						

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-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-
02	14B DENY	-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

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
 WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ROSAITA (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								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSAITA, E. (WILCOX CONS.)		78336 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040														
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167253		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360								
*03	12214 X	11232	-0-	-982	-0-	813 1	8798 2	N	-0-		-0-					-0-
						1621 3										
*04	11970 X	8284	-0-	-3686	-0-	454 1	6725 2	N	-0-		-0-					-0-
						1105 3										
*05	11997 X	9461	-0-	-2536	-0-	483 1	7715 2	N	-0-		-0-					-0-
						1263 3										
*06	11130 X	8911	-0-	-2219	-0-	434 1	7302 2	N	-0-		-0-					-0-
						1175 3										
*07	11501 X	8484	-0-	-3017	-0-	457 1	6874 2	N	-0-		-0-					-0-
						1153 3										
*08	11222 X	5957	-0-	-5265	-0-	356 1	4587 2	N	-0-		-0-					-0-
						1014 3										
*09	9150 X	5810	-0-	-3340	-0-	339 1	4658 2	N	-0-		-0-					-0-
						813 3										
*10	DLQ G-10	4604	-0-	4604	4604	263 1	3670 2	N	-0-		-0-					-0-
						671 3										
*11	DLQ G-10	315	-0-	315	4919	18 1	248 2	N	-0-		-0-					-0-
						49 3										
*12	4972 X	53	-0-	-4919	-0-	3 1	42 2	N	-0-		-0-					-0-
						8 3										
*01	30 X	30	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-		-0-					-0-
						4 3										
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-			N	-0-		-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT		78336 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
		170040														
		WELL #: 1		RRCID -> 168923		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940								
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78336 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040							
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173788		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093	
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
*03	23529 X	24	-0-	-23505	-0-	2 1	19 2	N	-0-
						3 3			-0-
*04	26610 X	10725	-0-	-15885	-0-	588 1	8707 2	N	-0-
						1430 3			-0-
*05	25389 X	24675	-0-	-714	-0-	1259 1	20122 2	N	-0-
						3294 3			-0-
*06	24570 X	20851	-0-	-3719	-0-	1016 1	17086 2	N	-0-
						2749 3			-0-
*07	11067 X	898	-0-	-10169	-0-	48 1	728 2	N	-0-
						122 3			-0-
*08	24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-			N	-0-
*09	23880 X	-0-	-0-	-23880	-0-			N	-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185835		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920	
*03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	333 1	3604 2	N	-0-
						664 3			-0-
*04	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	202 1	3000 2	N	-0-
						493 3			-0-
*05	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	178 1	2841 2	N	-0-
						465 3			-0-
*06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	166 1	2783 2	N	-0-
						447 3			-0-
*07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	188 1	2835 2	N	-0-
						476 3			-0-
*08	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	171 1	2205 2	N	-0-
						488 3			-0-
*09	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	164 1	2249 2	N	-0-
						392 3			-0-
*10	2759 X	2479	-0-	-280	-0-	142 1	1976 2	N	-0-
						361 3			-0-
*11	2670 X	1878	-0-	-792	-0-	104 1	1480 2	N	-0-
						294 3			-0-
*12	2759 X	483	-0-	-2276	-0-	28 1	384 2	N	-0-
						71 3			-0-
*01	2759 X	957	-0-	-1802	-0-	60 1	753 2	N	-0-
						144 3			-0-
*02	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	210 1	2215 2	N	-0-
						490 3			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		RRCID -> 198220		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286	
BENAVIDES		WELL #: 1							
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78336	700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
CASAS				WELL #:	2	RRCID ->	195786	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	16297	PERF.	14156	-	14971

09	210 N	123	-0-	-87	-0-		123	2		N	-0-				-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2		N	-0-				-0-
11	270 N	72	-0-	-198	-0-		72	2		N	-0-				-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2		N	-0-				-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2		N	-0-				-0-
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2		N	-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

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		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

09	T. A.	4531	-0-	4531	19059		329	1	4202	2	Y	-0-			-0-
10	23319 X	4260	-0-	-19059	-0-		329	1	3931	2	Y	-0-			-0-
11	4650 X	3973	-0-	-677	-0-		329	1	3644	2	Y	-0-			-0-
12	4805 X	3991	-0-	-814	-0-		329	1	3662	2	Y	-0-			-0-
01	4681 X	3403	-0-	-1278	-0-		252	1	3151	2	Y	-0-			-0-
02	4228 X	3298	-0-	-930	-0-		285	1	3013	2	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

GREENE, O. W.				WELL #:	4	RRCID ->	237120	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	11864	-	11884

*03	2759 X	2498	-0-	-261	-0-		446	1	1731	2	Y	2			76
							319	3		2	9				
*04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-		599	1	1930	2	Y	2			78
							317	3		2	9				
*05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-		140	1	2234	2	Y	2			80
							365	3		2	9				
*06	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-		124	1	2077	2	Y	1	38	1	43
							334	3		1	9				
*07	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-		138	1	2079	2	Y	1			44
							349	3		1	9				
*08	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-		155	1	1994	2	Y	2			46
							441	3		2	9				
*09	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-		145	1	1999	2	Y	2	32	1	16
							349	3		2	9				
10	2325 X	2153	-0-	-172	-0-		144	1	2009	2	Y	-0-			16
11	2250 N	1790	-0-	-460	-0-		144	1	1646	2	Y	-0-			16
12	2325 N	1900	-0-	-425	-0-		144	1	1756	2	Y	-0-			16
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		132	1	1652	2	Y	-0-			16
02	1680 N	1509	-0-	-171	-0-		130	1	1379	2	Y	-0-			16

ROSAITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040									
HUBBERD, A.R. G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 067945	COMPL. DATE 08/31/1994	TOTAL DEPTH 12973	PERF. 11494	- 11526				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	23932 X	7725	-0-	-16207	-0-	1381 1 987 3	5357 2		Y	-0-			-0-
*04	16680 X	-0-	-0-	-16680	-0-				Y	-0-			-0-
*05	17236 X	15937	-0-	-1299	-0-	813 1 2128 3	12996 2		Y	-0-			-0-
*06	18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	917 1 2479 3	15410 2		Y	-0-			-0-
*07	16990 X	16990	-0-	-0-	-0-	914 1 2310 3	13766 2		Y	-0-			-0-
*08	15934 X	5420	-0-	-10514	-0-	324 1 923 3	4173 2		Y	-0-			-0-
*09	16680 X	-0-	-0-	-16680	-0-				Y	-0-			-0-
*10	15159 X	201	-0-	-14958	-0-	11 1 30 3	160 2		Y	-0-			-0-
*11	14670 X	3506	-0-	-11164	-0-	195 1 548 3	2763 2		Y	-0-			-0-
*12	15159 X	9505	-0-	-5654	-0-	546 1 1401 3	7558 2		Y	-0-			-0-
*01	5425 X	8	-0-	-5417	-0-	1 1 1 3	6 2		Y	-0-			-0-
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-				Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 074899	COMPL. DATE 11/07/1977	TOTAL DEPTH 14676	PERF. N/A					
*03	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	294 1 1149 3	6239 2		Y	-0-			-0-
*04	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	263 1 1018 3	6197 2		Y	-0-			-0-
*05	7409 X	5094	-0-	-2315	-0-	260 1 680 3	4154 2		Y	-0-			-0-
*06	7170 X	6415	-0-	-755	-0-	313 1 845 3	5257 2		Y	-0-			-0-
*07	7409 X	6762	-0-	-647	-0-	364 1 919 3	5479 2		Y	-0-			-0-
*08	7409 X	5611	-0-	-1798	-0-	336 1 955 3	4320 2		Y	-0-			-0-
*09	7170 X	4775	-0-	-2395	-0-	278 1 669 3	3828 2		Y	-0-			-0-
*10	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	325 1 829 3	4533 2		Y	-0-			-0-
*11	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	293 1 822 3	4143 2		Y	-0-			-0-
*12	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	294 1 752 3	4063 2		Y	-0-			-0-
*01	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	325 1 772 3	4054 2		Y	-0-			-0-
*02	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	286 1 668 3	3019 2		Y	-0-			-0-

ROSIITA, NW (WILCOX CONS.)										//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COMSTOCK OIL & GAS, LP										//CONT.// 170040									
HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U.										WELL #: 1		RRCID -> 075912		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
*03		45211 X	45211	-0-	-0-	-0-		1729	1	36716	2	Y	-0-	-0-					
								6766	3										
*04		50195 X	50195	-0-	-0-	-0-		1764	1	41599	2	Y	-0-	-0-					
								6832	3										
*05		50995 X	50995	-0-	-0-	-0-		2601	1	41585	2	Y	-0-	-0-					
								6809	3										
*06		49532 X	49532	-0-	-0-	-0-		2414	1	40588	2	Y	-0-	-0-					
								6530	3										
*07		51560 X	51560	-0-	-0-	-0-		2775	1	41777	2	Y	-0-	-0-					
								7008	3										
*08		51444 X	51444	-0-	-0-	-0-		3076	1	39609	2	Y	-0-	-0-					
								8759	3										
*09		51053 X	51053	-0-	-0-	-0-		2977	1	40929	2	Y	-0-	-0-					
								7147	3										
*10		51652 X	51652	-0-	-0-	-0-		2950	1	41173	2	Y	-0-	-0-					
								7529	3										
*11		50441 X	50441	-0-	-0-	-0-		2806	1	39745	2	Y	-0-	-0-					
								7890	3										
*12		51584 X	50112	-0-	-1472	-0-		2879	1	39849	2	Y	-0-	-0-					
								7384	3										
*01		51584 X	51069	-0-	-515	-0-		3221	1	40195	2	Y	-0-	-0-					
								7653	3										
02		46592 X	45704	-0-	-888	-0-		3286	1	34728	2	Y	-0-	-0-					
								7690	3										

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 081828		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*11	T. A.		-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-			
02	14B	DENY	-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 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086087		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381		
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
*03	124 N	1	-0-	-123	-0-		1 2			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*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.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 094044		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004			
*03	T. A.	13905	-0-	13905	13906	532	1	11292	2	Y	-0-
						2081	3				
*04	T. A.	16266	-0-	16266	30172	572	1	13480	2	Y	-0-
						2214	3				
*05	T. A.	8920	-0-	8920	39092	455	1	7274	2	Y	-0-
						1191	3				
*06	46358 X	7266	-0-	-39092	-0-	354	1	5954	2	Y	-0-
						958	3				
*07	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	381	1	5736	2	Y	-0-
						962	3				
*08	16802 X	-0-	-0-	-16802	-0-					Y	-0-
*09	16260 X	13918	-0-	-2342	-0-	811	1	11158	2	Y	-0-
						1949	3				
*10	16625 X	16625	-0-	-0-	-0-	949	1	13252	2	Y	-0-
						2424	3				
*11	17461 X	17461	-0-	-0-	-0-	971	1	13759	2	Y	-0-
						2731	3				
*12	21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	1211	1	16767	2	Y	-0-
						3107	3				
*01	16616 X	13626	-0-	-2990	-0-	859	1	10725	2	Y	-0-
						2042	3				
02	16296 X	479	-0-	-15817	-0-	34	1	364	2	Y	-0-
						81	3				

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096324		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609			
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

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

ROBITA, NW (WILCOX CONS.)		COMSTOCK OIL & GAS, LP		WEATHERBY, L.C. GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 125661	COMPL. DATE 12/22/1992	TOTAL DEPTH 14702	PERF.13745 - 14413			
*03	38149 X	38149	-0-	-0-	-0-	1459 1	30981 2	N	-0-	-0-			
						5709 3							
*04	40536 X	40536	-0-	-0-	-0-	1424 1	33594 2	N	-0-	-0-			
						5518 3							
*05	38092 X	38092	-0-	-0-	-0-	1943 1	31063 2	N	-0-	-0-			
						5086 3							
*06	36793 X	36793	-0-	-0-	-0-	1793 1	30149 2	N	-0-	-0-			
						4851 3							
*07	38416 X	38416	-0-	-0-	-0-	2067 1	31127 2	N	-0-	-0-			
						5222 3							
*08	37406 X	37406	-0-	-0-	-0-	2237 1	28801 2	N	-0-	-0-			
						6368 3							
*09	35100 X	34768	-0-	-332	-0-	2027 1	27873 2	N	-0-	-0-			
						4868 3							
*10	38409 X	36221	-0-	-2188	-0-	2069 1	28873 2	N	-0-	-0-			
						5279 3							
*11	37170 X	31825	-0-	-5345	-0-	1770 1	25077 2	N	-0-	-0-			
						4978 3							
*12	38409 X	35547	-0-	-2862	-0-	2042 1	28267 2	N	-0-	-0-			
						5238 3							
*01	37417 X	33339	-0-	-4078	-0-	2103 1	26240 2	N	-0-	-0-			
						4996 3							
02	32704 X	30222	-0-	-2482	-0-	2173 1	22964 2	N	-0-	-0-			
						5085 3							

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

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 127252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14750	PERF.13931 - 13987			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			

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 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

*03		16306 X	1662	-0-	-14644	-0-	64 1	1350 2	Y	-0-		-0-
							248 3					
*04		8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	315 1	7435 2	Y	-0-		-0-
							1221 3					
*05		14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	736 1	11772 2	Y	-0-		-0-
							1928 3					
*06		14439 X	14439	-0-	-0-	-0-	704 1	11832 2	Y	-0-		-0-
							1903 3					
*07		13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	733 1	11037 2	Y	-0-		-0-
							1851 3					
*08		14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	860 1	11078 2	Y	-0-		-0-
							2450 3					
*09		14574 X	14574	-0-	-0-	-0-	850 1	11684 2	Y	-0-		-0-
							2040 3					
*10		15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	904 1	12616 2	Y	-0-		-0-
							2307 3					
*11		15935 X	15935	-0-	-0-	-0-	887 1	12556 2	Y	-0-		-0-
							2492 3					
*12		16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	924 1	12786 2	Y	-0-		-0-
							2369 3					
*01		15535 X	15535	-0-	-0-	-0-	980 1	12227 2	Y	-0-		-0-
							2328 3					
02		12600 X	5609	-0-	-6991	-0-	403 1	4262 2	Y	-0-		-0-
							944 3					

WEATHERBY, L.C.		GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	129882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13750 PERF.13320 - 13374
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

*03		1426 X	1246	-0-	-180	-0-	223 1	864 2	Y	-0-		-0-
							159 3					
*04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	209 1	674 2	Y	-0-		-0-
							111 3					
*05		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	54 1	865 2	Y	-0-		-0-
							142 3					
*06		1110 N	744	-0-	-366	-0-	36 1	610 2	Y	-0-		-0-
							98 3					
*07		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	66 1	991 2	Y	-0-		-0-
							166 3					
*08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	83 1	1062 2	Y	-0-		-0-
							234 3					
*09		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	62 1	859 2	Y	-0-		-0-
							151 3					
*10		899 N	745	-0-	-154	-0-	43 1	594 2	Y	-0-		-0-
							108 3					
*11		947 N	947	-0-	-0-	-0-	53 1	746 2	Y	-0-		-0-
							148 3					
*12		899 N	391	-0-	-508	-0-	23 1	311 2	Y	-0-		-0-
							57 3					
*01		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	95 1	1187 2	Y	-0-		-0-
							226 3					
*02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	66 1	697 2	Y	-0-		-0-
							154 3					

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

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 133007	COMPL. DATE 10/26/1989	TOTAL DEPTH 15270	PERF.14711	- 15182			

*03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 136273	COMPL. DATE 05/29/1993	TOTAL DEPTH 14750	PERF.13916	- 14270			
*03	16833 X	11393	-0-	-5440	-0-	436 1	9252 2	Y	-0-			-0-
						1705 3						
*04	8130 X	6984	-0-	-1146	-0-	245 1	5788 2	Y	-0-			-0-
						951 3						
*05	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	707 1	11300 2	Y	-0-			-0-
						1850 3						
*06	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	555 1	9337 2	Y	-0-			-0-
						1503 3						
*07	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	491 1	7394 2	Y	-0-			-0-
						1240 3						
*08	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	558 1	7188 2	Y	-0-			-0-
						1590 3						
*09	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	566 1	7785 2	Y	-0-			-0-
						1360 3						
*10	13857 X	11760	-0-	-2097	-0-	672 1	9374 2	Y	-0-			-0-
						1714 3						
*11	11400 X	10601	-0-	-799	-0-	590 1	8353 2	Y	-0-			-0-
						1658 3						
*12	10044 X	9759	-0-	-285	-0-	561 1	7760 2	Y	-0-			-0-
						1438 3						
*01	11749 X	9323	-0-	-2426	-0-	588 1	7338 2	Y	-0-			-0-
						1397 3						
02	10612 X	7429	-0-	-3183	-0-	534 1	5645 2	Y	-0-			-0-
						1250 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 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
*03	6231 X	3820	-0-	-2411	-0-	683	1	2649	2	N	-0-		-0-
						488	3						
*04	6780 X	1039	-0-	-5741	-0-	219	1	705	2	N	-0-		-0-
						115	3						
*05	7006 X	2300	-0-	-4706	-0-	117	1	1876	2	N	-0-		-0-
						307	3						
*06	6780 X	2089	-0-	-4691	-0-	102	1	1712	2	N	-0-		-0-
						275	3						
*07	6510 X	2825	-0-	-3685	-0-	152	1	2289	2	N	-0-		-0-
						384	3						
*08	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	281	1	3620	2	N	-0-		-0-
						801	3						
*09	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	254	1	3491	2	N	-0-		-0-
						610	3						
*10	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	201	1	2805	2	N	-0-		-0-
						513	3						
*11	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	280	1	3961	2	N	-0-		-0-
						786	3						
*12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	195	1	2703	2	N	-0-		-0-
						501	3						
*01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	216	1	2697	2	N	-0-		-0-
						514	3						
02	2436 X	1478	-0-	-958	-0-	106	1	1123	2	N	-0-		-0-
						249	3						

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

*03	31688 X	31688	-0-	-0-	-0-	1212	1	25734	2	N	-0-		-0-
						4742	3						
*04	29329 X	29329	-0-	-0-	-0-	1030	1	24306	2	N	-0-		-0-
						3993	3						
*05	26315 X	26315	-0-	-0-	-0-	1342	1	21459	2	N	-0-		-0-
						3514	3						
*06	27281 X	27281	-0-	-0-	-0-	1330	1	22355	2	N	-0-		-0-
						3596	3						
*07	28004 X	28004	-0-	-0-	-0-	1507	1	22691	2	N	-0-		-0-
						3806	3						
*08	26859 X	26859	-0-	-0-	-0-	1606	1	20680	2	N	-0-		-0-
						4573	3						
*09	23187 X	23187	-0-	-0-	-0-	1352	1	18589	2	N	-0-		-0-
						3246	3						
*10	25219 X	25219	-0-	-0-	-0-	1440	1	20103	2	N	-0-		-0-
						3676	3						
*11	28442 X	28442	-0-	-0-	-0-	1582	1	22411	2	N	-0-		-0-
						4449	3						
*12	27928 X	27928	-0-	-0-	-0-	1605	1	22208	2	N	-0-		-0-
						4115	3						
*01	24993 X	24993	-0-	-0-	-0-	1576	1	19671	2	N	-0-		-0-
						3746	3						
*02	23321 X	23321	-0-	-0-	-0-	1677	1	17720	2	N	-0-		-0-
						3924	3						

ROBITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
WEATHERBY	WEATHERBY	GAS UNIT	WELL #:	3	RRCID ->	138674	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	14024 - 14159
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
*03		8773 X	8016	-0-	-757	-0-	307 1	6510 2	Y	-0-		-0-
							1199 3					
*04		8610 X	7442	-0-	-1168	-0-	261 1	6168 2	Y	-0-		-0-
							1013 3					
*05		8897 X	6240	-0-	-2657	-0-	318 1	5089 2	Y	-0-		-0-
							833 3					
*06		8610 X	5012	-0-	-3598	-0-	244 1	4107 2	Y	-0-		-0-
							661 3					
*07		8215 X	5164	-0-	-3051	-0-	278 1	4184 2	Y	-0-		-0-
							702 3					
*08		8029 X	5335	-0-	-2694	-0-	319 1	4108 2	Y	-0-		-0-
							908 3					
*09		7440 X	5228	-0-	-2212	-0-	305 1	4191 2	Y	-0-		-0-
							732 3					
*10		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	330 1	4613 2	Y	-0-		-0-
							844 3					
*11		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	367 1	5199 2	Y	-0-		-0-
							1032 3					
*12		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	368 1	5098 2	Y	-0-		-0-
							945 3					
*01		4185 X	3730	-0-	-455	-0-	235 1	2936 2	Y	-0-		-0-
							559 3					
02		3780 X	1737	-0-	-2043	-0-	125 1	1320 2	Y	-0-		-0-
							292 3					

ROBITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
WEATHERBY	WEATHERBY	GAS UNIT	WELL #:	4	RRCID ->	139577	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13761 - 14122
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
*03		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	1243 1	4823 2	Y	-0-		-0-
							889 3					
*04		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	1266 1	4081 2	Y	-0-		-0-
							671 3					
*05		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	277 1	4435 2	Y	-0-		-0-
							726 3					
*06		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	250 1	4196 2	Y	-0-		-0-
							675 3					
*07		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	316 1	4758 2	Y	-0-		-0-
							798 3					
*08		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	389 1	5003 2	Y	-0-		-0-
							1106 3					
*09		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	320 1	4400 2	Y	-0-		-0-
							768 3					
*10		5859 X	5560	-0-	-299	-0-	318 1	4432 2	Y	-0-		-0-
							810 3					
*11		6300 X	5080	-0-	-1220	-0-	283 1	4003 2	Y	-0-		-0-
							794 3					
*12		6510 X	4463	-0-	-2047	-0-	256 1	3549 2	Y	-0-		-0-
							658 3					
*01		6510 X	5290	-0-	-1220	-0-	334 1	4164 2	Y	-0-		-0-
							792 3					
02		5124 X	4681	-0-	-443	-0-	337 1	3557 2	Y	-0-		-0-
							787 3					

ROBITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 141315		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622				
M	O	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
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #: 6		RRCID -> 153324		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710			
*03	6107 X	4322	-0-	-1785	-0-	773 1	2997 2	Y	-0-		-0-
						552 3					
*04	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	908 1	2925 2	Y	-0-		-0-
						480 3					
*05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	209 1	3345 2	Y	-0-		-0-
						548 3					
*06	3270 X	2500	-0-	-770	-0-	122 1	2049 2	Y	-0-		-0-
						329 3					
*07	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	246 1	3709 2	Y	-0-		-0-
						623 3					
*08	3379 X	2599	-0-	-780	-0-	155 1	2001 2	Y	-0-		-0-
						443 3					
*09	3270 X	3269	-0-	-1	-0-	191 1	2621 2	Y	-0-		-0-
						457 3					
*10	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	358 1	5004 2	Y	-0-		-0-
						916 3					
*11	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	554 1	7852 2	Y	-0-		-0-
						1559 3					
*12	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	259 1	3589 2	Y	-0-		-0-
						666 3					
*01	3844 X	3746	-0-	-98	-0-	236 1	2948 2	Y	-0-		-0-
						562 3					
*02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	406 1	4294 2	Y	-0-		-0-
						951 3					

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #: 7		RRCID -> 156291		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROBITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040														
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

*03		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	261	1	5534	2	N	-0-	-0-	
							1019	3						
*04		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	237	1	5592	2	N	-0-	-0-	
							919	3						
*05		6634 X	4996	-0-	-1638	-0-	255	1	4074	2	N	-0-	-0-	
							667	3						
*06		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	331	1	5571	2	N	-0-	-0-	
							897	3						
*07		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	372	1	5596	2	N	-0-	-0-	
							938	3						
*08		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	414	1	5333	2	N	-0-	-0-	
							1179	3						
*09		6420 X	6174	-0-	-246	-0-	360	1	4950	2	N	-0-	-0-	
							864	3						
*10		7037 X	6118	-0-	-919	-0-	349	1	4877	2	N	-0-	-0-	
							892	3						
*11		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	388	1	5500	2	N	-0-	-0-	
							1092	3						
*12		7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	415	1	5744	2	N	-0-	-0-	
							1064	3						
*01		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	453	1	5648	2	N	-0-	-0-	
							1075	3						
02		6524 X	6450	-0-	-74	-0-	464	1	4901	2	N	-0-	-0-	
							1085	3						

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915													

*03		12369 X	10647	-0-	-1722	-0-	407	1	8647	2	N	-0-	-0-
							1593	3					
*04		10500 X	10232	-0-	-268	-0-	360	1	8480	2	N	-0-	-0-
							1392	3					
*05		10850 X	10393	-0-	-457	-0-	530	1	8475	2	N	-0-	-0-
							1388	3					
*06		10500 X	9668	-0-	-832	-0-	471	1	7922	2	N	-0-	-0-
							1275	3					
*07		10633 X	10334	-0-	-299	-0-	556	1	8373	2	N	-0-	-0-
							1405	3					
*08		10633 X	10425	-0-	-208	-0-	624	1	8027	2	N	-0-	-0-
							1774	3					
*09		10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	599	1	8239	2	N	-0-	-0-
							1439	3					
*10		10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	594	1	8287	2	N	-0-	-0-
							1515	3					
*11		10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	567	1	8035	2	N	-0-	-0-
							1595	3					
*12		10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	597	1	8269	2	N	-0-	-0-
							1533	3					
*01		10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	655	1	8178	2	N	-0-	-0-
							1557	3					
*02		9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	654	1	6907	2	N	-0-	-0-
							1529	3					

 ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	837 N	766	-0-	-71	-0-	137 1	531 2	Y	-0-			-0-
						98 3						
*04	780 N	763	-0-	-17	-0-	161 1	517 2	Y	-0-			-0-
						85 3						
*05	806 N	798	-0-	-8	-0-	41 1	651 2	Y	-0-			-0-
						106 3						
*06	750 N	659	-0-	-91	-0-	32 1	540 2	Y	-0-			-0-
						87 3						
*07	775 N	618	-0-	-157	-0-	33 1	501 2	Y	-0-			-0-
						84 3						
*08	806 N	643	-0-	-163	-0-	39 1	495 2	Y	-0-			-0-
						109 3						
*09	660 N	615	-0-	-45	-0-	36 1	493 2	Y	-0-			-0-
						86 3						
*10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	36 1	502 2	Y	-0-			-0-
						92 3						
*11	600 N	572	-0-	-28	-0-	32 1	451 2	Y	-0-			-0-
						89 3						
*12	620 N	573	-0-	-47	-0-	33 1	456 2	Y	-0-			-0-
						84 3						
*01	620 N	564	-0-	-56	-0-	36 1	444 2	Y	-0-			-0-
						84 3						
02	532 N	498	-0-	-34	-0-	36 1	378 2	Y	-0-			-0-
						84 3						

 WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

09	2760 X	2479	-0-	-281	-0-	2479 2		N	-0-			-0-
10	2852 X	2388	-0-	-464	-0-	2370 2	18 9	N	16	16 8		-0-
11	2580 X	1927	-0-	-653	-0-	1857 2	70 9	N	64	64 8		-0-
12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3029 2	30 9	N	27	27 8		-0-
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3058 2	62 9	N	56	56 8		-0-
02	2324 X	1504	-0-	-820	-0-	1504 2		N	-0-			-0-

 HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

09	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854 2		N	-0-			-0-
10	7440 X	7419	-0-	-21	-0-	7416 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	7140 X	4988	-0-	-2152	-0-	4946 2	42 9	N	38	38 8		-0-
12	8122 X	3972	-0-	-4150	-0-	3962 2	10 9	N	9	9 8		-0-
01	8122 X	3997	-0-	-4125	-0-	3974 2	23 9	N	21	21 8		-0-
02	7336 X	4828	-0-	-2508	-0-	4828 2		N	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
BISHOP CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	255455	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12408 - 12632	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		8100 X	4632	-0-	-3468	-0-	4632 2		N	-0-		-0-
10		8432 X	444	-0-	-7988	-0-	444 2		N	-0-		-0-
11		8160 X	7974	-0-	-186	-0-	7974 2		N	-0-		-0-
12		8432 X	6615	-0-	-1817	-0-	6615 2		N	-0-		-0-
01		8742 X	6483	-0-	-2259	-0-	6483 2		N	-0-		-0-
02		7448 X	NO RPT	-0-	-7448	-0-			N	NO RPT		-0-

VISTATEX ENERGY LLC				886279								
PIEDRA NEGRA		WELL #:		01	RRCID ->	254437	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12892 - 12910	
09		18685 X	18685	-0-	-0-	-0-	1961 1	16724 2	N	-0-		-0-
10		19189 X	18759	-0-	-430	-0-	1969 1	16790 2	N	-0-		-0-
11		18570 X	16524	-0-	-2046	-0-	1735 1	14789 2	N	-0-		-0-
12		19189 X	15052	-0-	-4137	-0-	1580 1	13472 2	N	-0-		-0-
01		19189 X	3958	-0-	-15231	-0-	415 1	3543 2	N	-0-		-0-
02		17332 X	6960	-0-	-10372	-0-	730 1	6230 2	N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175								
WERNECKE, E. D. -A		WELL #:		1	RRCID ->	171982	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	15387	PERF.13551 - 13638	
09		1440 X	199	-0-	-1241	-0-	4 1	195 3	N	-0-		-0-
10		1488 X	141	-0-	-1347	-0-	2 1	139 3	N	-0-		-0-
11		780 N	715	-0-	-65	-0-	28 1	687 3	N	-0-		-0-
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	15 1	401 3	N	-0-		-0-
*01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	27 1	725 3	N	-0-		-0-
*02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	51 1	1380 3	N	-0-		-0-

E. D. WERNECKE G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	171990	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	15492	PERF.13626 - 13646	
09		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	158 1	7513 3	N	-0-		-0-
10		9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	151 1	9252 3	N	-0-		-0-
11		11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	459 1	11129 3	N	-0-		-0-
12		14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	535 1	14354 3	N	-0-		-0-
*01		12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	465 1	12295 3	N	-0-		-0-
*02		12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	436 1	11791 3	N	-0-		-0-

WERNECKE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	210402	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13095 - 14247	
09		7440 X	5675	-0-	-1765	-0-	117 1	5558 3	N	-0-		-0-
10		7688 X	5345	-0-	-2343	-0-	86 1	5259 3	N	-0-		-0-
11		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	299 1	7255 3	N	-0-		-0-
12		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	278 1	7469 3	N	-0-		-0-
*01		8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	298 1	7900 3	N	31	31 8	-0-
							34 9					
*02		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	265 1	7161 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 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
*03	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	216 1 432 3	2340 2	N	-0-		93
*04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	76 1 185 3	1127 2	N	-0-		93
*05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	68 1 177 3	1085 2	N	-0-		93
*06	1020 N	872	-0-	-148	-0-	43 1 114 3	715 2	N	-0-		93
*07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	64 1 161 3	961 2	N	-0-		93
*08	1054 N	816	-0-	-238	-0-	49 1 139 3	628 2	N	-0-		93
*09	870 N	698	-0-	-172	-0-	41 1 97 3	560 2	N	-0-		93
*10	1054 N	723	-0-	-331	-0-	41 1 106 3	576 2	N	-0-		93
*11	780 N	346	-0-	-434	-0-	19 1 54 3	273 2	N	-0-		93
*12	713 N	270	-0-	-443	-0-	16 1 39 3	215 2	N	-0-		93
*01	713 N	250	-0-	-463	-0-	16 1 37 3	197 2	N	-0-		93
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	54 1 125 3	566 2	N	-0-		93

WAGNER OIL COMPANY HOFFMAN, ET AL		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WELL #: 1		RRCID -> 032172		COMPL. DATE 11/24/1963		TOTAL DEPTH 10538		PERF. N/A			
09	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	273 1 39 9	3354 2	N	35		296
10	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	682 1 149 9	9284 2	N	135	179 1	252
11	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	468 1 43 9	3531 2	N	39		291
12	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	611 1 83 9	7405 2	N	75		366
01	6975 X	3548	-0-	-3427	-0-	443 1 68 9	3037 2	N	62		428
02	6300 X	5696	-0-	-604	-0-	653 1 42 9	5001 2	N	38	177 1	289

ROSS, N. (1580) TRAP ROCK OIL, LTD. LA BRISA RANCH 907		78374 100 865425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WELL #: 6		RRCID -> 200459		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 2340 - 2350			
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSS, NORTH (2400)		78374 300		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: STARR		
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.		701520								
BROCK, J. D., -H-		WELL #: 1		RRCID -> 013151		COMPL. DATE 02/05/1959		TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A		
M	O	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
09	990 N	973	-0-	-17	-0-	973 2		N	-0-	-0-
10	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	1083 2		N	-0-	-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-	-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-	-0-
01	1085 N	776	-0-	-309	-0-	776 2		N	-0-	-0-
02	1036 N	820	-0-	-216	-0-	820 2		N	-0-	-0-

BROCK, J.D. "H"		WELL #: 1 A		RRCID -> 149317		COMPL. DATE 04/00/1991		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240		
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	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2		N	-0-	-0-

ROSS, W. (1900)		78388 265		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.		701520								
BROCK		WELL #: G 1		RRCID -> 094449		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898		
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	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2		N	-0-	-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 8		RRCID -> 168392		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	1500 N	818	-0-	-682	-0-	46 1	755 2	Y	15	36
						17 9				
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	85 1	1536 2	Y	20	48
						22 9			8 1	
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	73 1	1293 2	Y	23	39
						25 9			32 1	
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	101 1	1318 2	Y	18	57
						20 9				
01	1643 N	152	-0-	-1491	-0-	11 1	140 2	Y	1	3
						1 9			55 1	
02	1288 N	1020	-0-	-268	-0-	64 1	938 2	Y	16	19
						18 9				

BARRERA - MARTIN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 250217		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8280 - 8292		
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	144
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

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
09	330 N	225	-0-	-105	-0-	13	1	212	2	Y	-0-	1 1	7
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	1	1 1	7
						1	9						
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	1	1 1	7
						1	9						
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	2	Y	-0-		7
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	1		8
						1	9						
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-		8

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	123	1	1767	2	Y	9	3 1	9
						10	9						
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	139	1	1745	2	Y	10	8 1	11
						11	9						
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	119	1	1583	2	Y	8	9 1	10
						9	9						
12	1860 N	1625	-0-	-235	-0-	91	1	1525	2	Y	8	8 1	10
						9	9						
01	1860 N	1531	-0-	-329	-0-	90	1	1431	2	Y	9	12 1	7
						10	9						
02	1596 N	1421	-0-	-175	-0-	81	1	1331	2	Y	8	11 1	4
						9	9						

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	68	1	977	2	Y	5	4 1	5
						6	9						
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	79	1	999	2	Y	5	4 1	6
						6	9						
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	72	1	965	2	Y	5	5 1	6
						6	9						
12	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	60	1	1007	2	Y	6	5 1	7
						7	9						
01	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	62	1	986	2	Y	6	8 1	5
						7	9						
*02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	57	1	936	2	Y	6	8 1	3
						7	9						

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957								
ROTTERSMAN		WELL #: 28		RRCID -> 169634	COMPL. DATE 07/25/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8528 - 8552			
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
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	144 1	2056 2	Y	11 9 1	11
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	173 1	2174 2	Y	12 9 1	14
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	140 1	1868 2	Y	9 11 1	12
12	2294 N	2096	-0-	-198	-0-	117 1	1967 2	Y	11 10 1	13
01	2356 N	1952	-0-	-404	-0-	115 1	1825 2	Y	11 15 1	9
*02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	137 1	2258 2	Y	15 17 1	7

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
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25 1	360 2	Y	2 2 1	2
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	1 2 1	1
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	26 1	349 2	Y	1 1 1	2
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26 1	439 2	Y	2 1 1	3
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	25 1	399 2	Y	2 3 1	2
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	20 1	329 2	Y	2 3 1	1

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 13		RRCID -> 171067	COMPL. DATE 07/30/1998	TOTAL DEPTH 9286	PERF. 7740 - 7804			
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GILL, F. J.		WELL #: 6		RRCID -> 171077	COMPL. DATE 11/21/1998	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 8426 - 8454			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	2580 X	2404	-0-	-176	-0-	156 1	2238 2	Y	9 76 1	79
10	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	184 1	2320 2	Y	10 76 1	89
11	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	159 1	2123 2	Y	10 76 1	99
12	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	127 1	2120 2	Y	8 76 1	31
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	123 1	1959 2	Y	25 76 1	56
*02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	132 1	2174 2	Y	10 76 1	66

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957														
BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
09		2640 X	2484	-0-	-156	-0-		145 1	2333 2	N	5	7 1		6
								6 9						
10		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-		143 1	2301 2	N	6	8 1		4
								7 9						
11		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-		151 1	2399 2	N	6	8 1		2
								7 9						
12		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-		150 1	2490 2	N	2			4
								2 9						
01		2573 X	2372	-0-	-201	-0-		145 1	2223 2	N	4			8
								4 9						
02		2380 X	2190	-0-	-190	-0-		139 1	2050 2	N	1			9
								1 9						

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562														
09		2250 X	1249	-0-	-1001	-0-		81 1	1161 2	Y	6	6 1		6
								7 9						
10		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-		79 1	996 2	Y	5	5 1		6
								6 9						
11		796 X	796	-0-	-0-	-0-		55 1	737 2	Y	4	5 1		5
								4 9						
12		1767 X	748	-0-	-1019	-0-		42 1	702 2	Y	4	4 1		5
								4 9						
01		1426 X	650	-0-	-776	-0-		38 1	608 2	Y	4	6 1		3
								4 9						
02		756 N	539	-0-	-217	-0-		31 1	504 2	Y	4	5 1		2
								4 9						

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860														
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-		7 1	97 2	Y	1			1
								1 9						
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-		7 1	86 2	Y	-0-			1
								6 1	83 2	Y	-0-			1
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-		6 1	100 2	Y	1			2
								6 1						
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-		1 9						
								5 1	86 2	Y	-0-	2 1		-0-
01		93 N	91	-0-	-2	-0-		6 1	105 2	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
*02		112 N	112	-0-	-0-	-0-		6 1						-0-
								1 9						

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498														
09		7800 X	1336	-0-	-6464	-0-		87 1	1241 2	Y	7	32 1		8
								8 9						
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7 1		1
												1 1		
11		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-		152 1	2025 2	Y	9			9
								10 9						
12		11233 X	11233	-0-	-0-	-0-		629 1	10538 2	Y	60	8 1		61
								66 9						
01		9773 X	9773	-0-	-0-	-0-		574 1	9137 2	Y	56	73 1		44
								62 9						
*02		11252 X	11252	-0-	-0-	-0-		639 1	10537 2	Y	69	80 1		33
								76 9						

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-	1	1	1
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	3	1	1	3
						3	9							
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1033	2	Y	16			48
						18	9							
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	76	1	961	2	Y	22			70
						24	9							
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	67	1	891	2	Y	12			82
						13	9							
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	58	1	972	2	Y	18			100
						20	9							
01	868 N	829	-0-	-39	-0-	48	1	761	2	Y	18			118
						20	9							
*02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	76	1	1260	2	Y	13			131
						14	9							

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957		WELL #: 33		RRCID -> 182737		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583			
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
09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	161 1	2301 2	Y	12	10 1	12
10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	13 9	2409 2	Y	14	11 1	15
11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	191 1	2286 2	Y	11	12 1	14
12	2573 X	2466	-0-	-107	-0-	15 9	2314 2	Y	13	12 1	15
01	2604 X	2302	-0-	-302	-0-	171 1	2153 2	Y	13	18 1	10
02	2352 X	2336	-0-	-16	-0-	12 9	2186 2	Y	15	18 1	7
						138 1					
						14 9					
						135 1					
						14 9					
						133 1					
						17 9					

ROTTERSMAN		WELL #: 38		RRCID -> 182800		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680			
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	67 1	954 2	Y	5	4 1	5
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	6 9	1016 2	Y	5	4 1	6
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	81 1	1259 2	Y	6	5 1	7
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	94 1	2497 2	Y	14	6 1	15
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	7 9	1393 2	Y	9	17 1	7
02	1064 N	1016	-0-	-48	-0-	149 1	951 2	Y	6	10 1	3
						15 9					
						87 1					
						10 9					
						58 1					
						7 9					

GILL, F. J.		WELL #: 11		RRCID -> 183952		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 9250			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MAYERS		WELL #: 9		RRCID -> 184944		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 32		RRCID -> 186066		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927			
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	44 1	626 2	Y	2	2 1	3
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	2 9	698 2	Y	4	3 1	4
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	55 1	572 2	Y	3	3 1	4
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	4 9	579 2	Y	3	3 1	4
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	43 1	555 2	Y	4	5 1	3
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	3 9	513 2	Y	3	4 1	2
						35 1					
						3 9					
						35 1					
						4 9					
						31 1					
						3 9					

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957													
GJM GAS UNIT I		WELL #:		1	RRCID -> 186071	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9708	- 9800						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	254	1	4085	2	N	14	13	1		168
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	230	1	3706	2	N	9	13	1		164
11	3960 X	2785	-0-	-1175	-0-	164	1	2614	2	N	6	10	1		160
12	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	241	1	3996	2	N	22				182
01	4092 X	3099	-0-	-993	-0-	188	1	2881	2	N	27	182	1		27
02	3696 X	2283	-0-	-1413	-0-	145	1	2137	2	N	1				28

MAYERS		WELL #:		8	RRCID -> 186073	COMPL. DATE 10/05/2001	TOTAL DEPTH 9836	PERF. 8002	- 9610						
09	2970 X	2952	-0-	-18	-0-	173	1	2771	2	N	7	10	1		66
10	3193 X	3148	-0-	-45	-0-	183	1	2957	2	N	7	9	1		64
11	3090 X	2725	-0-	-365	-0-	160	1	2540	2	N	23	9	1		78
12	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	183	1	3032	2	N	18				96
01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	195	1	2996	2	N	5				101
02	2828 X	2739	-0-	-89	-0-	170	1	2515	2	N	49				150

MAYERS		WELL #:		13	RRCID -> 186736	COMPL. DATE 12/01/2001	TOTAL DEPTH 10103	PERF. 8625	- 8668						
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-				-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-				-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	1	1	1		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-				-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	1				1
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	9	1	140	2	N	-0-				1

MAYERS		WELL #:		7	RRCID -> 188875	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 9812	PERF. 8038	- 9326						
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	102	1	1644	2	Y	17	5	1		97
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	108	1	1739	2	Y	54	6	1		145
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	90	1	1426	2	Y	4	5	1		144
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	104	1	1731	2	Y	33				177
01	1891 N	1610	-0-	-281	-0-	96	1	1475	2	Y	35	180	1		32
02	1400 N	1069	-0-	-331	-0-	68	1	1000	2	Y	1				33

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957												
GJM GAS UNIT I		WELL #:		2	RRCID ->	189383	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9488 - 9512		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 X	85	-0-	-95	-0-	5	1	80	2	N	-0-			18
10	186 X	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	N	-0-			18
11	120 X	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	2	N	-0-			18
12	230 X	230	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	1			19
						1	9							
01	165 X	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	-0-			19
*02	140 X	85	-0-	-55	-0-	5	1	80	2	N	-0-			19

GILL, F. J.		WELL #:		17	RRCID ->	190597	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	8395 - 8514		
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	56	1	797	2	Y	3			29
						3	9							
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	68	1	860	2	Y	4			33
						4	9							
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	66	1	875	2	Y	4			37
						4	9							
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	Y	3	28	1	12
						3	9							
01	930 N	889	-0-	-41	-0-	52	1	826	2	Y	10			22
						11	9							
*02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	51	1	834	2	Y	4			26
						4	9							

MAYERS		WELL #:		10	RRCID ->	190617	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	8640 - 8728		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYERS		WELL #:		14	RRCID ->	190932	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10147	PERF.	8665 - 9332		
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			14
10	186 X	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-			14
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			14
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			14
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			14
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			14

GILL, F. J.		WELL #:		18	RRCID ->	191685	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8486 - 8506		
09	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	115	1	1645	2	Y	6			69
						7	9							
10	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	161	1	2025	2	Y	9			78
						10	9							
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	138	1	1841	2	Y	8			86
						9	9							
12	1829 N	1476	-0-	-353	-0-	83	1	1387	2	Y	5	66	1	25
						6	9							
01	2201 N	1170	-0-	-1031	-0-	68	1	1087	2	Y	14			39
						15	9							
02	1848 N	1281	-0-	-567	-0-	73	1	1201	2	Y	6			45
						7	9							

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
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 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		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-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROTTERSMAN (8500)				78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425							
ROTTERSMAN				WELL #: 12	RRCID -> 122263	COMPL. DATE 09/28/1986	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8598	- 8768		
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120

KILLAM OIL CO., LTD.				460054		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SUMMERS, BRUNI				WELL #: 8	RRCID -> 178557	COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8505	- 8528			
09	840	N	531	-0-	-309	-0-	31	1	500	2	Y	-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	Y	-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	63	1	1126	2	Y	-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	70	1	909	2	Y	-0-
01	961	N	94	-0-	-867	-0-	7	1	87	2	Y	-0-
02	1120	N	715	-0-	-405	-0-	46	1	669	2	Y	-0-

BRUNI SUMMERS				WELL #: 9	RRCID -> 179106	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8378	- 8384			
09	4290	X	3960	-0-	-330	-0-	224	1	3678	2	Y	53
							58	9				109
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	209	1	3791	2	Y	34
							37	9				61
11	4560	X	3685	-0-	-875	-0-	193	1	3445	2	Y	43
							47	9				53
12	4712	X	4056	-0-	-656	-0-	286	1	3731	2	Y	35
							39	9				107
01	4712	X	4340	-0-	-372	-0-	326	1	3982	2	Y	29
							32	9				53
*02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	268	1	3925	2	Y	48
							53	9				131

SUMMERS, BRUNI				WELL #: 15	RRCID -> 192345	COMPL. DATE 11/19/2002	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 8332	- 8408			
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	849	2	Y	-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	Y	-0-
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	42	1	754	2	Y	-0-
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	58	1	753	2	Y	-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	63	1	778	2	Y	-0-
02	756	N	609	-0-	-147	-0-	39	1	570	2	Y	-0-

SUMMERS, BRUNI TR. 5				WELL #: 18	RRCID -> 200035	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8462	- 8733			
09	720	N	575	-0-	-145	-0-	33	1	542	2	Y	-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	-0-
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	27	1	477	2	Y	-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	2	Y	-0-
01	651	N	575	-0-	-76	-0-	43	1	532	2	Y	-0-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	42	1	615	2	Y	-0-

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.//		78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957											
ROTTERSMAN		WELL #:		13	RRCID ->	129807	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8638 - 8664			
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	143721	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	8530 - 8585	
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	68	1	974	2	Y	5	4 1	10
						6	9						
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	87	1	1098	2	Y	6	4 1	12
						7	9						
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	75	1	1003	2	Y	4	5 1	11
						4	9						
12	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	59	1	993	2	Y	6	5 1	12
						7	9						
01	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	62	1	982	2	Y	6	8 1	10
						7	9						
*02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	60	1	982	2	Y	6	8 1	8
						7	9						

ROTTERSMAN		WELL #:		21R	RRCID ->	171860	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8116 - 8190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GILL, F. J.		WELL #:		15	RRCID ->	186644	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8384 - 8396	
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	1	6	
						1	9						
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	Y	1	7	
						1	9						
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	1	8	
						1	9						
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	9	1	154	2	Y	-0-	6 1	2
01	217 N	143	-0-	-74	-0-	8	1	133	2	Y	2		4
						2	9						
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	9	1	156	2	Y	1		5
						1	9						

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		22	RRCID ->	196636	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8446 - 8460
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	5	1	82	2	N	-0-	47
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-	47
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-	47
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	2	N	-0-	47
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-	47
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-	47

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		
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
09	2400 X	1465	-0-	-935	-0-	1465	2	N	-0-		168
10	3069 X	2700	-0-	-369	-0-	2683	2	N	15		183
11	2970 X	2289	-0-	-681	-0-	2234	2	N	50	174 1	59
12	3069 X	688	-0-	-2381	-0-	666	2	N	20		79
01	2697 X	2264	-0-	-433	-0-	2236	2	N	25		104
*02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2458	2	N	20		124

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 098029		COMPL. DATE 12/03/1981			TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106		
09	900 N	753	-0-	-147	-0-	49	1	Y	4	4 1	4
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	80	1	Y	5	3 1	6
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	5	5 1	6
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	5	5 1	6
01	1085 N	863	-0-	-222	-0-	51	1	Y	5	7 1	4
02	952 N	863	-0-	-89	-0-	49	1	Y	6	7 1	3

ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 104206		COMPL. DATE 01/14/1983			TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GILL, F.J.		WELL #: 2		RRCID -> 109027		COMPL. DATE 12/28/1983			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9244 - 9407		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROTTERSMAN (9700)		78485 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957									
ROTTERSMAN		WELL #: 8		RRCID -> 127657		COMPL. DATE 04/26/1988			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788		
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	2	2 1	3
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	1	1 1	3
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-	1 1	2
12	341 N	128	-0-	-213	-0-	7	1	Y	1	1 1	2
01	310 N	71	-0-	-239	-0-	4	1	Y	-0-	1 1	1
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	2	1 1	2

ROWE (3300)		78666 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631										
JONES, R.C.		WELL #: 1		RRCID -> 103010		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3322 - 3330		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2996		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2996		N	NO RPT			-0-

ROWENA (HOCKLEY)		78714 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC		787180										
SHAEFFER RANCH -A-		WELL #: 10		RRCID -> 013173		COMPL. DATE 06/05/1958		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	9480 X	6224	-0-	-3256	-0-	148 1	6061 2	N	14			101
						15 9						
10	9796 X	8599	-0-	-1197	-0-	434 1	8148 2	N	15			116
						17 9						
11	9480 X	8251	-0-	-1229	-0-	8240 2	11 9	N	10			126
12	DLQ G-10	7839	-0-	7839	7839	7831 2	8 9	N	7			133
01	14330 X	6491	-0-	-7839	-0-	10 1	6477 2	N	4			137
						4 9						
*02	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	1572 1	4930 2	N	3			140
						3 9						

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH		78831 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
		606617										
		WELL #: 11		RRCID -> 170385		COMPL. DATE 09/06/1998		TOTAL DEPTH 12760		PERF. 10360 - 10380		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1426 3	22 9	Y	20	18 1		9
10	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1481 3	22 9	Y	20	21 1		8
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	605 2	850 3	Y	18	17 1		9
						20 9						
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1503 2	21 9	Y	19	20 1		8
01	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1464 2	23 9	Y	21	19 1		10
*02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1364 2	21 9	Y	19	17 1		12

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6210 X	5586	-0-	-624	-0-	5523	3	63	9	Y	57	53	1			25
10	6417 X	5730	-0-	-687	-0-	5666	3	64	9	Y	58	61	1			22
11	6060 X	5504	-0-	-556	-0-	2262	2	3181	3	Y	55	50	1			27
12	6107 X	5537	-0-	-570	-0-	5478	2	59	9	Y	54	57	1			24
01	5921 X	5275	-0-	-646	-0-	5210	2	65	9	Y	59	56	1			27
02	5208 X	4476	-0-	-732	-0-	4417	2	59	9	Y	54	48	1			33

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	5	1			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	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

09	5580 X	5431	-0-	-149	-0-	470	1	4873	3	Y	80	74	1			35
10	5797 X	5635	-0-	-162	-0-	88	9	503	1	Y	79	84	1			30
11	5610 X	5500	-0-	-110	-0-	87	9	504	1	Y	76	69	1			37
12	5797 X	5674	-0-	-123	-0-	2871	3	84	9	Y	74	78	1			33
01	5673 X	5529	-0-	-144	-0-	505	1	5088	2	Y	84	78	1			39
*02	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	81	9	487	1	Y	76	68	1			47
						92	9	473	1	Y						
						84	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

09	1410 N	1389	-0-	-21	-0-	1366	3	23	9	Y	21	19	1			9
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1422	3	22	9	Y	20	21	1			8
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	580	2	815	3	Y	18	17	1			9
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	20	9	1435	2	Y	19	20	1			8
01	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	1421	2	24	9	Y	22	20	1			10
02	1316 N	1312	-0-	-4	-0-	1291	2	21	9	Y	19	17	1			12

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17)		//CONT.//		78831 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
LA RUCIA RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	201480	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9771 - 9855			
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
09	4500 X	3853	-0-	-647	-0-	3807	3	46	9	Y	42	39	1		18
10	4588 X	3837	-0-	-751	-0-	3791	3	46	9	Y	42	44	1		16
11	4320 X	3527	-0-	-793	-0-	1448	2	2036	3	Y	39	36	1		19
12	4247 X	3313	-0-	-934	-0-	3270	2	43	9	Y	39	41	1		17
01	4092 X	3191	-0-	-901	-0-	3143	2	48	9	Y	44	41	1		20
02	3584 X	2665	-0-	-919	-0-	2620	2	45	9	Y	41	36	1		25

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			
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-
02	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		5	RRCID ->	194940	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9566 - 10694			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	195624	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10210 - 10435			
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		8	RRCID ->	196842	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10580 - 10660			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

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
09	8580 X	8234	-0-	-346	-0-	761	1	7393	3	Y	73	76	1	7
						80	9							
10	8866 X	8429	-0-	-437	-0-	1037	1	7290	3	Y	93	78	1	22
						102	9							
11	8580 X	7714	-0-	-866	-0-	956	1	6657	3	Y	92	87	1	27
						101	9							
12	8618 X	7992	-0-	-626	-0-	457	1	7451	3	Y	76	91	1	12
						84	9							
01	8494 X	7630	-0-	-864	-0-	649	1	6914	3	Y	61	61	1	12
						67	9							
02	7672 X	7162	-0-	-510	-0-	761	1	6331	3	Y	64	62	1	14
						70	9							

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		17	RRCID ->	203083	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9549 - 9668
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	282	1	2744	3	N	-0-	93
10	2015 X	1689	-0-	-326	-0-	211	1	1478	3	N	-0-	93
11	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	272	1	1898	3	N	46 112 1	27
12	3131 X	1614	-0-	-1517	-0-	51	9					
01	3131 X	2895	-0-	-236	-0-	94	1	1520	3	N	-0-	27
02	2828 X	1986	-0-	-842	-0-	249	1	2646	3	N	-0-	27
						212	1	1774	3	N	-0-	27

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		14	RRCID ->	219631	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9820 - 10214
09	29340 X	29002	-0-	-338	-0-	2656	1	25822	3	N	476 522 1	57
10	30132 X	29183	-0-	-949	-0-	524	9					
11	29160 X	27799	-0-	-1361	-0-	3561	1	25025	3	N	543 464 1	136
12	30132 X	28231	-0-	-1901	-0-	597	9					
01	29977 X	28434	-0-	-1543	-0-	3414	1	23795	3	N	536 511 1	161
02	27076 X	25704	-0-	-1372	-0-	590	9					
						1604	1	26141	3	N	442 527 1	76
						486	9					
						2402	1	25578	3	N	413 406 1	83
						454	9					
						2711	1	22551	3	N	402 397 1	88
						442	9					

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
09	5490 X	5351	-0-	-139	-0-	465	1	4824	3	Y	56 52 1	24
10	5673 X	5582	-0-	-91	-0-	62	9					
11	5490 X	5454	-0-	-36	-0-	501	1	5019	3	Y	56 59 1	21
12	5673 X	5644	-0-	-29	-0-	62	9					
01	5611 X	5501	-0-	-110	-0-	502	1	2033	2	Y	53 48 1	26
*02	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	2861	3	58 9				
						504	1	5083	2	Y	52 55 1	23
						57	9					
						487	1	4950	2	Y	58 54 1	27
						64	9					
						471	1	4618	2	Y	52 47 1	32
						57	9					

LA RUCIA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	115953	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	8820 - 9381
09	5790 X	5648	-0-	-142	-0-	489	1	5071	3	Y	80 74 1	35
10	6014 X	5879	-0-	-135	-0-	88	9					
11	5820 X	5745	-0-	-75	-0-	525	1	5267	3	Y	79 84 1	30
12	6014 X	5968	-0-	-46	-0-	87	9					
01	5890 X	5829	-0-	-61	-0-	527	1	2133	2	Y	76 69 1	37
*02	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	3001	3	84 9				
						531	1	5356	2	Y	74 78 1	33
						81	9					
						514	1	5223	2	Y	84 78 1	39
						92	9					
						496	1	4863	2	Y	76 68 1	47
						84	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	5730 X	5595	-0-	-135	-0-	484	1	5023	3	Y	80	74 1	35	
10	5952 X	5822	-0-	-130	-0-	88	9	5215	3	Y	79	84 1	30	
11	5760 X	5681	-0-	-79	-0-	521	1	2109	2	Y	76	69 1	37	
12	5952 X	5898	-0-	-54	-0-	2967	3	5292	2	Y	74	78 1	33	
01	5828 X	5745	-0-	-83	-0-	525	1	5147	2	Y	84	78 1	39	
*02	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	81	9	4790	2	Y	76	68 1	47	
						506	1							
						92	9							
						488	1							
						84	9							

LA RUCIA RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	199297	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9022 -	9615	
09	8970 X	6762	-0-	-2208	-0-	590	1	6120	3	Y	47	44 1	21	
10	9269 X	5557	-0-	-3712	-0-	52	9	5006	3	Y	47	50 1	18	
11	8970 X	3244	-0-	-5726	-0-	499	1	1210	2	Y	31	34 1	15	
12	9176 X	8057	-0-	-1119	-0-	52	9	7282	2	Y	47	41 1	21	
01	9176 X	7951	-0-	-1225	-0-	1701	3	7190	2	Y	49	47 1	23	
*02	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	723	1	5719	2	Y	46	41 1	28	
						52	9							
						707	1							
						54	9							
						583	1							
						51	9							

LA RUCIA RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	201949	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	9089 -	9902	
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	111	1	1147	3	Y	14	13 1	6	
10	1271 X	1183	-0-	-88	-0-	15	9	1062	3	Y	14	15 1	5	
11	1230 X	1115	-0-	-115	-0-	106	1	415	2	Y	13	12 1	6	
12	1302 X	1243	-0-	-59	-0-	15	9	1119	2	Y	12	13 1	5	
01	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	102	1	1192	2	Y	15	13 1	7	
02	1176 X	1012	-0-	-164	-0-	584	3	906	2	Y	13	12 1	8	
						111	1							
						13	9							
						117	1							
						17	9							
						92	1							
						14	9							

LA RUCIA RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	203844	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	12493	PERF.	8992 -	11110	
09	4950 X	4600	-0-	-350	-0-	395	1	4095	3	Y	100	92 1	44	
10	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	110	9	4502	3	Y	99	105 1	38	
11	4740 X	4714	-0-	-26	-0-	449	1	1738	2	Y	93	86 1	45	
12	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	109	9	4280	2	Y	93	97 1	41	
01	5053 X	4976	-0-	-77	-0-	429	1	4427	2	Y	104	97 1	48	
02	4564 X	3480	-0-	-1084	-0-	2445	3	3062	2	Y	96	85 1	59	
						425	1							
						102	9							
						435	1							
						114	9							
						312	1							
						106	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 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
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	100	1	1033	3	Y	6	5	1	3
						7	9							
10	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	98	1	984	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
11	1170 N	1011	-0-	-159	-0-	93	1	379	2	Y	6	5	1	3
						532	3							
12	1178 N	999	-0-	-179	-0-	90	1	903	2	Y	5	6	1	2
						6	9							
01	1085 N	950	-0-	-135	-0-	84	1	858	2	Y	7	6	1	3
						8	9							
02	952 N	824	-0-	-128	-0-	76	1	741	2	Y	6	5	1	4
						7	9							
LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510														
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	326	1	3377	3	Y	50	46	1	22
						55	9							
10	3937 X	3037	-0-	-900	-0-	270	1	2712	3	Y	50	53	1	19
						55	9							
11	3810 X	3160	-0-	-650	-0-	289	1	1171	2	Y	47	43	1	23
						1648	3							
12	3937 X	1958	-0-	-1979	-0-	172	1	1734	2	Y	47	49	1	21
						52	9							
01	3875 X	3354	-0-	-521	-0-	295	1	3003	2	Y	51	48	1	24
						56	9							
02	3500 X	3363	-0-	-137	-0-	306	1	3004	2	Y	48	43	1	29
						53	9							
LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7216														
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-
02	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5970 X	5642	-0-	-328	-0-	489 1	5076 3	Y	70	73 1		31
10	6169 X	5543	-0-	-626	-0-	77 9	496 1	Y	69	74 1		26
11	5970 X	5759	-0-	-211	-0-	76 9	529 1	Y	66	60 1		32
12	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	3014 3	543 1	Y	65	68 1		29
01	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	72 9	535 1	Y	73	68 1		34
02	5376 X	5097	-0-	-279	-0-	80 9	465 1	Y	67	60 1		41
						74 9						
LA RUCIA RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 220503		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096				
09	4590 X	4107	-0-	-483	-0-	359 1	3726 3	Y	20	19 1		9
10	4433 X	4259	-0-	-174	-0-	22 9	384 1	Y	20	21 1		8
11	4290 X	4159	-0-	-131	-0-	22 9	385 1	Y	18	17 1		9
12	4309 X	4123	-0-	-186	-0-	2194 3	370 1	Y	19	20 1		8
01	4247 X	4127	-0-	-120	-0-	21 9	367 1	Y	21	19 1		10
02	3892 X	3837	-0-	-55	-0-	23 9	353 1	Y	19	17 1		12
						21 9						
LA RUCIA RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 222936		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LA RUCIA RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 235674		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192				
09	21690 X	20104	-0-	-1586	-0-	1697 1	17600 3	Y	734	711 1		323
10	22444 X	20606	-0-	-1838	-0-	807 9	1796 1	Y	733	777 1		279
11	21720 X	19879	-0-	-1841	-0-	806 9	1778 1	Y	700	639 1		340
12	22444 X	19790	-0-	-2654	-0-	10130 3	1718 1	Y	691	725 1		306
01	21886 X	18697	-0-	-3189	-0-	760 9	1598 1	Y	767	717 1		356
02	18760 X	16894	-0-	-1866	-0-	844 9	1491 1	Y	710	630 1		436
						781 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LA RUCIA				WELL #: K 3	RRCID -> 268933	COMPL. DATE 10/04/2012	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9230 - 9802								
09		47190 X	37605	-0-	-9585	-0-	300 1651 9	1	35654	2	Y	1501	1440	1		186
10		45198 X	23240	-0-	-21958	-0-	300 1063 9	1	21877	2	Y	966	1041	1		111
11		43740 X	38040	-0-	-5700	-0-	285 1452 9	1	36303	2	Y	1320	1355	1		76
12		44609 X	43918	-0-	-691	-0-	285 1604 9	1	42029	2	Y	1458	1407	1		127
01		42501 X	38484	-0-	-4017	-0-	285 1316 9	1	36883	2	Y	1196	1168	1		155
02		35504 X	33220	-0-	-2284	-0-	285 1014 9	1	31921	2	Y	922	863	1		214
LA RUCIA				WELL #: K 1	RRCID -> 269649	COMPL. DATE 03/04/2013	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9437 - 10128								
09		79170 X	45314	-0-	-33856	-0-	360 964 9	1	43990	2	Y	876	915	1		118
10		72292 X	43732	-0-	-28560	-0-	360 1365 9	1	42007	2	Y	1241	1229	1		130
11		63240 X	39106	-0-	-24134	-0-	345 1101 9	1	37660	2	Y	1001	1071	1		60
12		55800 X	38169	-0-	-17631	-0-	345 1089 9	1	36735	2	Y	990	963	1		87
01		52762 X	34149	-0-	-18613	-0-	345 934 9	1	32870	2	Y	849	826	1		110
02		42280 X	37793	-0-	-4487	-0-	345 935 9	1	36513	2	Y	850	769	1		191
LA RUCIA				WELL #: K 4	RRCID -> 270441	COMPL. DATE 06/27/2013	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9400 - 10042								
09		89940 X	89531	-0-	-409	-0-	300 1995 9	1	87236	2	N	1814	1809	1		215
10		92938 X	82586	-0-	-10352	-0-	300 2109 9	1	80177	2	N	1917	1822	1		310
11		89940 X	81951	-0-	-7989	-0-	360 2009 9	1	79582	2	N	1826	1674	1		462
12		92938 X	81729	-0-	-11209	-0-	360 1943 9	1	79426	2	N	1766	1836	1		392
01		92938 X	84045	-0-	-8893	-0-	360 1848 9	1	81837	2	N	1680	1665	1		407
02		83552 X	70180	-0-	-13372	-0-	360 1780 9	1	68040	2	N	1618	1832	1		193
LA RUCIA				WELL #: K 6	RRCID -> 270773	COMPL. DATE 09/19/2013	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9392 - 9995								
09		0	8747	-0-	8747	8747	90 218 9	1	8439	2	N	198				198
10		62516 X	53769	-0-	-8747	-0-	300 1173 9	1	52296	2	N	1066	1074	1		190
11		90900 X	88343	-0-	-2557	-0-	360 1961 9	1	86022	2	N	1783	1630	1		343
12		93930 X	83414	-0-	-10516	-0-	360 1890 9	1	81164	2	N	1718	2034	1		27
01		93930 X	85873	-0-	-8057	-0-	360 2122 9	1	83391	2	N	1929	1666	1		290
*02		85142 X	85142	-0-	-0-	-0-	360 1808 9	1	82974	2	N	1644	1849	1		85

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	0	991	-0-	991	991	3 1	988 2	Y	-0-				-0-
09	0	18417	-0-	18417	19408	240 1	16426 2	Y	1592	1410	1		182
						1751 9							
*10	46866 X	27458	-0-	-19408	-0-	240 1	24429 2	Y	2535	2456	1		261
						2789 9							
*11	40673 X	40673	-0-	-0-	-0-	285 1	37125 2	Y	2966	3056	1		171
						3263 9							
*12	42855 X	42855	-0-	-0-	-0-	285 1	39697 2	Y	2612	2553	1		230
						2873 9							
01	36394 X	35999	-0-	-395	-0-	285 1	33721 2	Y	1812	1803	1		239
						1993 9							
02	32872 X	32128	-0-	-744	-0-	285 1	30289 2	Y	1413	1324	1		328
						1554 9							

RUCIAS, N. (FB E V-17)				78831 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
LOPEZ, G. G.		WELL #:		8	RRCID ->	173946	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	9678 - 9806	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	093171	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	9284 - 9364	
09	21360 X	8259	-0-	-13101	-0-	756 1	7342 3	Y	146	191	1		20
						161 9							
10	21266 X	662	-0-	-20604	-0-	80 1	564 3	Y	16	28	1		8
						18 9							
11	20580 X	1571	-0-	-19009	-0-	192 1	1346 3	Y	30	29	1		9
						33 9							
12	20522 X	20277	-0-	-245	-0-	1150 1	18750 3	Y	343	309	1		43
						377 9							
01	21663 X	21663	-0-	-0-	-0-	1825 1	19423 3	Y	377	350	1		70
						415 9							
*02	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	1045 1	8684 3	Y	157	186	1		41
						173 9							

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	095617	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9339 - 9520	
09	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	1408 1	13693 3	Y	262	282	1		27
						288 9							
10	16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	1969 1	13828 3	Y	359	301	1		85
						395 9							
11	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	2019 1	14073 3	Y	350	333	1		102
						385 9							
12	17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	1006 1	16399 3	Y	275	332	1		45
						303 9							
01	17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	1445 1	15378 3	Y	282	274	1		53
						310 9							
*02	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	1608 1	13369 3	Y	260	259	1		54
						286 9							

RUCIAS, N. (FB E V-17)			//CONT.//	78831 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
HUERTA			WELL #:	1	RRCID ->	101367	COMPL. DATE	06/17/1982	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	9851 - 9865
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
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:	5	RRCID ->	195753	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9566 - 10694
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPEZ SWD			WELL #:	1	RRCID ->	197821	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5633 - 5659
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:	9	RRCID ->	201338	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9690 - 9735
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HUERTA			WELL #:	2	RRCID ->	216144	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9791 - 9814
09	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	876	1	1851	2	N	12	51
						13	9					
10	2635 X	2432	-0-	-203	-0-	717	1	1703	2	N	11	62
						12	9					
11	2790 X	2405	-0-	-385	-0-	782	1	1616	2	N	6	68
						7	9					
12	2883 X	2423	-0-	-460	-0-	732	1	1683	2	N	7	75
						8	9					
01	2883 X	2708	-0-	-175	-0-	694	1	2003	2	N	10	85
						11	9					
02	2548 X	2205	-0-	-343	-0-	623	1	1575	2	N	6	91
						7	9					

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:	1B	RRCID ->	263509	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9411 - 9461
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-	-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	1
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	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
09	3 X	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
10	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-	-0-
11	3 X	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
12	3 X	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-	-0-
02	2 X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C				870002		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246004	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	2810 - 2842
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-
02	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
09	5710 R	5710	-0-	-0-	-0-	1834	1	3876	2	Y	-0-	212
10	5705 R	5705	-0-	-0-	-0-	1679	1	3989	2	Y	34	179 1 67
11	5880 #	5341	-0-	-539	-0-	1734	1	3582	2	Y	23	90
12	6076 #	5415	-0-	-661	-0-	1635	1	3761	2	Y	17	107
01	6076 #	5632	-0-	-444	-0-	1447	1	4177	2	Y	7	114
02	5320 #	4740	-0-	-580	-0-	1343	1	3397	2	Y	-0-	114

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
09	2100 N	1891	-0-	-209	-0-	1851	3	40	9	Y	36	33 1 16
10	2170 N	1939	-0-	-231	-0-	1899	3	40	9	Y	36	38 1 14
11	2010 N	1886	-0-	-124	-0-	769	2	1081	3	Y	33	31 1 16
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1942	2	37	9	Y	34	35 1 15
01	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1890	2	41	9	Y	37	35 1 17
*02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1766	2	39	9	Y	35	31 1 21

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
09	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	571	1	586	2	Y	3	2 1 1
10	1116 N	913	-0-	-203	-0-	211	1	701	2	Y	1	2
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	356	1	760	2	Y	4	5 1 1
12	1209 N	965	-0-	-244	-0-	299	1	665	2	Y	1	2 1 -0-
01	899 N	868	-0-	-31	-0-	300	1	567	2	Y	1	1 1 -0-
02	1036 N	754	-0-	-282	-0-	274	1	480	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (V-15)				78832 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		10	RRCID ->	201323	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9430 - 10456	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		9	RRCID ->	204736	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9126 - 9735	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3		Y	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			-0-

HUERTA		WELL #:		1	RRCID ->	215124	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	9153 - 9498	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		4	RRCID ->	265634	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	9140 - 9160	
09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	330 1	3217 3		N	65	67 1		9
						72 9							
10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	454 1	3186 3		N	99	83 1		25
						109 9							
11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	421 1	2930 3		N	83	81 1		27
						91 9							
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	177 1	2887 3		N	86	98 1		15
						95 9							
01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	287 1	3056 3		N	66	67 1		14
						73 9							
*02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	354 1	2939 3		N	68	67 1		15
						75 9							

RUFFLE (LOBO)		78869 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
FROST, P.M.		WELL #: 3		RRCID -> 108135		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733							
M	O	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
09	2116 R	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	1784	2	Y	-0-			47
10	2492	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	2161	2	Y	-0-			47
11	2448	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	2113	2	Y	-0-			47
12	2612	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	2242	2	Y	-0-			47
01	2480 N	2467	-0-	-13	-0-	-0-	359	1	2108	2	Y	-0-			47
*02	2800 N	3034	-0-	234	-0-	234	343	1	2555	2	Y	124	149	1	22
							136	9							

RUTHIE H. (WILCOX)		79058 475		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
DCR 82		WELL #: 2		RRCID -> 141136		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038							
M	O	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
09	690 N	524	-0-	-166	-0-	-0-	186	1	312	2	N	-0-			-0-
							26	5							
10	403 N	302	-0-	-101	-0-	-0-	77	1	201	2	N	-0-			-0-
							24	5							
11	480 N	376	-0-	-104	-0-	-0-	247	1	129	5	N	-0-			-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	314	2	N	-0-			-0-
							138	5							
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	284	2	N	-0-			-0-
							42	5							
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	164	2	N	-0-			-0-
							20	5							

DCR 81		WELL #: 18		RRCID -> 150048		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7004 - 7018							
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DCRC - SEC. 261		WELL #: 2		RRCID -> 173322		COMPL. DATE 02/00/1999		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7055 - 7096							
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DCR 81 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 179894		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6998 - 7022							
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-					30
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-			30
							1	5							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-			30
							4	5							
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER)		79609 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
ST CHARLES CO.		WELL #: 71		RRCID -> 116714		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 11798		PERF.10380 - 10422		
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
09		60 N	-0-	-0-	-60	-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-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 75		RRCID -> 156513		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 11797		PERF.10839 - 10855				
09	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	139	1	9524	3	Y	259	268	1	19
						285	9							
10	13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	187	1	13078	3	Y	297	273	1	43
						327	9							
11	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	148	1	10687	3	Y	327	324	1	46
						360	9							
12	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	122	1	9757	3	Y	345	343	1	48
						380	9							
01	10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	117	1	9520	3	Y	388	396	1	40
						427	9							
02	DLQ	G-10	-0-	8718	8718	113	1	8225	3	Y	345	330	1	55
						380	9							

ST. CHARLES CO.		WELL #: 87		RRCID -> 270893		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11360 - 11440				
09	357240 X	334078	-0-	-23162	-0-	4679	1	320740	3	N	7872	7944	1	449
						8659	9							
10	369148 X	359737	-0-	-9411	-0-	4927	1	345703	3	N	8279	7652	1	1076
						9107	9							
11	357240 X	351025	-0-	-6215	-0-	4670	1	336820	3	N	8668	8635	1	1109
						9535	9							
*12	370869 X	370869	-0-	-0-	-0-	4450	1	355965	3	N	9504	9390	1	1223
						10454	9							
01	371936 X	371936	-0-	-0-	-0-	4368	1	357097	3	N	9519	9859	1	883
						10471	9							
02	327628 X	NO RPT	-0-	-327628	-0-					N	NO RPT			883

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				
09	10230 X	8753	-0-	-1477	-0-	125	1	8577	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
10	9052 X	9045	-0-	-7	-0-	126	1	8873	3	Y	42	39	1	3
						46	9							
11	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	145	1	10482	3	Y	38	38	1	3
						42	9							
12	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	126	1	10024	3	Y	37	37	1	3
						41	9							
01	9052 X	8956	-0-	-96	-0-	108	1	8812	3	Y	33	35	1	1
						36	9							
02	DLQ	G-10	-0-	7360	7360	101	1	7231	3	Y	25	25	1	1
						28	9							

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.//		79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ST. CHARLES CO.		WELL #: 79		RRCID -> 157177		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 12591		PERF. 7676 - 7905	
M	O	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	
09	79140 X	51087	-0-	-28053	-0-	727 1	49796 3	Y	513	539 1	31
						564 9					
10	81778 X	48838	-0-	-32940	-0-	678 1	47565 3	Y	541	501 1	71
						595 9					
11	69960 X	45201	-0-	-24759	-0-	611 1	44038 3	Y	502	507 1	66
						552 9					
12	66247 X	42389	-0-	-23858	-0-	516 1	41317 3	Y	505	504 1	67
						556 9					
01	60605 X	43087	-0-	-17518	-0-	517 1	42205 3	Y	332	365 1	34
						365 9					
02	DLQ G-10	32467	-0-	32467	32467	440 1	31810 3	Y	197	199 1	32
						217 9					

SAM FORDYCE		80038 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WOLSEY WELL SERVICE, L.P.		936229									
FLORES SEABURY		WELL #: 936229		RRCID -> 271329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9036 - 9940	
M	O	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	
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (WHEELER)		80038 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
FORDYCE OIL & GAS		275677									
FLORES		WELL #: 1 C		RRCID -> 031248		COMPL. DATE 03/30/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	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	
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-			117
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-			117
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-			117
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-			117
*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-			117
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-			117

SAM FORDYCE (2200)		80038 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
RESS PRODUCTION CO.		703465									
TAYLOR, E. C.		WELL #: 2 C		RRCID -> 031079		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 3436		PERF. 1637 - 1646	
M	O	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	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2300)		80038 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
FORDYCE OIL & GAS		275677									
WOOD, CONAN T		WELL #: 2C		RRCID -> 240345		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2314 - 2324	
M	O	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	
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.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-		-0-

SAM FORDYCE (2300) //CONT.// 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR												
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917												
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		2010 N	2000	-0-	-10 B	-0-	2000 2	N	-0-			-0-
10		2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052 2	N	-0-			-0-
11		2010 N	1880	-0-	-130 B	-0-	1880 2	N	-0-			-0-
12		2077 N	1867	-0-	-210 B	-0-	1867 2	N	-0-			-0-
01		2046 N	1807	-0-	-239 B	-0-	1807 2	N	-0-			-0-
02		1764 N	1593	-0-	-171 B	-0-	1593 2	N	-0-			-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO												
BRUNINGTON OPERATING, L.L.C. 103564												
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORDYCE OIL & GAS 275677												
GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	822	-0-	822	822	822 2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	858	-0-	858	1680	858 2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	1019	-0-	1019	2699	1019 2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	1197	-0-	1197	3896	1197 2	N	-0-			-0-
*01		4250	1178	-0-	-3072	824	1178 2	N	-0-			-0-
*02		1706	882	-0-	-824	-0-	882 2	N	-0-			-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465												
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A												
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-
02	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												
09		2126 R	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	N	-0-			-0-
10		2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2	N	-0-			-0-
11		2160 #	1959	-0-	-201	-0-	1959 2	N	-0-			-0-
12		2325 #	2053	-0-	-272	-0-	2053 2	N	-0-			-0-
01		2325 #	2207	-0-	-118	-0-	2207 2	N	-0-			-0-
*02		2056 R	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	N	-0-			-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO												
RESS PRODUCTION CO. 703465												
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST RINCON)			80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP			495557									
SAMANO, M. "C"			WELL #: 2		RRCID -> 173757		COMPL. DATE 03/21/2004			TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678		
M	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
SAMANO			WELL #: 35		RRCID -> 193066		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
SAMANO			WELL #: 34		RRCID -> 193764		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	3000 N	1583	-0-	-1417	1950	375 1	1195 2	Y	12	17 1	5	
10	3100 N	1452	-0-	-1648	302	13 9	1344 2	Y	14	17 1	2	
11	1684 N	1382	-0-	-302	-0-	93 1	1275 2	Y	14	8 1	8	
12	1643 N	1389	-0-	-254	-0-	15 9	1276 2	Y	17	17 1	8	
01	1457 N	771	-0-	-686	-0-	92 1	673 2	Y	12	17 1	3	
02	1288 N	1104	-0-	-184	-0-	15 9	1016 2	Y	7	8 1	2	
						19 9						
						85 1						
						13 9						
						80 1						
						8 9						

SAMANO (2ND RINCON) LEGEND NATURAL GAS IV, LP SAMANO			80086 470 495557		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
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

SAMANO			WELL #:	25	RRCID ->	187498	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	6896 - 8190
09	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	2869 1 28 9	9140 2	Y	25	60	1	23
10	13020 X	10453	-0-	-2567	-0-	670 1 54 9	9729 2	Y	49			72
11	12600 X	10311	-0-	-2289	-0-	690 1 41 9	9580 2	Y	37	57	1	52
12	13020 X	10372	-0-	-2648	-0-	708 1 25 9	9639 2	Y	23	58	1	17
01	13020 X	6777	-0-	-6243	-0-	760 1 28 9	5989 2	Y	25			42
*02	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	827 1 62 9	10507 2	Y	56	60	1	38

SAMANO			WELL #:	31	RRCID ->	190201	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7398 - 9708
09	1028 N	352	-0-	-676	-0-	84 1 2 9	266 2	Y	2	4	1	1
10	434 N	307	-0-	-127	-0-	20 1 3 9	284 2	Y	3	4	1	-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	44 1 8 9	613 2	Y	7	3	1	4
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	150 1 30 9	2041 2	Y	27	18	1	13
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	90 1 13 9	708 2	Y	12	22	1	3
*02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	34 1 3 9	427 2	Y	3	5	1	1

SAMANO			WELL #:	32	RRCID ->	191339	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	7052 - 9190
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAMANO			WELL #:	34	RRCID ->	192503	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7624 - 8242
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557														
COATES		WELL #: 3		RRCID -> 192586		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775								
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226								
09	INC G-10	12076	-0-	12076	30409	2861	1	9115	2	Y	91	102	1			35
						100	9									
10	INC G-10	10209	-0-	10209	40618	651	1	9451	2	Y	97	119	1			13
						107	9									
11	INC G-10	9606	-0-	9606	50224	638	1	8856	2	Y	102	57	1			58
						112	9									
12	59677 X	9453	-0-	-50224	-0-	639	1	8691	2	Y	112	115	1			55
						123	9									
01	12493 X	6180	-0-	-6313	-0-	684	1	5397	2	Y	90	125	1			20
						99	9									
02	11284 X	8933	-0-	-2351	-0-	646	1	8214	2	Y	66	67	1			19
						73	9									

SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557														
SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758								
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197461		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	960 X	758	-0-	-202	-0-	181	1	577	2	N	-0-					134
10	992 X	673	-0-	-319	-0-	43	1	630	2	N	-0-					134
11	960 X	726	-0-	-234	-0-	49	1	677	2	N	-0-					134
12	992 X	714	-0-	-278	-0-	49	1	665	2	N	-0-					134
01	899 X	463	-0-	-436	-0-	52	1	411	2	N	-0-					134
02	700 X	689	-0-	-11	-0-	50	1	639	2	N	-0-					134

 SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
 SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10950 X	7555	-0-	-3395	-0-	1804	1	5751	2	N	-0-	194 1	51
10	11315 X	7560	-0-	-3755	-0-	487	1	7073	2	N	-0-		51
11	10950 X	7760	-0-	-3190	-0-	509	1	7068	2	N	166	194 1	23
						183	9						
12	9982 X	7620	-0-	-2362	-0-	514	1	6995	2	N	101		124
						111	9						
01	9982 X	4719	-0-	-5263	-0-	521	1	4107	2	N	83	189 1	18
						91	9						
*02	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	581	1	7390	2	N	87		105
						96	9						

 SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69

 SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

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

 ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

09	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	599	1	1413	2	N	7		209
						8	9						
10	1829 X	1360	-0-	-469	-0-	144	1	1210	2	N	5	194 1	20
						6	9						
11	1560 X	991	-0-	-569	-0-	112	1	873	2	N	5		25
						6	9						
12	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	284	1	2474	2	N	17		42
						19	9						
01	2077 X	1588	-0-	-489	-0-	261	1	1326	2	N	1		43
						1	9						
02	1876 X	947	-0-	-929	-0-	127	1	810	2	N	9		52
						10	9						

 RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557							
KENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202265	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7504 - 7918
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	3690 X	1224	-0-	-2466	-0-	331 1	780 2	N	103	191 1	179
						113 9					
10	3193 X	1625	-0-	-1568	-0-	159 1	1334 2	N	120	195 1	104
						132 9					
11	2400 X	2111	-0-	-289	-0-	232 1	1810 2	N	63		167
						69 9					
12	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	196 1	1701 2	N	104		271
						114 9					
01	1612 X	1231	-0-	-381	-0-	195 1	992 2	N	40	196 1	115
						44 9					
02	1960 X	278	-0-	-1682	-0-	32 1	207 2	N	35		150
						39 9					

COATES		WELL #:		2	RRCID ->	203056	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 6546 - 6566
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	204768	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6554 - 6576
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
OLIPHANT		WELL #:		1	RRCID ->	230922	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	5924 - 6030
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OLIPHANT		WELL #:		2	RRCID ->	233497	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	5998 - 6502
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33

SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:	11	RRCID ->	199211	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7684 - 7694
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		80088 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070										
MURCH, B. L.		WELL #:		16	RRCID ->	197042	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	8069 - 8706
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	14 1	134 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	17 1	152 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	13 1	136 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	11 1	131 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	11 1	134 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	10 1	125 3	Y	-0-			-0-

MURCH, B. L.		WELL #:		19	RRCID ->	197829	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8223 - 10014
09	2070 X	463	-0-	-1607	-0-	37 1	389 3	Y	34	42 1		10
						37 9						
10	589 N	541	-0-	-48	-0-	38 1	337 3	Y	151	124 1		37
						166 9						
11	570 N	147	-0-	-423	-0-	11 1	113 3	Y	21	41 1		17
						23 9						
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	32 1	415 3	Y	26	26 1		17
						29 9						
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	42 1	573 3	Y	82	85 1		14
						90 9						
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29 1	406 3	Y	45	46 1		13
						50 9						

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.// 370070									
MURCH, B. L.		WELL #: 17		RRCID -> 198867		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
09	6720 X	3998	-0-	-2722	-0-	322 1	3548 3	Y	116	117 1	26
						128 9					
10	6045 X	5043	-0-	-1002	-0-	438 1	4418 3	Y	170	152 1	44
						187 9					
11	5850 X	4435	-0-	-1415	-0-	378 1	4057 3	Y	-0-	31 1	13
12	5518 X	4728	-0-	-790	-0-	339 1	4335 3	Y	49	37 1	25
						54 9					
01	5115 X	3972	-0-	-1143	-0-	265 1	3606 3	Y	92	101 1	16
						101 9					
02	4564 X	3731	-0-	-833	-0-	245 1	3412 3	Y	67	64 1	19
						74 9					

MURCH, B. L.		WELL #: 20		RRCID -> 199293		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603			
09	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	264 1	2724 3	Y	315	336 1	75
						347 9					
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	208 1	1955 3	Y	267	264 1	78
						294 9					
11	2250 X	1939	-0-	-311	-0-	192 1	1729 3	Y	16	66 1	28
						18 9					
12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-	17 1	11
01	2325 X	2143	-0-	-182	-0-	180 1	1937 3	Y	24	30 1	5
						26 9					
*02	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	331 1	3642 3	Y	34	30 1	9
						37 9					

MURCH, B. L.		WELL #: 21		RRCID -> 200291		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546			
09	3000 X	1647	-0-	-1353	-0-	138 1	1490 3	Y	17	23 1	5
						19 9					
10	3410 X	1106	-0-	-2304	-0-	100 1	992 3	Y	13	14 1	4
						14 9					
11	3300 X	1284	-0-	-2016	-0-	103 1	1157 3	Y	22	18 1	8
						24 9					
12	2666 X	1026	-0-	-1640	-0-	81 1	945 3	Y	-0-	5 1	3
01	2263 X	580	-0-	-1683	-0-	43 1	537 3	Y	-0-	3 1	-0-
02	1540 X	411	-0-	-1129	-0-	30 1	381 3	Y	-0-		-0-

MURCH, B. L.		WELL #: 22		RRCID -> 200993		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418			
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	219 1	2325 3	Y	-0-		-0-
10	3100 N	3242	-0-	142	142	303 1	2939 3	Y	-0-		-0-
11	2690 N	2548	-0-	-142	-0-	212 1	2336 3	Y	-0-		-0-
12	3100 N	3498	-0-	398	398	263 1	3235 3	Y	-0-		-0-
01	2988 X	2590	-0-	-398	-0-	184 1	2406 3	Y	-0-		-0-
*02	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	161 1	2156 3	Y	-0-		-0-

MURCH, B. L.		WELL #: 23		RRCID -> 201250		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656			
09	1110 N	907	-0-	-203	-0-	75 1	778 3	Y	49	53 1	12
						54 9					
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	85 1	729 3	Y	23	27 1	8
						25 9					
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	81 1	812 3	Y	115	86 1	37
						127 9					
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	70 1	856 3	Y	11	28 1	20
						12 9					
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	82 1	1077 3	Y	30	43 1	7
						33 9					
*02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	70 1	897 3	Y	115	94 1	28
						127 9					

SAMANO (FIFTH MASSIVE)			//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HEADINGTON OIL COMPANY LLC			//CONT.// 370070									
W. R. JACKSON RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 217481		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620		
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	

09	3300 X	2904	-0-	-396	-0-	235 1	2666 3	Y	3		27	
						3 9						
10	3565 X	1915	-0-	-1650	-0-	164 1	1743 3	Y	7		34	
						8 9						
11	3450 X	1376	-0-	-2074	-0-	106 1	1266 3	Y	4		38	
						4 9						
12	3565 X	640	-0-	-2925	-0-	43 1	587 3	Y	9		47	
						10 9						
01	3565 X	792	-0-	-2773	-0-	51 1	735 3	Y	5		52	
						6 9						
02	2716 X	386	-0-	-2330	-0-	30 1	353 3	Y	3		55	
						3 9						

JACKSON, W.R. RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 219544		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022		

09	18691 X	18691	-0-	-0-	-0-	1514 1	17154 3	Y	21		71	
						23 9						
10	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	858 1	9115 3	Y	22		93	
						24 9						
11	8100 X	8015	-0-	-85	-0-	618 1	7383 3	Y	13		106	
						14 9						
12	8370 X	3084	-0-	-5286	-0-	211 1	2845 3	Y	25		131	
						28 9						
01	8370 X	2508	-0-	-5862	-0-	163 1	2333 3	Y	11		142	
						12 9						
02	7560 X	759	-0-	-6801	-0-	58 1	698 3	Y	3		145	
						3 9						

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736		RRCID -> 201249		COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164		
MORSE			WELL #: 4									

09	8730 X	7310	-0-	-1420	-0-	393 1	6811 2	Y	96	60 1	189	
						106 9						
10	8990 X	7755	-0-	-1235	-0-	376 1	7261 2	Y	107	179 1	117	
						118 9						
11	8700 X	8527	-0-	-173	-0-	414 1	7973 2	Y	127	122 1	122	
						140 9						
12	8990 X	6634	-0-	-2356	-0-	325 1	6173 2	Y	124	122 1	124	
						136 9						
01	8990 X	7846	-0-	-1144	-0-	407 1	7293 2	Y	133	122 1	135	
						146 9						
02	7952 X	NO RPT	-0-	-7952	-0-			Y	NO RPT		135	

LEGEND NATURAL GAS IV, LP			495557		RRCID -> 200286		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964		
GARCIA "A"			WELL #: 1									

09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	402 1	1280 2	Y	48		152	
						53 9						
10	1767 N	1530	-0-	-237	-0-	97 1	1405 2	Y	25	58 1	119	
						28 9						
11	1680 N	1543	-0-	-137	-0-	99 1	1374 2	Y	64	60 1	123	
						70 9						
12	1767 N	1271	-0-	-496	-0-	87 1	1182 2	Y	2		125	
						2 9						
01	1519 N	888	-0-	-631	-0-	92 1	728 2	Y	62	62 1	125	
						68 9						
*02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	107 1	1364 2	Y	39	58 1	106	
						43 9						

SAMANO (FIFTH MASSIVE)													CNTY: HIDALGO							
LEGEND NATURAL GAS IV, LP																				
COATES																				
WELL #: 3													RRCID -> 200290		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 10012 - 10222	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
09		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	652	1	2078	2	Y	24	24	1	34					
10		3255 X	2434	-0-	-821	-0-	155	1	2255	2	Y	22			56					
11		3150 X	2097	-0-	-1053	-0-	139	1	1933	2	Y	23	35	1	44					
12		2852 X	1585	-0-	-1267	-0-	107	1	1461	2	Y	15	37	1	22					
01		2852 X	1039	-0-	-1813	-0-	115	1	909	2	Y	14			36					
02		2576 X	1440	-0-	-1136	-0-	103	1	1314	2	Y	21			57					

GARCIA "B"													WELL #: 2		RRCID -> 200373		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9754 - 10284	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

GARCIA "C"													WELL #: 3		RRCID -> 201431		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 10534		PERF. 9814 - 10014	
09		1320 N	1101	-0-	-219	-0-	255	1	813	2	Y	30			106							
10	DLQ	G-10	954	-0-	954	954	60	1	877	2	Y	15	40	1	81							
11	DLQ	G-10	958	-0-	958	1912	61	1	854	2	Y	39	40	1	80							
12	DLQ	G-10	955	-0-	955	2867	65	1	889	2	Y	1			81							
01		3000 N	642	-0-	-2358	509	67	1	527	2	Y	44	40	1	85							
*02		1425 N	916	-0-	-509	-0-	48	1	823	2	Y	25	40	1	70							

GARCIA "D"													WELL #: 4		RRCID -> 202197		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9408 - 9638	
09		1350 N	1178	-0-	-172	-0-	273	1	869	2	Y	33			114							
10	DLQ	G-10	1112	-0-	1112	1112	70	1	1023	2	Y	17	43	1	88							
11	DLQ	G-10	986	-0-	986	2098	63	1	878	2	Y	41	44	1	85							
12	DLQ	G-10	937	-0-	937	3035	64	1	872	2	Y	1			86							
01		3000 N	702	-0-	-2298	737	73	1	574	2	Y	50	43	1	93							
*02		2081 N	1344	-0-	-737	-0-	95	1	1210	2	Y	35	43	1	85							

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FOURTH MASSIVE)														
APACHE CORPORATION														
SLICK STATE "B"														
80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
027200														
WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880														
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	
09		2100 X	1593	-0-	-507	-0-	117 1	1440 3	Y		33	46 1	2 8	9
							36 9							
10		1333 N	1208	-0-	-125	-0-	75 1	1120 3	Y		12	16 1		5
							13 9							
11		1470 N	1310	-0-	-160	-0-	78 1	1208 3	Y		22	21 1		6
							24 9							
12		1643 N	1414	-0-	-229	-0-	89 1	1324 3	Y		1	6 1		1
							1 9							
01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	89 1	1296 3	Y		9	6 1	1 8	3
							10 9							
02	DLQ	G-10	1160	-0-	1160	1160	73 1	1076 3	Y		10	9 1		4
							11 9							

HEADINGTON OIL COMPANY LLC														
MURCH, B. L.														
370070														
WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772														
09		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	145 1	1525 3	Y		83	71 1		16
							91 9							
10		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	200 1	1930 3	Y		123	107 1		32
							135 9							
11		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	137 1	1496 3	Y		137	119 1		50
							151 9							
12		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	173 1	2041 3	Y		-0-	30 1		20
							-0-							
01		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	171 1	2149 3	Y		-0-	17 1		3
							137 1							
02	DLQ	G-10	2233	-0-	2233	2233	137 1	2020 3	Y		69	56 1		16
							76 9							

MURCH, B. L.														
WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957														
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	48 1	526 3	Y		1	26 1		6
							1 9							
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	60 1	597 3	Y		1	5 1		2
							1 9							
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	86 1	980 3	Y		3	4 1		1
							3 9							
12		589 N	56	-0-	-533	-0-	11 1	38 3	Y		6	4 1		3
							7 9							
01		651 N	401	-0-	-250	-0-	66 1	248 3	Y		79	71 1		11
							87 9							
02	DLQ	G-10	101	-0-	101	101	17 1	66 3	Y		16	21 1		6
							18 9							

MURCH, B. L.														
WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540														
09		3990 X	1592	-0-	-2398	-0-	132 1	1357 3	Y		94	128 1		29
							103 9							
10		4123 X	1851	-0-	-2272	-0-	165 1	1547 3	Y		126	120 1		35
							139 9							
11		3990 X	2206	-0-	-1784	-0-	169 1	1806 3	Y		210	172 1		73
							231 9							
12		3782 X	2325	-0-	-1457	-0-	168 1	2147 3	Y		9	49 1		33
							10 9							
01		3348 X	1478	-0-	-1870	-0-	100 1	1364 3	Y		13	40 1		6
							14 9							
02	DLQ	G-10	1727	-0-	1727	1727	104 1	1425 3	Y		180	144 1		42
							198 9							

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.// 370070										
MURCH, B. L.		WELL #: 11		RRCID -> 191856		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	4620 X	635	-0-	-3985	-0-	54 1	557 3	Y	22	21 1		5
10	4774 X	895	-0-	-3879	-0-	24 9	764 3	Y	47	40 1		12
11	4620 X	1248	-0-	-3372	-0-	79 1	1050 3	Y	93	74 1		31
12	2728 X	1578	-0-	-1150	-0-	52 9						
01	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	96 1	1459 3	Y	-0-	18 1		13
02	DLQ G-10	2012	-0-	2012	2012	102 9	1605 3	Y	-0-	11 1		2
						119 1	1832 3	Y	44	35 1		11
						123 1						
						132 1						
						48 9						

MURCH, B. L.		WELL #: 14		RRCID -> 197403		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424			
09	15000 X	12416	-0-	-2584	-0-	1011 1	11252 3	Y	139	162 1		36
10	15500 X	14213	-0-	-1287	-0-	153 9	12765 3	Y	177	165 1		48
11	15000 X	13773	-0-	-1227	-0-	1253 1	12348 3	Y	328	264 1		112
12	16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	195 9						
01	14198 X	13693	-0-	-505	-0-	1064 1	14883 3	Y	212	192 1		132
02	DLQ G-10	14080	-0-	14080	14080	361 9						
						1146 1	12358 3	Y	400	458 1		74
						233 9						
						895 1	12839 3	Y	300	289 1		85
						440 9						
						911 1						
						330 9						

MURCH, B.L.		WELL #: 18		RRCID -> 197720		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386			
09	3270 X	2391	-0-	-879	-0-	198 1	2109 3	Y	76	83 1		18
10	3379 X	3031	-0-	-348	-0-	84 9	2725 3	Y	28	36 1		10
11	3270 X	2771	-0-	-499	-0-	275 1	2507 3	Y	37	33 1		14
12	3162 X	3005	-0-	-157	-0-	31 9						
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	223 1	2150 3	Y	562	342 1		234
02	DLQ G-10	2855	-0-	2855	2855	41 9						
						237 1	2782 3	Y	114	300 1		48
						618 9						
						205 1	2599 3	Y	63	86 1		25
						125 9						
						187 1						
						69 9						

SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 222290		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004			
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	50 1	568 3	Y	-0-			163
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	23 1	243 3	Y	-0-			163
11	300 N	206	-0-	-94	-0-	16 1	189 3	Y	1			164
12	310 N	152	-0-	-158	-0-	1 9						
01	279 N	170	-0-	-109	-0-	10 1	142 3	Y	-0-			164
02	DLQ G-10	306	-0-	306	306	11 1	159 3	Y	-0-			164
						23 1	279 3	Y	4			168
						4 9						

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										
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
SAMANO		WELL #:		26	RRCID -> 187150		COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7097 - 9157	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	8070 X	7605	-0-	-465	-0-	1812	1	5774	2	Y	17	27 1	15
10	8339 X	6095	-0-	-2244	-0-	19	9	5673	2	Y	28		43
11	8070 X	7610	-0-	-460	-0-	31	9	7071	2	Y	27	34 1	36
12	7874 X	7787	-0-	-87	-0-	509	1	7235	2	Y	18	41 1	13
01	7874 X	4319	-0-	-3555	-0-	30	9	3817	2	Y	16		29
02	7112 X	6954	-0-	-158	-0-	484	1	6412	2	Y	34	40 1	23
						18	9						
						37	9						

SAMANO		WELL #:		25	RRCID -> 188311		COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	7888 - 8190	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

DIELMANN		WELL #:		1	RRCID -> 189685		COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	7566 - 8922	
09	7290 X	7235	-0-	-55	-0-	1713	1	5457	2	N	59		219
10	7533 X	6228	-0-	-1305	-0-	65	9	5765	2	N	60	192 1	87
11	7290 X	6127	-0-	-1163	-0-	397	1	5654	2	N	60		147
12	7533 X	5599	-0-	-1934	-0-	66	9	5154	2	N	60		207
01	7533 X	4090	-0-	-3443	-0-	407	1	3597	2	N	34	194 1	47
02	6748 X	6714	-0-	-34	-0-	37	9	6163	2	N	60		107
						485	1						
						66	9						

DIELMANN		WELL #:		2	RRCID -> 189686		COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8254 - 9250	
09	3000 X	1880	-0-	-1120	-0-	445	1	1417	2	N	16		183
10	2883 X	1490	-0-	-1393	-0-	18	9	1372	2	N	22		205
11	2790 X	1067	-0-	-1723	-0-	94	1	993	2	N	2		207
12	2883 X	785	-0-	-2098	-0-	24	9	731	2	N	-0-		207
01	2883 X	388	-0-	-2495	-0-	72	1	335	2	N	10		217
02	1008 N	577	-0-	-431	-0-	42	1	535	2	N	-0-		217
						11	9						
						42	1						

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557												
HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 189688		COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1233	-0-	-177	-0-	285	1	908	2	Y	36			103
10	1364 N	1075	-0-	-289	-0-	40	9	958	2	Y	46			149
11	1260 N	1084	-0-	-176	-0-	66	1	980	2	Y	30	116	1	63
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	51	9	1179	2	Y	70			133
01	1085 N	829	-0-	-256	-0-	71	1	704	2	Y	33	115	1	51
*02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	33	9	976	2	Y	38			89
						77	1							
						42	9							

COATES		WELL #: 2		RRCID -> 199583		COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190					
09	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	1368	1	4359	2	Y	50	82	1	84
10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	55	9	4619	2	Y	47			131
11	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	318	1	4424	2	Y	51	82	1	100
12	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	52	9	4729	2	Y	50	85	1	65
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	319	1	2928	2	Y	46			111
02	5404 X	4615	-0-	-789	-0-	56	9	4212	2	Y	65			176
						371	1							
						51	9							
						331	1							
						72	9							

COATES		WELL #: 1		RRCID -> 199584		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540					
09	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	1186	1	3777	2	Y	43	87	1	79
10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	47	9	3727	2	Y	38			117
11	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	257	1	3674	2	Y	42	73	1	86
12	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	42	9	4326	2	Y	46	73	1	59
01	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	265	1	2301	2	Y	36			95
02	4676 X	2798	-0-	-1878	-0-	46	9	2554	2	Y	39			134
						318	1							
						51	9							
						292	1							
						40	9							
						201	1							
						43	9							

HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201231		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868					
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	163	1	521	2	Y	21			30
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	23	9	525	2	Y	24			54
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	495	2	Y	15	42	1	27
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	26	9	561	2	Y	34			61
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	36	1	368	2	Y	17	53	1	25
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	17	9	553	2	Y	22			47
						47	1							
						19	9							
						43	1							
						24	9							

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	203059	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	9506	PERF. 9258 - 9274	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	1620	N	1328	-0-	-292	-0-	307	1	979	2	Y	38	133
							42	9					
10	1674	N	1307	-0-	-367	-0-	83	1	1202	2	Y	20	103
							22	9					
11	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	75	1	1047	2	Y	49	100
							54	9					
12	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	81	1	1109	2	Y	2	102
							2	9					
01	1302	N	829	-0-	-473	-0-	86	1	680	2	Y	57	108
							63	9					
*02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	91	1	1154	2	Y	33	91
							36	9					

RICHMOND		WELL #:		13	RRCID ->	247717	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	10008	PERF. 9830 - 9870		
09	3210	X	2940	-0-	-270	-0-	1301	1	1594	2	Y	41	34
							45	9					
10	3162	X	2796	-0-	-366	-0-	930	1	1815	2	Y	46	49
							51	9					
11	3210	X	2423	-0-	-787	-0-	900	1	1479	2	Y	40	58
							44	9					
12	3317	X	2184	-0-	-1133	-0-	870	1	1269	2	Y	41	37
							45	9					
01	3317	X	1405	-0-	-1912	-0-	570	1	806	2	Y	26	37
							29	9					
02	2744	X	1529	-0-	-1215	-0-	600	1	899	2	Y	27	13
							30	9					

SAMANO (K SAND)		80088 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		495557									
SAMANO		WELL #:		34	RRCID ->	193921	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 6768 - 6804
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (K SAND)														
LEGEND NATURAL GAS IV, LP														
SAMANO														
//CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
//CONT.// 495557														
WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO														
WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914														
09	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	1315	1	4188	2	Y	12	19	1	11
						13	9							
10	4340 X	4015	-0-	-325	-0-	257	1	3738	2	Y	18			29
						20	9							
11	4050 X	2573	-0-	-1477	-0-	172	1	2391	2	Y	9	23	1	15
						10	9							
12	5704 X	2740	-0-	-2964	-0-	187	1	2545	2	Y	7	17	1	5
						8	9							
01	5704 X	1761	-0-	-3943	-0-	197	1	1557	2	Y	6			11
						7	9							
02	5152 X	4606	-0-	-546	-0-	334	1	4248	2	Y	22	18	1	15
						24	9							

DE FLORES, M. S.														
WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE FLORES, M. S.														
WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
 FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
 MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

09	9690 X	6096	-0-	-3594	-0-	533	1	5456	3	Y	97	91	1			20
						107	9									
10	9455 X	8283	-0-	-1172	-0-	745	1	7411	3	Y	115	105	1			30
						127	9									
11	9150 X	6903	-0-	-2247	-0-	545	1	6293	3	Y	59	61	1			28
						65	9									
12	8339 X	8135	-0-	-204	-0-	580	1	7511	3	Y	40	39	1			29
						44	9									
01	8277 X	6981	-0-	-1296	-0-	456	1	6287	3	Y	216	210	1			35
						238	9									
02	DLQ G-10	6927	-0-	6927	6927	451	1	6356	3	Y	109	110	1			34
						120	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

09	1830 N	846	-0-	-984	-0-	75	1	771	3	Y	-0-	4	1			1
10	1581 N	1135	-0-	-446	-0-	109	1	1026	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1200 N	956	-0-	-244	-0-	82	1	874	3	Y	-0-					-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	77	1	924	3	Y	-0-					-0-
01	1147 N	870	-0-	-277	-0-	63	1	807	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	890	-0-	890	890	63	1	827	3	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

09	900 N	886	-0-	-14	-0-	78	1	804	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	104	1	975	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	870 N	398	-0-	-472	-0-	34	1	364	3	Y	-0-					-0-
12	930 N	242	-0-	-688	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	1085 N	676	-0-	-409	-0-	49	1	627	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	892	-0-	892	892	64	1	828	3	Y	-0-					-0-

 SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
 SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

 SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

 SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	47	-0-	47	47	11	1	36	2	N	-0-		79
10	14B2 EXT	974	-0-	974	1021	63	1	911	2	N	-0-		79
11	14B2 EXT	592	-0-	592	1613	40	1	552	2	N	-0-		79
12	2011 X	398	-0-	-1613	-0-	27	1	371	2	N	-0-		79
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-		79
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-		79

 SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

09	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	393	1	1252	2	N	-0-		26
10	1674 X	1327	-0-	-347	-0-	86	1	1241	2	N	-0-		26
11	1620 X	1389	-0-	-231	-0-	93	1	1296	2	N	-0-		26
12	1705 X	1397	-0-	-308	-0-	96	1	1301	2	N	-0-		26
01	1705 X	948	-0-	-757	-0-	107	1	841	2	N	-0-		26
*02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	118	1	1506	2	N	-0-		26

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
DIELMANN		WELL #:		1	RRCID ->	201032	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	7566 - 7600
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	201054	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7494 - 7616
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES		WELL #:		1	RRCID ->	202006	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	7406 - 7449
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES		WELL #:		2	RRCID ->	203055	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	7258 - 7362
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	205948	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7686 - 7742
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		80088 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
APACHE CORPORATION		027200										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		33	RRCID ->	203216	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	6930 - 6950
09	3930 X	3807	-0-	-123	-0-	366 1	3410 3	Y	28	15 1	12 8	26
						31 9						
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	360 1	3056 3	Y	15	24 1		17
						17 9						
11	3450 X	2556	-0-	-894	-0-	268 1	2278 3	Y	9	17 1	1 8	8
						10 9						
12	3937 X	2920	-0-	-1017	-0-	315 1	2593 3	Y	11	10 1		9
						12 9						
01	3937 X	2455	-0-	-1482	-0-	267 1	2168 3	Y	18	12 1	2 8	13
						20 9						
02	DLQ G-10	2749	-0-	2749	2749	282 1	2425 3	Y	38	26 1		25
						42 9						

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776												
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	
09	9390 X	3836 -0-	-5554	-0-	205 1	3547 2	Y	76	48 1	145		
10	9703 X	3697 -0-	-6006	-0-	84 9	3421 2	Y	90	146 1	89		
11	8460 X	4015 -0-	-4445	-0-	177 1	3705 2	Y	107	100 1	96		
12	5487 X	3452 -0-	-2035	-0-	99 9	3177 2	Y	98	99 1	95		
01	3968 X	3762 -0-	-206	-0-	192 1	3452 2	Y	107	98 1	104		
02	DLQ G-10	NO RPT -0-	-0-	-0-	118 9		Y	NO RPT		104		
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814												
09	1014 N	1014 -0-	-0-	-0-	97 1	910 2	Y	6	9 1	10		
10	1083 N	1083 -0-	-0-	-0-	7 9	956 2	Y	4		14		
11	1090 N	1090 -0-	-0-	-0-	123 1	1012 2	Y	3		17		
12	1339 N	1339 -0-	-0-	-0-	4 9	1265 2	Y	2	8 1	11		
01	1497 N	1497 -0-	-0-	-0-	75 1	1417 2	Y	4	8 1	7		
02	DLQ G-10	NO RPT -0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT		7		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557												
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988												
09	2610 X	2077 -0-	-533	-0-	494 1	1574 2	N	8		162		
10	2697 X	2499 -0-	-198	-0-	9 9	2330 2	N	8		170		
11	2850 X	2262 -0-	-588	-0-	160 1	2101 2	N	9		179		
12	2945 X	1924 -0-	-1021	-0-	9 9	1786 2	N	6		185		
01	2945 X	1033 -0-	-1912	-0-	151 1	915 2	N	2		187		
02	2268 X	59 -0-	-2209	-0-	10 9	55 2	N	-0-		187		
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285												
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	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												
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557								
SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191518		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197055	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7582 - 7598
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #:		10	RRCID ->	197098	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8164 - 9814
09	3000 X	2936	-0-	-64	-0-	861	1	2030 2	Y	41	59 1	34
						45	9					
10	3100 X	2493	-0-	-607	-0-	260	1	2186 2	Y	43	31 1	46
						47	9					
11	3000 X	2027	-0-	-973	-0-	226	1	1762 2	Y	35	29 1	52
						39	9					
12	3100 X	1696	-0-	-1404	-0-	171	1	1488 2	Y	34	55 1	31
						37	9					
01	3100 X	865	-0-	-2235	-0-	139	1	707 2	Y	17	22 1	26
						19	9					
02	2744 X	712	-0-	-2032	-0-	94	1	604 2	Y	13	33 1	6
						14	9					

DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	197408	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	6994 - 10554
09	1680 X	1065	-0-	-615	-0-	253	1	800 2	N	11		253
						12	9					
10	1705 X	961	-0-	-744	-0-	58	1	889 2	N	13	188 1	78
						14	9					
11	1650 X	1206	-0-	-444	-0-	82	1	1103 2	N	19		97
						21	9					
12	1705 X	1021	-0-	-684	-0-	70	1	933 2	N	16		113
						18	9					
01	1705 X	916	-0-	-789	-0-	91	1	803 2	N	20		133
						22	9					
*02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	96	1	1224 2	N	27		160
						30	9					

SAMANO		WELL #:		45	RRCID ->	197794	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8382 - 8583
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

ZAMORA RUIZ		WELL #:		3	RRCID ->	198221	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8542 - 8848
09	2130 X	1826	-0-	-304	-0-	651	1	1167 2	N	7		145
						8	9					
10	2201 X	1625	-0-	-576	-0-	463	1	1156 2	N	5		150
						6	9					
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				N	12		162
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	6		168
01	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	495	1	1990 2	N	10		178
						11	9					
02	1708 X	1697	-0-	-11	-0-	466	1	1214 2	N	15		193
						17	9					

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557																	
SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978																	

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320																	

09	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	493	1	1164	2	N	15						210
						17	9										
10	1612 X	1451	-0-	-161	-0-	152	1	1281	2	N	16	191	1				35
						18	9										
11	1620 X	1350	-0-	-270	-0-	152	1	1185	2	N	12						47
						13	9										
12	1736 X	1272	-0-	-464	-0-	128	1	1116	2	N	25						72
						28	9										
01	1736 X	878	-0-	-858	-0-	142	1	722	2	N	13						85
						14	9										
*02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	193	1	1236	2	N	25						110
						28	9										

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651																	

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	

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

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
 GARCIA "F" WELL #: 6 RRCID -> 232283 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7392 - 7550

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2012 - P&A EFF 12/03/12

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

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

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
 SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

SAMANO (THIRD MASSIVE)										//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
LEGEND NATURAL GAS IV, LP										//CONT.// 495557							
SAMANO										WELL #: 19		RRCID -> 187382		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

SAMANO										WELL #: 27		RRCID -> 188282		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	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	
09	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	324	1	1031	2	Y	3	7	1	3		
10	1736	N	1062	-0-	-674	-0-	68	1	988	2	Y	5			8		
11	1560	N	1333	-0-	-227	-0-	89	1	1240	2	Y	4	6	1	6		
12	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	89	1	1212	2	Y	3	7	1	2		
01	1054	N	758	-0-	-296	-0-	85	1	670	2	Y	3			5		
*02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	126	1	1599	2	Y	9	8	1	6		
							10	9									

SAMANO										WELL #: 32		RRCID -> 191343		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557											
HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 199667		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	346	-0-	-134	-0-	80	1	255	2	Y	10		32
						11	9						
10	465 N	292	-0-	-173	-0-	18	1	260	2	Y	13		45
						14	9						
11	420 N	301	-0-	-119	-0-	20	1	272	2	Y	8	35 1	18
						9	9						
12	372 N	258	-0-	-114	-0-	17	1	227	2	Y	13		31
						14	9						
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	25	1	197	2	Y	9	27 1	13
						10	9						
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	Y	11		24
						12	9						

DIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 200365		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201033		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201855		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

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

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	10170 X	7938	-0-	-2232	-0-	-0-	430	1	7444	2	Y	58	36	1					111
10	10509 X	7467	-0-	-3042	-0-	-0-	364	1	7029	2	Y	67	109	1					69
11	9690 X	8000	-0-	-1690	-0-	-0-	390	1	7524	2	Y	78	74	1					73
12	9424 X	8765	-0-	-659	-0-	-0-	435	1	8243	2	Y	79	76	1					76
01	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	8513	2	Y	79	74	1					81
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	87	9				Y	NO RPT						81

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	3350	2	Y	16	12	1					37
10	3410 X	3283	-0-	-127	-0-	-0-	161	1	3097	3	Y	23	36	1					24
11	3510 X	3381	-0-	-129	-0-	-0-	166	1	3189	2	Y	24	24	1					24
12	3689 X	2647	-0-	-1042	-0-	-0-	131	1	2492	2	Y	22	23	1					23
01	3689 X	2563	-0-	-1126	-0-	-0-	134	1	2401	2	Y	25	23	1					25
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9				Y	NO RPT						25

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1980 N	1177	-0-	-803	-0-	-0-	279	1	889	2	Y	8	15	1					3
10	1860 N	1053	-0-	-807	-0-	-0-	67	1	975	2	Y	10	12	1					1
11	1560 N	1012	-0-	-548	-0-	-0-	67	1	933	2	Y	11	6	1					6
12	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	-0-	73	1	994	2	Y	13	13	1					6
01	1054 N	673	-0-	-381	-0-	-0-	75	1	587	2	Y	10	14	1					2
02	952 N	864	-0-	-88	-0-	-0-	62	1	794	2	Y	7	7	1					2

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	189734	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9218 - 9708	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES		WELL #:		1	RRCID ->	189890	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8134 - 9152
09	1710 X	951	-0-	-759	-0-	227	1	724	2	Y	-0-	101
10	1767 X	583	-0-	-1184	-0-	38	1	545	2	Y	-0-	101
11	1710 X	593	-0-	-1117	-0-	38	1	527	2	Y	25	69 1 57
						28	9					
12	1209 X	438	-0-	-771	-0-	30	1	408	2	Y	-0-	57
01	1054 X	314	-0-	-740	-0-	31	1	248	2	Y	32	57 1 32
						35	9					
02	896 X	422	-0-	-474	-0-	31	1	391	2	Y	-0-	32

SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191336	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7212 - 9416
09	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	682	1	2175	2	Y	21	25 1 8
						23	9					
10	2697 N	2400	-0-	-297	-0-	153	1	2222	2	Y	23	28 1 3
						25	9					
11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	147	1	2045	2	Y	23	13 1 13
						25	9					
12	2852 N	2150	-0-	-702	-0-	145	1	1975	2	Y	27	27 1 13
						30	9					
01	2387 N	1420	-0-	-967	-0-	157	1	1240	2	Y	21	29 1 5
						23	9					
*02	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	183	1	2327	2	Y	18	18 1 5
						20	9					

COATES		WELL #:		2	RRCID ->	191392	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8694 - 9858
09	1770 X	1446	-0-	-324	-0-	345	1	1101	2	Y	-0-	119
10	1829 X	1358	-0-	-471	-0-	88	1	1270	2	Y	-0-	119
11	1740 X	1012	-0-	-728	-0-	65	1	899	2	Y	44	81 1 82
						48	9					
12	1798 X	1096	-0-	-702	-0-	75	1	1021	2	Y	-0-	82
01	1767 X	896	-0-	-871	-0-	89	1	705	2	Y	93	82 1 93
						102	9					
02	1344 X	1138	-0-	-206	-0-	83	1	1055	2	Y	-0-	93

COATES		WELL #:		3	RRCID ->	191936	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8981 - 9542
09	960 N	702	-0-	-258	-0-	168	1	534	2	Y	-0-	64
10	899 N	676	-0-	-223	-0-	44	1	632	2	Y	-0-	64
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	52	1	716	2	Y	34	43 1 55
						37	9					
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	52	1	706	2	Y	-0-	55
01	682 N	445	-0-	-237	-0-	44	1	351	2	Y	45	55 1 45
						50	9					
02	756 X	669	-0-	-87	-0-	49	1	620	2	Y	-0-	45

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557											
SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	199160	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9266 - 9274			
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)				80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
BRUNGTON OPERATING, L.L.C.				103564								
DIAZ		WELL #:		2	RRCID ->	201487	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7316 - 7534
09	1320 N	1102	-0-	-218	-0-	573 1	467 2	N	56			220
10	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	62 9 696 1	532 2	N	35	196 1		59
11	1290 N	1060	-0-	-230	-0-	39 9 304 1	739 2	N	15			74
12	1147 N	974	-0-	-173	-0-	17 9 349 1	611 2	N	13			87
01	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	14 9 284 1	791 2	N	36			123
02	980 N	879	-0-	-101	-0-	40 9 413 1	446 2	N	18			141
						20 9						

DIAZ		WELL #:		3	RRCID ->	207017	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7558 - 7571
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	210536	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7437 - 7588
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			17
10	15 N	10	-0-	-5	-0-			N	-0-			17
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 1	4 2	N	-0-			17
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	N	-0-			17
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	N	-0-			17
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3 1	8 2	N	-0-			17
						4 1	5 2	N	-0-			17

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736													
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964													
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		
09	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	118 1 33 9	1107 2	Y	30	71 1	86		
10	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	153 1 31 9	1184 2	Y	28		114		
11	3000 N	5726	-0-	2726	2726	392 1 41 9	5293 2	Y	37		151		
12	3100 N	9563	-0-	6463	9189	514 1 41 9	9008 2	Y	37	72 1	116		
01	3100 N	9368	-0-	6268	15457	477 1 46 9	8845 2	Y	42	72 1	86		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15457			Y	NO RPT		86		
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557 SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	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													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)			//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP			//CONT.//		495557										
SAMANO			WELL #:		33	RRCID -> 191519			COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286			
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	

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

SAMANO			WELL #:		34	RRCID -> 192502			COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630			
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	278	1	884	2	Y	24	21	1	23
							26	9							
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1118	2	Y	13			36
							14	9							
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	70	1	968	2	Y	30	23	1	43
							33	9							
12	1054	N	997	-0-	-57	-0-	66	1	899	2	Y	29	27	1	45
							32	9							
01	1054	N	138	-0-	-916	-0-	15	1	116	2	Y	6	26	1	25
							7	9							
*02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	118	1	1502	2	Y	29	15	1	39
							32	9							

COATES			WELL #:		3	RRCID -> 192585			COMPL. DATE 08/31/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAMANO			WELL #:		36	RRCID -> 192866			COMPL. DATE 10/19/2002			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136			
09	7770	X	6166	-0-	-1604	-0-	1461	1	4653	2	Y	47	75	1	18
							52	9							
10	8029	X	6743	-0-	-1286	-0-	430	1	6243	2	Y	64	73	1	9
							70	9							
11	7770	X	6602	-0-	-1168	-0-	439	1	6086	2	Y	70	39	1	40
							77	9							
12	7471	X	6028	-0-	-1443	-0-	407	1	5542	2	Y	72	77	1	35
							79	9							
01	7471	X	3289	-0-	-4182	-0-	364	1	2872	2	Y	48	72	1	11
							53	9							
02	6160	X	4661	-0-	-1499	-0-	337	1	4285	2	Y	35	36	1	10
							39	9							

SAMANO			WELL #:		35	RRCID -> 193071			COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557										
SAMANO		WELL #:		39	RRCID ->	194497	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7526 -	10428	
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	

09		1230 N	471	-0-	-759	-0-	112 1	356 2	Y	3	6 1		1	
							3 9							
10		868 N	382	-0-	-486	-0-	24 1	355 2	Y	3	4 1		-0-	
							3 9							
11		570 N	316	-0-	-254	-0-	21 1	291 2	Y	4	2 1		2	
							4 9							
12		496 N	207	-0-	-289	-0-	14 1	191 2	Y	2	3 1		1	
							2 9							
01		372 N	127	-0-	-245	-0-	14 1	111 2	Y	2	3 1		-0-	
							2 9							
02		308 N	213	-0-	-95	-0-	15 1	196 2	Y	2	2 1		-0-	
							2 9							

SAMANO		WELL #:		40	RRCID ->	194531	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	7536 -	8514	

09		4410 X	4060	-0-	-350	-0-	961 1	3065 2	Y	31	47 1		12	
							34 9							
10		4557 X	3660	-0-	-897	-0-	233 1	3388 2	Y	35	42 1		5	
							39 9							
11		4410 X	3549	-0-	-861	-0-	236 1	3271 2	Y	38	21 1		22	
							42 9							
12		4557 X	3536	-0-	-1021	-0-	239 1	3251 2	Y	42	43 1		21	
							46 9							
01		4557 X	2248	-0-	-2309	-0-	249 1	1964 2	Y	32	46 1		7	
							35 9							
02		3780 X	1518	-0-	-2262	-0-	110 1	1396 2	Y	11	15 1		3	
							12 9							

BLISS		WELL #:		1	RRCID ->	194556	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8402 -	9166	

09		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	276 1	879 2	Y	44			209	
							48 9							
10		1333 N	846	-0-	-487	-0-	54 1	788 2	Y	4	193 1		20	
							4 9							
11		1380 N	1037	-0-	-343	-0-	67 1	934 2	Y	33			53	
							36 9							
12		1240 N	964	-0-	-276	-0-	65 1	891 2	Y	7			60	
							8 9							
01		837 N	605	-0-	-232	-0-	68 1	537 2	Y	-0-			60	
							67 1	848 2	Y	54			114	
02		980 N	974	-0-	-6	-0-	59 9							

SAMANO		WELL #:		41	RRCID ->	194647	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	6974 -	8510	

09		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	634 1	2019 2	Y	21	33 1		8	
							23 9							
10		2728 X	2552	-0-	-176	-0-	163 1	2363 2	Y	24	29 1		3	
							26 9							
11		2640 X	2243	-0-	-397	-0-	149 1	2066 2	Y	25	14 1		14	
							28 9							
12		2728 X	2239	-0-	-489	-0-	151 1	2059 2	Y	26	27 1		13	
							29 9							
01		2728 X	122	-0-	-2606	-0-	14 1	107 2	Y	1	14 1		-0-	
							1 9							
02		2492 X	1881	-0-	-611	-0-	136 1	1730 2	Y	14	10 1		4	
							15 9							

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
RICHMOND		WELL #:		1	RRCID ->	194660	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8326 -	9572
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		
09		402 N	402	-0-	-0-	118 1	278 2	Y	5				33
10		399 N	399	-0-	-0-	6 9	351 2	Y	5				38
11		326 N	326	-0-	-0-	42 1	284 2	Y	5				43
12		403 N	254	-0-	-149	6 9	222 2	Y	5				48
01		403 N	346	-0-	-57	26 1	282 2	Y	8	34	1		22
02		308 N	237	-0-	-71	6 9	203 2	Y	2				24
						2 9							

RICHMOND		WELL #:		2	RRCID ->	194812	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	7822 -	9512
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	195639	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	8714 -	9220
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-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RICHMOND		WELL #:		3	RRCID ->	195709	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9142 -	9173
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-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RICHMOND		WELL #:		5	RRCID ->	196977	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	11375	PERF.	N/A	
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-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RICHMOND		WELL #:		4	RRCID ->	197052	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	8754 -	9334
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-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557															
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910															
09	3780	X	3235	-0-	-545	-0-	949	1	2238	2	Y	44	68	1	37
							48	9							
10	3906	X	2964	-0-	-942	-0-	309	1	2599	2	Y	51	34	1	54
							56	9							
11	3600	X	2889	-0-	-711	-0-	322	1	2512	2	Y	50	34	1	70
							55	9							
12	3720	X	2645	-0-	-1075	-0-	267	1	2320	2	Y	53	75	1	48
							58	9							
01	3689	X	1689	-0-	-2000	-0-	271	1	1382	2	Y	33	34	1	47
							36	9							
02	3024	X	2504	-0-	-520	-0-	331	1	2120	2	Y	48	72	1	23
							53	9							

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472															
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428															
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M O		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

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557												
RICHMOND		WELL #:		8		RRCID -> 198858		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 9298 -		9508		

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #:		46		RRCID -> 198861		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8129 -		8224		

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #:		9		RRCID -> 200125		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9004 -		9320		

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

KENT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 202369		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8838 -		9084		

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

SMITH PRODUCTION INC.		789662														
RICHMOND		WELL #:		11		RRCID -> 199212		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8916 -		9455		

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

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)			80089 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736										
MORSE - FORSTER UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	189730	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8222 - 8916	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		4825 X	4825	-0-	-0-	460 1	4321 2		Y	40	95 1		118
						44 9							
10		5425 X	3970	-0-	-1455	449 1	3478 3		Y	39			157
						43 9							
11		5250 X	3802	-0-	-1448	258 1	3487 2		Y	52			209
						57 9							
12		5425 X	3581	-0-	-1844	189 1	3320 2		Y	65	104 1		170
						72 9							
01		4991 X	3429	-0-	-1562	172 1	3193 2		Y	58	102 1		126
						64 9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			126

MORSE			WELL #:	2	RRCID ->	190442	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	8219 - 8338	
09		1860 N	1399	-0-	-461	74 1	1283 2		Y	38	25 1		77
						42 9							
10		1674 N	1636	-0-	-38	78 1	1507 2		Y	46	74 1		49
						51 9							
11		1822 N	1822	-0-	-0-	87 1	1678 2		Y	52	50 1		51
						57 9							
12		2088 N	2088	-0-	-0-	102 1	1929 2		Y	52	51 1		52
						57 9							
01		1705 N	1705	-0-	-0-	87 1	1556 2		Y	56	51 1		57
						62 9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			57

LEGEND NATURAL GAS IV, LP SAMANO			WELL #:	28	RRCID ->	188714	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8986 - 9083	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES			WELL #:	1	RRCID ->	190138	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8480 - 8588	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #:	31	RRCID ->	190204	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9108 - 9184	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)			//CONT.//		80089 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP			//CONT.//		495557										
RICHMOND			WELL #:		4	RRCID -> 197053			COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004			
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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	4470	X	4341	-0-	-129	-0-	1272	1	3003	2	Y	60	87	1	50
							66	9							
10	4619	X	4117	-0-	-502	-0-	430	1	3610	2	Y	70	45	1	75
							77	9							
11	4470	X	4068	-0-	-402	-0-	454	1	3536	2	Y	71	48	1	98
							78	9							
12	4619	X	4014	-0-	-605	-0-	405	1	3521	2	Y	80	106	1	72
							88	9							
01	4619	X	2553	-0-	-2066	-0-	410	1	2087	2	Y	51	51	1	72
							56	9							
02	4060	X	3813	-0-	-247	-0-	505	1	3231	2	Y	70	108	1	34
							77	9							

RICHMOND			WELL #:		10	RRCID -> 197550			COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	5730	X	5103	-0-	-627	-0-	1495	1	3529	2	Y	72	105	1	59
							79	9							
10	5921	X	4492	-0-	-1429	-0-	469	1	3939	2	Y	76	53	1	82
							84	9							
11	5580	X	2815	-0-	-2765	-0-	314	1	2447	2	Y	49	52	1	79
							54	9							
12	5642	X	4743	-0-	-899	-0-	478	1	4160	2	Y	95	88	1	86
							105	9							
01	5580	X	2760	-0-	-2820	-0-	443	1	2258	2	Y	54	60	1	80
							59	9							
02	4760	X	4592	-0-	-168	-0-	608	1	3890	2	Y	85	124	1	41
							94	9							

RICHMOND			WELL #:		7	RRCID -> 198217			COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 211155	COMPL. DATE 03/19/2003	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 8940	- 8990		
09 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 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		
09 0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMEDAN (FRIO)		WELL #: A 1		RRCID -> 085547	COMPL. DATE 09/21/1977	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8586	- 9831		
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
02 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		
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-
02 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: B 1		RRCID -> 085834	COMPL. DATE 11/13/1977	TOTAL DEPTH 10510	PERF. 9858	- 9892		
09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	242		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	242		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	242		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	242		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	242		N	NO RPT		-0-
02 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	242		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: F 2		RRCID -> 092493	COMPL. DATE 05/05/1980	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 8962	- 10648		
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-
02 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.// 80090 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.// 887727									
STATE TRACT 818L		WELL #: F 3		RRCID -> 092494		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704			
M	O	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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 7		RRCID -> 093473		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671			
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-
02	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			
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-
02	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			
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-
02	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			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: B 2		RRCID -> 095563		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9653 - 9714			
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-
02	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			
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-
02	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, NW/4		WELL #: B 4		RRCID -> 096204	COMPL. DATE 12/26/1980	TOTAL DEPTH 9965	PERF. 9116	- 9698		
M	O	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
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-
02	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		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L, SW/4		WELL #: B 5		RRCID -> 114997	COMPL. DATE 11/19/1984	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11247	- 11781		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN CARLOS (FD-93)		80159 132		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300								
FEE NO. 827 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 013886	COMPL. DATE 04/04/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2013 - PLUGGED 11-25-2013										

WYSONG UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 013892	COMPL. DATE 07/08/1962	TOTAL DEPTH 12516	PERF. 7214	- 7226		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FEE NO. 827 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157113	COMPL. DATE 01/22/1996	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 7105	- 7132		
09	120 N	34	-0-	-86	-0-	6 1	28 2	N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAN CARLOS (FD-93)		//CONT.//		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN CARLOS (FE-14)				80159 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300										
SANTA CRUZ FARMS		WELL #:		5	RRCID ->	136574	COMPL. DATE	10/05/1990	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7147 -	7154	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN CARLOS (FE-59)				80159 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300										
WYSONG UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	013903	COMPL. DATE	07/07/1962	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	7534 -	7542	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329										
ADERHOLD UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	035775	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	N/A		
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-
02	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	
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAN CARLOS (FE-59 B)				80159 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300										
FEE 827 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	052273	COMPL. DATE	03/27/1972	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	N/A		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FE-59 B) //CONT.// 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

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

SAN CARLOS (FE-81) 80159 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
 FEE NO. 827 UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 013907 COMPL. DATE 11/04/1959 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 ADERHOLD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 013906 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF-18) 80159 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
 SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 177795 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7658 - 7830

09	540 N	177	-0-	-363	-0-	32	1	145	2	N	-0-			-0-
10	682 N	607	-0-	-75	-0-	230	1	377	2	N	-0-			-0-
11	810 N	174	-0-	-636	-0-	107	1	67	2	N	-0-			-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	58	1	344	2	N	-0-			-0-
01	620 N	156	-0-	-464	-0-	4	1	152	2	N	-0-			-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	95	1	169	2	N	-0-			-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 ADERHOLD UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 035774 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O		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

SAN CARLOS (FF-33)		80159 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300													
SANTA CRUZ		WELL #: 14		RRCID -> 178476		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7730 - 7744					

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
ADERHOLD UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 013923		COMPL. DATE 03/28/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAN CARLOS (FF-39)		80159 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300													
SANTA CRUZ		WELL #: 14		RRCID -> 178759		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7800 - 7830					

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
ADERHOLD UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 035773		COMPL. DATE 04/30/1965		TOTAL DEPTH 8021		PERF. N/A					

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAN CARLOS (FH-19)		80159 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300													
WYSONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226645		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7584 - 8787					

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

SANTA CRUZ FARMS		WELL #: 19		RRCID -> 229264		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8958 - 8998					

09	14B DENY	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SAN CARLOS (FH-19)		//CONT.//		80159 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		//CONT.//		545300						
SANTA CRUZ FARMS		WELL #:		20	RRCID ->	229270	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	9675 PERF. 8420 - 9484
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
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-
02	14B2 EXT	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
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
 CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	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	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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT			-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT		80178 562		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
		040797										
		WELL #: 1		RRCID -> 182317		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	2970 #	2121	-0-	-849	-0-	2093 2	28 9	N	25			59
10	2604 #	2248	-0-	-356	-0-	2213 2	35 9	N	32			91
11	2520 #	1307	-0-	-1213	-0-	1307 2		N	-0-			91
12	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			91
01	2263 #	258	-0-	-2005	-0-	258 2		N	-0-			91
*02	2797 R	2797	-0-	-0-	-0-	2796 2	1 9	N	1			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				
09	420 N	357	-0-	-63	-0-	28 1	329 2	Y	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	36 1	351 2	Y	-0-			-0-
11	420 N	336	-0-	-84	-0-	32 1	304 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	32 1	302 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	306	-0-	-66	-0-	29 1	277 2	Y	-0-			-0-
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	36 1	338 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				
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	16 1	123 2	N	-0-			10
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	16 1	118 2	N	3			13
						3 9						
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	20 1	138 2	N	1			14
						1 9						
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	19 1	133 2	N	1			15
						1 9						
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	114 2	8 9	N	7	21 1		1
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	16 1	118 2	N	-0-			1

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	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
09	1740 X	1696	-0-	-44	-0-	200 1	1494 2	N	2			41
10	1767 X	1678	-0-	-89	-0-	200 1	1478 2	N	-0-			41
11	1710 X	1472	-0-	-238	-0-	187 1	1285 2	N	-0-			41
12	1767 X	1648	-0-	-119	-0-	205 1	1443 2	N	-0-			41
01	1767 X	1258	-0-	-509	-0-	1258 2		N	-0-			41
02	1596 X	1383	-0-	-213	-0-	168 1	1215 2	N	-0-			41

COG MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 125837		COMPL. DATE 11/19/1987			TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441			
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	109 1	818 2	N	-0-			-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	128 1	944 2	N	41			41
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	134 1	920 2	N	-0-			41
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	152 1	1071 2	N	-0-			41
01	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1007 2		N	-0-			41
*02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	135 1	977 2	N	-0-			41

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 126826		COMPL. DATE 03/02/1988			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302			
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	29 1	231 2	Y	-0-			18
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	37 1	243 2	Y	5			23
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	34 1	219 2	Y	-0-			23
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	34 1	214 2	Y	-0-			23
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	31 1	206 2	Y	9	17	1	15
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	28 1	180 2	Y	7			22

MALAKOFF - PETERSON		WELL #: 4		RRCID -> 127627		COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	103	1	818	2	Y	-0-					28
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	129	1	861	2	Y	5					33
						6	9									
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	130	1	835	2	Y	-0-					33
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	134	1	847	2	Y	-0-					33
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	127	1	840	2	Y	9	25	1			17
						10	9									
02	868 N	856	-0-	-12	-0-	114	1	733	2	Y	8					25
						9	9									

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

09	1050 X	943	-0-	-107	-0-	111	1	832	2	N	-0-					48
10	1178 X	887	-0-	-291	-0-	106	1	781	2	N	-0-					48
11	1140 X	897	-0-	-243	-0-	114	1	783	2	N	-0-					48
12	1178 X	781	-0-	-397	-0-	97	1	684	2	N	-0-					48
01	961 X	933	-0-	-28	-0-	921	2	12	9	N	11					59
*02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	109	1	788	2	N	-0-					59

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

09	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	229	1	1715	2	N	-0-					101
10	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	224	1	1650	2	N	6					107
						7	9									
11	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	226	1	1560	2	N	3					110
						3	9									
12	2015 X	1741	-0-	-274	-0-	216	1	1522	2	N	3					113
						3	9									
01	2015 X	1486	-0-	-529	-0-	1422	2	64	9	N	58	161	1			10
02	1820 X	1598	-0-	-222	-0-	194	1	1404	2	N	-0-					10

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
VELA		WELL #: 2		RRCID -> 155930		COMPL. DATE 10/20/1995			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	955 X	955	-0-	-0-	-0-	107	1	848	2	Y	-0-				22
10	1054 X	937	-0-	-117	-0-	122	1	809	2	Y	5				27
						6	9								
11	1020 X	815	-0-	-205	-0-	110	1	705	2	Y	-0-				27
12	1054 X	959	-0-	-95	-0-	131	1	828	2	Y	-0-				27
01	1054 X	990	-0-	-64	-0-	129	1	851	2	Y	9	20	1		16
						10	9								
02	896 X	838	-0-	-58	-0-	112	1	718	2	Y	7				23
						8	9								
WRIGHT, L. A. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 162977		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457						
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	442	1	3510	2	Y	-0-				77
10	4216 X	3976	-0-	-240	-0-	519	1	3453	2	Y	4				81
						4	9								
11	4080 X	3973	-0-	-107	-0-	536	1	3437	2	Y	-0-				81
12	4216 X	3715	-0-	-501	-0-	508	1	3207	2	Y	-0-				81
01	4216 X	4053	-0-	-163	-0-	531	1	3512	2	Y	9	61	1		29
						10	9								
02	3696 X	3412	-0-	-284	-0-	458	1	2945	2	Y	8				37
						9	9								
JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 165838		COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486						
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	Y	-0-				17
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	46	1	304	2	Y	5				22
						6	9								
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	288	2	Y	-0-				22
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	46	1	288	2	Y	-0-				22
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	44	1	289	2	Y	8	16	1		14
						9	9								
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	39	1	249	2	Y	8				22
						9	9								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 126644		COMPL. DATE 02/16/1988			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612						
LINK RANCH		WELL #: 1													
09	5430 X	5377	-0-	-53	-0-	208	1	5169	2	N	-0-				307
10	5797 X	4449	-0-	-1348	-0-	201	1	4247	2	N	1	192	1		116
						1	9								
11	5610 X	5027	-0-	-583	-0-	211	1	4760	2	N	51				167
						56	9								
12	5797 X	5631	-0-	-166	-0-	245	1	5341	2	N	41				208
						45	9								
01	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	248	1	5401	2	N	-0-				208
02	5012 X	4473	-0-	-539	-0-	216	1	4257	2	N	-0-				208
LINK RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 129388		COMPL. DATE 12/17/1988			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376						
09	3390 X	3146	-0-	-244	-0-	121	1	3025	2	N	-0-				79
10	3317 X	2732	-0-	-585	-0-	123	1	2609	2	N	-0-				79
11	3210 X	2597	-0-	-613	-0-	110	1	2487	2	N	-0-				79
12	3317 X	3091	-0-	-226	-0-	136	1	2955	2	N	-0-				79
01	3255 X	2993	-0-	-262	-0-	131	1	2862	2	N	-0-				79
02	2940 X	2779	-0-	-161	-0-	134	1	2645	2	N	-0-				79

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	106 1	2639 2	N	-0-			100
10	2852 X	2460	-0-	-392	-0-	111 1	2349 2	N	-0-			100
11	2760 X	1981	-0-	-779	-0-	84 1	1897 2	N	-0-			100
12	2852 X	1908	-0-	-944	-0-	84 1	1824 2	N	-0-			100
01	2852 X	1263	-0-	-1589	-0-	56 1	1207 2	N	-0-			100
02	2576 X	1436	-0-	-1140	-0-	70 1	1366 2	N	-0-			100

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
 GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 117447 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8343 - 8357

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	112 1	446 2	N	-0-			-0-
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	120 1	185 2	N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	104 1	264 2	N	-0-			-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	84 1	693 2	N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	72 1	238 2	N	-0-			-0-
02	336 N	17	-0-	-319	-0-	4 1	13 2	N	-0-			-0-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
 GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

09	2073 R	2073	-0-	-0-	-0-	112 1	1930 2	N	28			274
10	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	124 1	2537 2	N	1	176 1		99
11	2456 R	2456	-0-	-0-	-0-	112 1	2344 2	N	-0-			99
12	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	84 1	2173 2	N	9			108
01	2666 #	2368	-0-	-298	-0-	104 1	2163 2	N	92			200
*02	2597 R	2597	-0-	-0-	-0-	101 9	112 1	2485 2	N	-0-		200

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WOODS CHRISTIAN		22		RRCID -> 141312		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273								
09	1560 X	1314	-0-	-246	-0-	13 1	1273 2	Y	25	25	0					1
						28 9										
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	12 1	1229 2	Y	26	26	0					1
						29 9										
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	13 1	1223 2	Y	26	26	0					1
						29 9										
12	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	12 1	1146 2	Y	27	27	0					1
						30 9										
01	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	18 1	1243 2	Y	27	27	0					1
						30 9										
*02	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	15 1	1231 2	Y	24	24	0					1
						1 4	26 9									

SAN RAMON (8550)		80359 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005														
COATES ENERGY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 140075		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8643 - 8673								
09	9570 X	2584	-0-	-6986	-0-	1038 1	1521 2	N	23							145
						25 9										
10	9951 X	28	-0-	-9923	-0-	27 1	1 2	N	-0-							145
11	9630 X	10	-0-	-9620	-0-	10 2		N	-0-							145
12	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-			N	55							200
01	9114 X	54	-0-	-9060	-0-	40 2	14 9	N	13	188	1					25
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-			N	-0-							25

SAN ROMAN (JACKSON 7-K)		80373 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941														
GUERRA, H. P.		WELL #: 3		RRCID -> 040984		COMPL. DATE 11/14/1966		TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A								
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

SAN ROMAN, W. (2000)		80379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941														
GUERRA, V.H., ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 074067		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A								
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)		80393 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CODY ENERGY LLC		164455										
MONTGOMERY, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 013996		COMPL. DATE 02/17/1951		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6494 - 6538				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
10	105 N	-0-	-0-	-105	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2013 - PLUGGED 10-16-2013												

SMITH, T. L., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 014007		COMPL. DATE 05/08/1956		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642				
09	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	438 1	1743 3	N	-0-			-0-
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	433 1	1626 3	N	-0-			-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	395 1	1289 3	N	-0-			-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	387 1	1361 3	N	-0-			-0-
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	407 1	1164 3	N	-0-			-0-
*02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	350 1	807 3	N	-0-			-0-

GUERRA, ARCADIO		WELL #: 2		RRCID -> 014016		COMPL. DATE 04/14/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732				
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	35 1	140 3	Y	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	49 1	183 3	Y	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	56 1	182 3	Y	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	51 1	180 3	Y	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	62 1	179 3	Y	-0-			-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	63 1	145 3	Y	-0-			-0-

DE CAVAZOS, C. C.		WELL #: 5		RRCID -> 014021		COMPL. DATE 05/30/1962		TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A				
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	95 1	376 3	Y	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	90 1	337 3	Y	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	97 1	315 3	Y	-0-			-0-
12	496 N	401	-0-	-95	-0-	89 1	312 3	Y	-0-			-0-
01	434 N	340	-0-	-94	-0-	88 1	252 3	Y	-0-			-0-
02	392 N	247	-0-	-145	-0-	75 1	172 3	Y	-0-			-0-

SMITH, T. L., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 014039		COMPL. DATE 05/08/1956		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690				
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARDENAS, J. A. & S. J.		WELL #: 2A		RRCID -> 032933		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARDENAS, J. A. & S. J.		WELL #: 2AU		RRCID -> 032934		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455															
MONTGOMERY, W.R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092388										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	6156 - 6621
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2013 - PLUGGED 10-02-2013															

GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729										COMPL. DATE	07/12/1981	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7896 - 7916
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	53	1	213	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	55	1	208	3	Y	-0-			-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	57	1	185	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	56	1	197	3	Y	-0-			-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	65	1	186	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	62	1	143	3	Y	-0-			-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719										COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7874 - 7886
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	51	1	202	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	252	-0-	-151	-0-	53	1	199	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	49	1	158	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	43	1	152	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	45	1	128	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	46	1	107	3	Y	-0-			-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837										COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7898 - 7906
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524										COMPL. DATE	06/16/1987	TOTAL DEPTH	8992	PERF.	8080 - 8096
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672										COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8736 - 8790
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455															
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796										COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6744 - 6756
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			
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	3	Y	-0-	-0-			
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	33	1	125	3	Y	-0-	-0-			
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	37	1	122	3	Y	-0-	-0-			
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	40	1	142	3	Y	-0-	-0-			
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	46	1	133	3	Y	-0-	-0-			
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	49	1	112	3	Y	-0-	-0-			
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802										COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	9214	PERF.	8675 - 8740
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877										COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	8347 - 8370
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378										COMPL. DATE	09/14/1980	TOTAL DEPTH	8741	PERF.	8552 - 8590
CARDENAS, A.M. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 089769															
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71			
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701										COMPL. DATE	05/28/1955	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	N/A
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977															
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	250	2	Y	-0-	-0-			
10	434 N	302	-0-	-132	-0-	56	1	246	2	Y	-0-	-0-			
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	129	1	575	2	Y	1	1			
						1	9								
12	310 N	89	-0-	-221	-0-	17	1	72	2	Y	-0-	1			
01	310 N	21	-0-	-289	-0-	4	1	17	2	Y	-0-	1			
02	532 N	128	-0-	-404	-0-	23	1	105	2	Y	-0-	-0-			
WEINFIELD, MILTON WELL #: 2 RRCID -> 013983										COMPL. DATE	03/25/1955	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6560 - 6604
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

 SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3540 X	2761	-0-	-779	-0-	548	1	2212	2	Y	1					33
10	3007 X	2843	-0-	-164	-0-	527	1	2315	2	Y	1	21	1			13
11	2910 X	1800	-0-	-1110	-0-	329	1	1471	2	Y	-0-					13
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	602	1	2471	2	Y	-0-	9	1			4
01	2852 X	2746	-0-	-106	-0-	549	1	2195	2	Y	2	3	1			3
*02	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	480	1	2217	2	Y	1					1

 ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	381	1	1539	2	Y	1					1
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	301	1	1319	2	Y	1	1	1			1
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	303	1	1352	2	Y	1					2
12	3100 N	3501	-0-	401	401	685	1	2815	2	Y	1	2	1			1
01	2574 N	2173	-0-	-401	-0-	433	1	1734	2	Y	5	3	1			3
*02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	297	1	1370	2	Y	2					2

 YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	3000 X	2066	-0-	-934	-0-	410	1	1656	2	N	-0-					150
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	713	1	3130	2	N	-0-	123	1			27
11	3000 X	2085	-0-	-915	-0-	381	1	1704	2	N	-0-					27
12	3100 X	45	-0-	-3055	-0-	9	1	36	2	N	-0-					27
01	3100 X	2027	-0-	-1073	-0-	405	1	1622	2	N	-0-					27
02	2800 X	2769	-0-	-31	-0-	493	1	2275	2	N	1					28

 ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

09	3690 X	3379	-0-	-311	-0-	652	1	2633	2	Y	85					139
10	3813 X	3518	-0-	-295	-0-	634	1	2785	2	Y	90	142	1			87
11	3660 X	2348	-0-	-1312	-0-	417	1	1864	2	Y	61					148
12	3782 X	3257	-0-	-525	-0-	619	1	2541	2	Y	88	160	1			76
01	3782 X	2996	-0-	-786	-0-	547	1	2187	2	Y	238	155	1			159
02	3164 X	2458	-0-	-706	-0-	417	1	1922	2	Y	108					121

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	107	1	434	2	Y	-0-	-0-
10	2170 N	4	-0-	-2166	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	-0-
11	2190 N	532	-0-	-1658	-0-	97	1	435	2	Y	-0-	-0-
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	300	1	1231	2	Y	-0-	-0-
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	294	1	1174	2	Y	2	1 1
*02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	306	1	1413	2	Y	1	1
						2	9					
						1	9					
SCHULTZ WELL #: 2 A RRCID -> 135530 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6796 - 6808												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2013 - P & A 03-21-13												
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179												
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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												
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300												
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 21 RRCID -> 229269 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8554 - 8728												
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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	ALLOW 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARDING FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLEN HARDING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748															
09	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1271	1			N	-0-			-0-
10	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	1			N	-0-			-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	1			N	-0-			-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BNR OPERATING, LLC 077577
 GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	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

09	3030	X	2155	-0-	-875	-0-	132	1	2023	2	N	-0-		-0-
10	2511	X	1927	-0-	-584	-0-	135	1	1792	2	N	-0-		-0-
11	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	137	1	2135	2	N	-0-		-0-
12	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	141	1	2206	2	N	-0-		-0-
01	2232	X	2199	-0-	-33	-0-	137	1	2062	2	N	-0-		-0-
*02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	144	1	2165	2	N	-0-		-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

09	2580	X	2265	-0-	-315	-0-	139	1	2126	2	N	-0-		-0-
10	2108	X	2037	-0-	-71	-0-	142	1	1895	2	N	-0-		-0-
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	131	1	2043	2	N	-0-		-0-
12	2356	X	2260	-0-	-96	-0-	136	1	2124	2	N	-0-		-0-
01	2356	X	1949	-0-	-407	-0-	122	1	1827	2	N	-0-		-0-
02	2128	X	1959	-0-	-169	-0-	122	1	1837	2	N	-0-		-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

09	2040	X	1947	-0-	-93	-0-	119	1	1828	2	N	-0-		-0-
10	1953	X	1642	-0-	-311	-0-	115	1	1527	2	N	-0-		-0-
11	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	109	1	1700	2	N	-0-		-0-
12	2015	X	1944	-0-	-71	-0-	117	1	1827	2	N	-0-		-0-
01	2015	X	1664	-0-	-351	-0-	104	1	1560	2	N	-0-		-0-
02	1820	X	1664	-0-	-156	-0-	104	1	1560	2	N	-0-		-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

09	1830	X	1106	-0-	-724	-0-	68	1	1038	2	N	-0-		-0-
10	1798	X	1074	-0-	-724	-0-	75	1	999	2	N	-0-		-0-
11	1620	X	1217	-0-	-403	-0-	73	1	1144	2	N	-0-		-0-
12	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	101	1	1571	2	N	-0-		-0-
01	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	104	1	1564	2	N	-0-		-0-
*02	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	84	1	1266	2	N	-0-		-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

09	2250	X	1890	-0-	-360	-0-	116	1	1774	2	N	-0-		-0-
10	1860	X	1562	-0-	-298	-0-	109	1	1453	2	N	-0-		-0-
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	108	1	1681	2	N	-0-		-0-
12	1953	X	1598	-0-	-355	-0-	96	1	1502	2	N	-0-		-0-
01	1953	X	1751	-0-	-202	-0-	109	1	1642	2	N	-0-		-0-
02	1764	X	1447	-0-	-317	-0-	90	1	1357	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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

09	1200 N	559	-0-	-641	-0-	34	1	525	2	N	-0-
10	1395 N	406	-0-	-989	-0-	28	1	378	2	N	-0-
11	1470 N	272	-0-	-1198	-0-	16	1	256	2	N	-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	82	1	1275	2	N	-0-
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	144	1	2161	2	N	-0-
*02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	119	1	1792	2	N	-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	N	-0-
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	23	1	306	2	N	-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	N	-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	24	1	377	2	N	-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	N	-0-
02	532 N	301	-0-	-231	-0-	19	1	282	2	N	-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	117	1	1794	2	N	-0-
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	116	1	1549	2	N	-0-
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	117	1	1827	2	N	-0-
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	117	1	1829	2	N	-0-
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	103	1	1545	2	N	-0-
*02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	99	1	1488	2	N	-0-

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

09	1290 N	1167	-0-	-123	-0-	72	1	1095	2	N	-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	981	2	N	-0-
11	1290 N	1271	-0-	-19	-0-	77	1	1194	2	N	-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	78	1	1211	2	N	-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	73	1	1105	2	N	-0-
02	1176 N	1050	-0-	-126	-0-	66	1	984	2	N	-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

09	1620 N	1431	-0-	-189	-0-	88	1	1343	2	N	-0-
10	1488 N	1098	-0-	-390	-0-	77	1	1021	2	N	-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	90	1	1400	2	N	-0-
12	1488 N	1261	-0-	-227	-0-	76	1	1185	2	N	-0-
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	91	1	1362	2	N	-0-
02	1400 N	1037	-0-	-363	-0-	65	1	972	2	N	-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

09	150 N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	2	N	-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	N	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	N	-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	180289	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8495 - 8644
M	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
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	6 1	94 2	N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	7 1	88 2	N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 2	N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	N	-0-			-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	5 1	70 2	N	-0-			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC		875192		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
KING "B"		WELL #:		3A	RRCID ->	199474	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3100 - 4200
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-
02	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
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)		80410 850		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
GUADALUPE		WELL #:		1	RRCID ->	186564	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8118 - 8295
09	510 N	147	-0-	-363	-0-	147 2		N	-0-			22
10	930 N	829	-0-	-101	-0-	829 2		N	-0-			22
11	630 N	94	-0-	-536	-0-	94 2		N	-0-			22
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			22
01	837 N	688	-0-	-149	-0-	685 2	3 9	N	3			25
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			25

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
TREVINO, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	173662	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8136 - 8512
09	1200 N	1006	-0-	-194	-0-	62 1	944 2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1143	-0-	-190	-0-	80 1	1063 2	N	-0-			-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	78 1	1213 2	N	-0-			-0-
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	83 1	1303 2	N	-0-			-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	82 1	1229 2	N	-0-			-0-
02	1204 N	1187	-0-	-17	-0-	74 1	1113 2	N	-0-			-0-

SERAFIN		WELL #:		2	RRCID ->	176273	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8401 - 8560
09	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	69 1	1064 2	N	-0-			-0-
10	1054 N	926	-0-	-128	-0-	65 1	861 2	N	-0-			-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	57 1	882 2	N	-0-			-0-
12	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	70 1	1091 2	N	-0-			-0-
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	75 1	1120 2	N	-0-			-0-
*02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	56 1	846 2	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
SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)		//CONT.//		80410 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
TREVINO, J. B.		WELL #:		5	RRCID ->	177024	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8180 -	8527	
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	2	N	-0-		-0-	
10	1085 N	891	-0-	-194	-0-	62	1	829	2	N	-0-		-0-	
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	63	1	988	2	N	-0-		-0-	
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	62	1	973	2	N	-0-		-0-	
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	912	2	N	-0-		-0-	
02	980 N	893	-0-	-87	-0-	56	1	837	2	N	-0-		-0-	
SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300)				80426 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
CO ENERGY				161428										
SANCHEZ		WELL #:		1	RRCID ->	136259	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7318 -	7334	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113				N	-0-		-0-	
MOMENTUM OIL & GAS, LLC				574321										
RAMEY		WELL #:		1	RRCID ->	223367	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7202 -	7270	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
10	14B DENY	-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	
02	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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		36	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		36	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		36	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		36	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		36	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		36	

SANTA ANA (MARKS)		//CONT.//		80810 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
SANTA ANA (DAVIS)		WELL #:		1	RRCID ->	221935	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 12448 - 12617
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
09		2299 X	2299	-0-	-0-	687	1	1609	2	N	130
						3	9				
10		1408 X	1408	-0-	-0-	484	1	921	2	N	133
						3	9				
11		1399 X	1399	-0-	-0-	518	1	729	2	N	87
						152	9			184	1
12		2387 X	897	-0-	-1490	82	1	746	2	N	150
						69	9				
01		2387 X	1216	-0-	-1171	461	1	650	2	N	245
						105	9				
02		2156 X	906	-0-	-1250	314	1	574	2	N	77
						18	9			184	1

SANTA ANA (SWEENEY 5)				80810 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861							
SANTA ANA GAS UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	188394	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	12550	PERF. 9782 - 9822
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					Y	21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					Y	21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					Y	21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					Y	21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					Y	21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					Y	21
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012											

VENTEX OPERATING CORP.				884527		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MEYERS		WELL #:		1	RRCID ->	216534	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10268	PERF. 9770 - 9780
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	175

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)				80849 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310							
VERA TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	222410	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8780 - 8794
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	348
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	348
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	348
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	148
01	589 X	494	-0-	-95	-0-	51	1	423	2	N	166
						20	9				
*02	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	772	1	9091	2	N	280
						541	9				

VERA TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	225848	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8802 - 8822
09	9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	149
10	7595 X	3582	-0-	-4013	-0-	317	1	3164	2	N	241
						101	9				
11	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	1249	1	10531	2	N	298
						270	9				
12	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	1353	1	11467	2	N	310
						238	9				
01	12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	1317	1	10851	2	N	129
						217	9				
02	11060 X	8690	-0-	-2370	-0-	663	1	7816	2	N	130
						211	9				

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)		//CONT.//		80849 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERA TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	226914	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 7602 - 7610	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

VERA TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	231273	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8780 - 8806		
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-							176	
10	DLQ G-10	1736	-0-	1736	1736	153	1	1530	2	N	48	224	
11	DLQ G-10	5342	-0-	5342	7078	551	1	4644	2	N	134	358	
12	DLQ G-10	4934	-0-	4934	12012	507	1	4300	2	N	115	186 1	287
01	16651 X	4639	-0-	-12012	-0-	492	1	4048	2	N	90	377	
02	4984 X	3209	-0-	-1775	-0-	245	1	2886	2	N	71	188 1	260

SANTA FE (ZONE 4)		80863 780		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
EXXON MOBIL CORPORATION		257128										
SANTA FE RANCH "B"		WELL #:		202	RRCID ->	217177	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 6590 - 6614	
*07	651 #	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-	-0-
*08	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-	-0-
09	330 #	217	-0-	-113	-0-	217	3			N	-0-	-0-
10	620 N	401	-0-	-219	-0-	401	3			N	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SANTA FE (12450)		80863 950		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
EXXON MOBIL CORPORATION		257128										
SANTA FE RANCH		WELL #:		123	RRCID ->	209862	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	14900	PERF. 12206 - 12214	
*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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SANTA FE, EAST (MASSIVE 1ST 1)		80864 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
SHELL WESTERN E&P		774719										
SANTA FE RANCH		WELL #:		45-F	RRCID ->	146675	COMPL. DATE	08/15/1993	TOTAL DEPTH	9035	PERF. 7868 - 7882	
09	6330 #	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-	-0-
10	4495 #	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SANTA FE, EAST (MASSIVE 1ST 5) 80864 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SHELL WESTERN E&P 774719
SANTA FE RANCH WELL #: 45 D RRCID -> 110142 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7868 - 7882

M	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
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M	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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M	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
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
*08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M	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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

SANTA ROSA (J-99)		80924 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070												
KENEDY, JOHN G. JR. "H"		WELL #: 8		RRCID -> 153507		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9903 - 9907						
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SANTA ROSA (10,700)		80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
APACHE CORPORATION		027200												
MCGILL, H. F.		WELL #: 2		RRCID -> 014083		COMPL. DATE 07/10/1959		TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-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-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

STEWART		WELL #: A 4		RRCID -> 151377		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978						
09	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-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-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

STEWART		WELL #: A 7		RRCID -> 156253		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890						
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-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-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

STEWART		WELL #: A 8		RRCID -> 160038		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923						
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-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-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MCGILL, H.F. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 161779		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170						
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-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-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SANTA ROSA (10,700)		//CONT.// 80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
STEWART		WELL #: A 10		RRCID -> 162643		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940								
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
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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								
09	4470 X	1395	-0-	-3075	-0-	216	1	1173	2	N	5					22
10	4619 X	1478	-0-	-3141	-0-	192	1	1277	2	N	8					30
11	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	208	1	3682	2	N	43					73
12	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	224	1	3490	2	N	-0-					73
*01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	248	1	4154	2	N	99	154	1			18
02	3668 X	3436	-0-	-232	-0-	224	1	3182	2	N	27					45

HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
KENEDY, JOHN G. JR. "H"		WELL #: 6		RRCID -> 153110		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10588 - 10700								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "H"		WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
KENEDY, JOHN G. JR. "H"		WELL #: 7		RRCID -> 154753		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10807								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "H"		WELL #: 10		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
KENEDY, JOHN G. JR "H"		WELL #: 10		RRCID -> 163793		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10750								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6)		80932 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SANTA ROSA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 244855		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12539 - 12601		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	3 1	2	5		157
						6 9				
10	403 N	279	-0-	-124	-0-	2 1	2	5		162
						6 9				
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	5 1	3	4		166
						4 9				
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					166
01	279 N	31	-0-	-248	-0-	31 1				166
*02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	172 1	3			166

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3420 #	3082	-0-	-338	-0-	625 1	2	25		64
						28 9				
10	2418 #	1695	-0-	-723	-0-	430 1	2	3		67
						3 9				
11	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-					67
12	3193 #	2503	-0-	-690	-0-	561 1	2	3		70
						3 9				
01	3193 #	744	-0-	-2449	-0-	173 1	2			70
02	2884 #	-0-	-0-	-2884	-0-					70

SANTELLANA (6500)		80943 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
GUERRA, A. E.		WELL #: 56		RRCID -> 179719		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 54		RRCID -> 230067		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 14220 PERF. 6598 - 6604		
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 22R		RRCID -> 266295		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)		80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
GUERRA, A. E.		WELL #: 53ST		RRCID -> 172457		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910								
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
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 41		RRCID -> 176251		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 66		RRCID -> 180746		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 69		RRCID -> 182325		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046								
09	2610 N	2247	-0-	-363	-0-	97	1	2147	3	Y	2	14	0			1
						1	4		2							
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	146	1	3503	3	Y	3	2	0			2
						1	4		3							
11	2940 X	2906	-0-	-34	-0-	94	1	2780	3	Y	11	5	0			8
						20	4		12							
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	104	1	3213	3	Y	9	12	0			5
						10	9									
01	3286 X	3230	-0-	-56	-0-	110	1	3097	3	Y	20	9	0			16
						1	4		22							
02	2968 X	2905	-0-	-63	-0-	93	1	2802	3	Y	8	17	0			7
						1	4		9							

GUERRA, A. E.		WELL #: 84		RRCID -> 234947		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158								
09	7800 X	7778	-0-	-22	-0-	331	1	7447	3	Y	-0-					-0-
10	8060 X	7434	-0-	-626	-0-	299	1	7135	3	Y	-0-					-0-
11	7770 X	6481	-0-	-1289	-0-	212	1	6269	3	Y	-0-					-0-
12	8029 X	6493	-0-	-1536	-0-	205	1	6288	3	Y	-0-					-0-
01	8029 X	6637	-0-	-1392	-0-	237	1	6400	3	Y	-0-					-0-
02	7252 X	5317	-0-	-1935	-0-	172	1	5145	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 90		RRCID -> 256615		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748														
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	139	1	1925	2	N	-0-			122
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	282	1	1682	2	N	-0-			122
11	2250 N	2121	-0-	-129	-0-	441	1	1674	2	N	5			127
12	2139 N	1475	-0-	-664	-0-	119	1	1356	2	N	-0-			127
*01	1953 N	1781	-0-	-172	-0-	99	1	1682	2	Y	-0-			127
*02	1988 N	1918	-0-	-70	-0-	107	1	1756	2	Y	50			177
						55	9							

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348														
09	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	225	1	4511	3	Y	23	24	1	26
10	4278 X	1848	-0-	-2430	-0-	25	9	1740	3	Y	22	14	1	34
11	4140 X	3081	-0-	-1059	-0-	84	1	2907	2	Y	22	22	1	34
12	4278 X	4029	-0-	-249	-0-	150	1	3802	2	Y	49	40	1	43
01	4278 X	3013	-0-	-1265	-0-	24	9	2825	3	Y	33	39	1	37
*02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	173	1	3737	3	Y	31	35	1	33
						54	9							
						152	1							
						36	9							
						184	1							
						34	9							

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530														
09	4140 X	2417	-0-	-1723	-0-	115	1	2298	3	Y	4	22	1	30
10	4588 X	917	-0-	-3671	-0-	4	9	872	3	Y	2	8	0	24
11	4440 X	612	-0-	-3828	-0-	43	1	580	3	Y	2	10	0	16
12	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	30	1	6656	3	Y	14	14	1	16
01	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	2	9	4403	3	Y	13	15	0	14
*02	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	302	1	5441	3	Y	26	20	1	20
						15	9							
						237	1							
						14	9							
						268	1							
						29	9							

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368														
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502												
09	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	89	1	1787	3	N	245
10	1953	N	1110	-0-	-843	-0-	2	1	1108	3	N	245
11	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	75	1	1444	3	N	245
12	2542	N	1654	-0-	-888	-0-	71	1	1583	3	N	245
01	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	52	1	971	3	N	245
*02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	69	1	1415	3	N	245

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
GUERRA, A. E. WELL #: 11 RRCID -> 078277 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						1
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						1
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					1 7	-0-
02	DLQ	G-10	531	-0-	531	531	132	1	399	2	Y	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450												
09	3000	N	2787	-0-	-213	979	566	1	2203	2	Y	24
							18	9				
10	3490	X	2511	-0-	-979	-0-	634	1	1869	2	Y	31
							8	9				
11	3270	X	2079	-0-	-1191	-0-	428	1	1649	2	Y	33
							2	9				
12	3379	X	1328	-0-	-2051	-0-	296	1	1023	2	Y	41
							9	9				
01	3379	X	2733	-0-	-646	-0-	602	1	1985	2	Y	109
							146	9				
*02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	817	1	2470	2	Y	109

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-						1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	55	1	165	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

 SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6990 X	6263	-0-	-727	-0-	1278	1	4972	2	Y	12					33
10	7223 X	4716	-0-	-2507	-0-	1194	1	3518	2	Y	4					37
11	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	1620	1	6247	2	Y	3					40
12	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	1833	1	6336	2	Y	16					56
01	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	1799	1	5930	2	Y	133	71	1			118
02	7336 X	7111	-0-	-225	-0-	1768	1	5343	2	Y	-0-					118

 GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

09	510 X	429	-0-	-81	-0-	86	1	336	2	Y	6					8
10	527 N	315	-0-	-212	-0-	79	1	234	2	Y	2					10
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	247	1	954	2	Y	3					13
12	434 N	369	-0-	-65	-0-	82	1	283	2	Y	4					17
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	7	1			11
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					11

 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					32
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					32
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					32
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

 TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					43
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					43
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					43
12	3100 N	6887	-0-	3787	-0-	3787	3	6887	3	Y	-0-					43
*01	3100 N	9659	-0-	6559	-0-	10346	3	9659	3	Y	-0-					43
*02	2800 N	9124	-0-	6324	-0-	16670	3	9124	3	Y	-0-					43

 SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF. 14780 - 15316

09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15	3	59	4	Y	32	9	0			23
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	4	25	0			2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	4	9			Y	-0-	2	0			-0-
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	18	1	521	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	57 1 9 9	789 2	Y	8		205
10	1271 N	760	-0-	-511	-0-	108 1 4 9	648 2	Y	4		209
11	1170 N	610	-0-	-560	-0-	124 1 12 9	474 2	Y	11		220
12	899 N	550	-0-	-349	-0-	33 1 139 9	378 2	Y	126	176 1	170
01	775 N	496	-0-	-279	-0-	27 1	469 2	Y	-0-		170
02	560 N	391	-0-	-169	-0-	22 1 10 9	359 2	Y	9		179

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	16020 X	13194	-0-	-2826 B	-0-	209 1 55 9	12930 3	Y	50	50 1	8
10	15500 X	15320	-0-	-180 B	-0-	209 1 53 9	15058 3	Y	48	39 1	17
11	14790 X	11460	-0-	-3330 B	-0-	142 1 5947 3	5312 2	Y	54	50 1	21
12	15283 X	9807	-0-	-5476 B	-0-	9764 2	43 9	Y	39	39 1	21
01	15314 X	10324	-0-	-4990 B	-0-	10283 3	41 9	Y	37	31 1	27
02	13832 X	12580	-0-	-1252 B	-0-	12515 3	65 9	Y	59	61 1	25

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

09	10320 X	8087	-0-	-2233 B	-17182	127 1 83 9	7877 3	Y	75	74 1	12
10	10757 X	11070	-0-	313 B	-16869	150 1 79 9	10841 3	Y	72	58 1	26
11	10410 X	5529	-0-	-4881 B	-16869	68 1 2842 3	2538 2	Y	74	71 1	29
12	10757 X	2864	-0-	-7893 B	-16869	2817 2	47 9	Y	43	49 1	23
01	11067 X	2478	-0-	-8589 B	-16869	2436 3	42 9	Y	38	34 1	27
02	9996 X	2992	-0-	-7004 B	-16869	2929 3	63 9	Y	57	60 1	24

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617												
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
09		13710 X	9742	-0-	-3968 B	-887368	154	1	9533	3	Y	8
							55	9				
10		13268 X	12267	-0-	-1001 B	-887368	167	1	12048	3	Y	17
							52	9				
11		10950 X	9230	-0-	-1720 B	-887368	115	1	4286	2	Y	11
							4799	3	30	9		
12		11315 X	8589	-0-	-2726 B	-887368	8569	2	20	9	Y	10
01		12276 X	8122	-0-	-4154 B	-887368	8102	3	20	9	Y	13
02		11088 X	11458	-0-	370 B	-886998	11424	3	34	9	Y	13

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 82ST RRCID -> 225332 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14496 - 15764												
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150												
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-			7		Y	4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				3 1	Y	-0-
										4 1	Y	-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455												
09		25920 X	21332	-0-	-4588 B	-0-	338	1	20939	3	Y	8
							55	9				
10		26040 X	23551	-0-	-2489 B	-0-	322	1	23177	3	Y	17
							52	9				
11		25200 X	21464	-0-	-3736 B	-0-	267	1	9973	2	Y	21
							11166	3	58	9		
12		26040 X	19269	-0-	-6771 B	-0-	19262	2	7	9	Y	3
01		24769 X	15295	-0-	-9474 B	-0-	15295	3			Y	-0-
*02		24104 X	24104	-0-	-0- B	-0-	24104	3			Y	-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13910 - 15940												
09		47220 X	-0-	-0-	-47220 B	-0-					Y	-0-
10		48794 X	-0-	-0-	-48794 B	-0-					Y	-0-
11		47220 X	-0-	-0-	-47220 B	-0-					Y	-0-
12		35588 X	-0-	-0-	-35588 B	-0-					Y	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12570 X	10562	-0-	-2008 B	-123761	167	1	10319	3	Y	69	70	1	11
						76	9							
10	12679 X	10516	-0-	-2163 B	-123761	143	1	10306	3	Y	61	50	1	22
						67	9							
11	12270 X	10278	-0-	-1992 B	-123761	127	1	4746	2	Y	84	73	1	33
						5313	3	92	9					
12	12400 X	-0-	-0-	-12400 B	-123761					Y	59	60	1	32
01	12245 X	8441	-0-	-3804 B	-123761	8362	3	79	9	Y	72	52	1	52
02	9856 X	11052	-0-	1196 B	-122565	10975	3	77	9	Y	70	93	1	29

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800														
09	3600 X	2753	-0-	-847 B	-14971	43	1	2682	3	Y	25	25	1	4
						28	9							
10	3472 X	3725	-0-	253 B	-14718	51	1	3649	3	Y	23	19	1	8
						25	9							
11	3090 X	3280	-0-	190 B	-14528	40	1	1515	2	Y	26	24	1	10
						1696	3	29	9					
12	3193 X	1675	-0-	-1518 B	-14528	1658	2	17	9	Y	15	17	1	8
01	3720 X	2917	-0-	-803 B	-14528	2906	3	11	9	Y	10	10	1	8
02	3360 X	3864	-0-	504 B	-14024	3831	3	33	9	Y	30	25	1	13

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 91 RRCID -> 240300 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13862 - 14318														
09	17280 X	11006	-0-	-6274 B	-90174	10266	3	740	9	Y	673	674	1	105
10	14012 X	11865	-0-	-2147 B	-90174	11152	3	713	9	Y	648	520	1	233
11	12870 X	2120	-0-	-10750 B	-90174	852	2	954	3	Y	285	406	1	112
						314	9							
12	12617 X	-0-	-0-	-12617 B	-90174					Y	48	134	1	26
01	12617 X	-0-	-0-	-12617 B	-90174					Y	-0-	26	1	-0-
02	10724 X	-0-	-0-	-10724 B	-90174					Y	29	17	1	12

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396														
09	12810 X	11063	-0-	-1747 B	-422861	175	1	10805	3	Y	75	75	1	12
						83	9							
10	12431 X	13118	-0-	687 B	-422174	179	1	12860	3	Y	72	58	1	26
						79	9							
11	12390 X	9065	-0-	-3325 B	-422174	214	1	4134	2	Y	81	75	1	32
						4628	3	89	9					
12	12803 X	7484	-0-	-5319 B	-422174	7421	2	63	9	Y	57	58	1	31
01	13113 X	-0-	-0-	-13113 B	-422174					Y	71	51	1	51
02	11844 X	11344	-0-	-500 B	-422174	11245	3	99	9	Y	90	103	1	38

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954														
09	1650 X	1589	-0-	-61 B	-382418	25	1	1549	3	Y	14	16	1	2
						15	9							
10	1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-382418					Y	25	18	1	9
11	1800 N	-0-	-0-	-1800 B	-382418					Y	27	25	1	11
12	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-382418					Y	12	16	1	7
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-382418					Y	16	11	1	12
02	0 N	6025	-0-	6025 B	-376393	5991	3	34	9	Y	31	30	1	13

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125																
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
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-
02	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																
09	11340	X	9939	-0-	-1401	B	-0-	157	1	9704	3	Y	71	80	1	11
								78	9							
10	11501	X	6656	-0-	-4845	B	-0-	90	1	6487	3	Y	72	57	1	26
								79	9							
11	11190	X	6324	-0-	-4866	B	-0-	78	1	2905	2	Y	81	75	1	32
								3252	3	89	9					
12	11563	X	6595	-0-	-4968	B	-0-	6532	2	63	9	Y	57	58	1	31
01	11563	X	6429	-0-	-5134	B	-0-	6351	3	78	9	Y	71	50	1	52
02	9268	X	8510	-0-	-758	B	-0-	8412	3	98	9	Y	89	103	1	38

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																
09	930	N	903	-0-	-27		-0-	12	1	867	3	Y	20	19	1	16
								2	4	22	9					
10	899	N	898	-0-	-1		-0-	13	1	861	3	Y	22	23	1	15
								24	9							
11	840	N	-0-	-0-	-840		-0-					Y	-0-	5	1	10
12	930	N	-0-	-0-	-930		-0-					Y	-0-			10
01	899	N	-0-	-0-	-899		-0-					Y	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			10

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070																
EAST, S. K. MRS. -B- WELL #: 43 RRCID -> 162319 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 14576 PERF.14068 - 14356																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
02	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																
09	1230	X	186	-0-	-1044		-0-	186	3			Y	-0-	56	1	75
10	620	X	197	-0-	-423		-0-	197	3			Y	-0-	20	1	55
11	600	X	94	-0-	-506		-0-	94	3			Y	-0-	33	1	22
12	186	X	-0-	-0-	-186		-0-					Y	-0-			22
01	186	X	-0-	-0-	-186		-0-					Y	-0-			22
02	84	N	-0-	-0-	-84		-0-					Y	-0-			22

SARITA, EAST (O-SAND)		//CONT.//		81116 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		//CONT.//		370070											
EAST, S. K. MRS "B"		WELL #:		49	RRCID ->	170859	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	14167	PERF.14105 - 14145				
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	BALANCE				
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-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				

MRS. S. K. EAST "B"		WELL #:		51	RRCID ->	172323	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14236 - 14500				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617													
EAST, S.K.		WELL #:		2	RRCID ->	164558	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	14732	PERF.14014 - 14034				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

EAST, S.K.		WELL #:		4	RRCID ->	168495	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14504 - 14524				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

EAST, S.K.		WELL #:		5	RRCID ->	174678	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	14456	PERF.14038 - 14180				
09	7380	X	7064	-0-	-316	-0-	97	1	6920	3	Y	33	31	1	21
							11	4		36	9				
10	7657	X	7009	-0-	-648	-0-	102	1	6867	3	Y	35	38	1	18
							1	4		39	9				
11	7410	X	5686	-0-	-1724	-0-	51	1	2405	2	Y	24	22	1	20
							3203	3		1	4				
12	7285	X	5121	-0-	-2164	-0-	65	1	5025	2	Y	28	34	1	14
							31	9							
01	7285	X	2002	-0-	-5283	-0-	20	1	1971	3	Y	10	5	1	19
							11	9							
*02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	63	1	6599	3	Y	26	25	1	20
							29	9							

EAST, S.K.		WELL #:		6	RRCID ->	182195	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14082 - 14122				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

SARITA, EAST (FRIO)		81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070									
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 53		RRCID -> 170347		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750			
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 56		RRCID -> 171102		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11298 - 11586			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MRS. S. K. EAST "B"		WELL #: 51		RRCID -> 172531		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12072 - 12564			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 54		RRCID -> 174009		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 14225 PERF.13362 - 13792			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
EAST, S. K. MRS. "B"		WELL #: 49		RRCID -> 182470		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 14167 PERF.13320 - 13353			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID -> 119158		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612			
EAST, S.K.		WELL #: 42									
09	32250 X	26826	-0-	-5424	-0-	367 1	26138 3	Y	253	254 1	179
						43 4	278 9				
10	32550 X	24742	-0-	-7808	-0-	358 1	24096 3	Y	259	283 1	155
						3 4	285 9				
11	31500 X	18602	-0-	-12898	-0-	167 1	7830 2	Y	158	154 1	159
						10428 3	3 4				
12	29605 X	19518	-0-	-10087	-0-	245 1	19029 2	Y	222	253 1	128
						244 9					
01	28117 X	12156	-0-	-15961	-0-	122 1	11898 3	Y	124	50 1	202
						136 9					
*02	25284 X	25284	-0-	-0-	-0-	239 1	24812 3	Y	212	240 1	174
						233 9					

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617																		
EAST, S.K.		WELL #:		3	RRCID ->	165619	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12693	- 13328										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37					
EAST, S.K.													WELL #:	10	RRCID ->	185851	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	13895	PERF.12164	- 12178
09		31230 X	28374	-0-	-2856	-0-	387	1	27580	3	Y	329	312	1			101					
							45	4	362	9												
10		33883 X	27828	-0-	-6055	-0-	402	1	27030	3	Y	357	384	1			74					
							3	4	393	9												
11		32790 X	25428	-0-	-7362	-0-	228	1	10679	2	Y	267	243	1			98					
							14223	3	4	4												
12		31124 X	20423	-0-	-10701	-0-	255	1	19854	2	Y	285	348	1			35					
							314	9														
01		29326 X	10021	-0-	-19305	-0-	101	1	9781	3	Y	126	58	1			103					
							139	9														
*02		26639 X	26639	-0-	-0-	-0-	251	1	26102	3	Y	260	274	1			89					
							286	9														
EAST, S.K.													WELL #:	8	RRCID ->	190426	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12796	- 13908
09		6660 X	5450	-0-	-1210	-0-	75	1	5327	3	Y	36	34	1			49					
							8	4	40	9												
10		6975 X	5410	-0-	-1565	-0-	79	1	5287	3	Y	40	43	1			46					
							44	9														
11		6750 X	4667	-0-	-2083	-0-	42	1	1970	2	Y	28	26	1			48					
							2623	3	1	4												
12		6231 X	3953	-0-	-2278	-0-	50	1	3868	2	Y	32	38	1			42					
							35	9														
01		5859 X	1909	-0-	-3950	-0-	19	1	1876	3	Y	13	6	1			49					
							14	9														
*02		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	49	1	5079	3	Y	29	30	1			48					
							32	9														
EAST, S.K.													WELL #:	11	RRCID ->	191092	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	13702	PERF.12070	- 13150
09		9840 X	5896	-0-	-3944	-0-	5829	3	9	4	Y	53	59	1			26					
							58	9														
10		10757 X	8020	-0-	-2737	-0-	7932	3	1	4	Y	79	79	1			26					
							87	9														
11		10260 X	7334	-0-	-2926	-0-	3118	2	4149	3	Y	60	54	1			32					
							1	4	66	9												
12		9455 X	5861	-0-	-3594	-0-	5792	2	69	9	Y	63	77	1			18					
01		9455 X	1208	-0-	-8247	-0-	1195	3	13	9	Y	12	10	1			20					
02		7252 X	6385	-0-	-867	-0-	6334	3	51	9	Y	46	40	1			26					
EAST, S.K.													WELL #:	12ST	RRCID ->	204363	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	13425	PERF.12354	- 12408
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10					

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617													
EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4620 X	4399	-0-	-221	-0-	59 1	4212 3	Y	110	103 1			57
						7 4	121 9						
10	4681 X	4376	-0-	-305	-0-	62 1	4180 3	Y	121	130 1			48
						1 4	133 9						
11	4530 X	3613	-0-	-917	-0-	32 1	1497 2	Y	82	77 1			53
						1993 3	1 4						
12	4557 X	2846	-0-	-1711	-0-	35 1	2717 2	Y	85	105 1			33
						94 9							
01	4557 X	962	-0-	-3595	-0-	9 1	924 3	Y	26	15 1			44
						29 9							
02	4116 X	4014	-0-	-102	-0-	38 1	3885 3	Y	83	76 1			51
						91 9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570													
09	16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	255 1	15766 3	Y	124	126 1			19
						136 9							
10	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	254 1	18298 3	Y	120	96 1			43
						132 9							
11	18120 X	10711	-0-	-7409	-0-	132 1	4921 2	Y	135	125 1			53
						5509 3	149 9						
12	18724 X	9159	-0-	-9565	-0-	9051 2	108 9	Y	98	98 1			53
01	18724 X	9121	-0-	-9603	-0-	8998 3	123 9	Y	112	84 1			81
02	16884 X	13308	-0-	-3576	-0-	13141 3	167 9	Y	152	169 1			64

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602													
09	15780 X	14165	-0-	-1615	-0-	223 1	13806 3	Y	124	125 1			19
						136 9							
10	18131 X	18131	-0-	-0-	-0-	246 1	17753 3	Y	120	96 1			43
						132 9							
11	15870 X	12160	-0-	-3710	-0-	149 1	5596 2	Y	135	125 1			53
						6266 3	149 9						
12	16399 X	9720	-0-	-6679	-0-	9612 2	108 9	Y	98	98 1			53
01	17980 X	4888	-0-	-13092	-0-	4820 3	68 9	Y	62	70 1			45
*02	18712 X	18712	-0-	-0-	-0-	18555 3	157 9	Y	143	128 1			60

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510													
09	6750 X	4846	-0-	-1904	-0-	76 1	4706 3	Y	58	58 1			9
						64 9							
10	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	88 1	6369 3	Y	62	49 1			22
						68 9							
11	5430 X	4222	-0-	-1208	-0-	51 1	1931 2	Y	71	65 1			28
						2162 3	78 9						
12	5611 X	3344	-0-	-2267	-0-	3300 2	44 9	Y	40	46 1			22
01	6510 X	1753	-0-	-4757	-0-	1738 3	15 9	Y	14	26 1			10
*02	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7284 3	113 9	Y	103	70 1			43

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520													
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646														
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
09		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-		79 1	4905 3	Y	25	25 1		4
								28 9						
10		10331 X	10331	-0-	-0-	-0-		141 1	10138 3	Y	47	34 1		17
								52 9						
11		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-		90 1	3365 2	Y	258	173 1		102
								3767 3	284 9					
12		5797 X	5082	-0-	-715	-0-		4867 2	215 9	Y	195	191 1		106
01		6975 X	3324	-0-	-3651	-0-		3159 3	165 9	Y	150	147 1		109
02		6300 X	6072	-0-	-228	-0-		5744 3	328 9	Y	298	282 1		125

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12732 - 12844														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522														
09		8100 X	7764	-0-	-336	-0-		122 1	7559 3	Y	75	75 1		12
								83 9						
10		8990 X	7878	-0-	-1112	-0-		107 1	7692 3	Y	72	58 1		26
								79 9						
11		8700 X	6004	-0-	-2696	-0-		74 1	2757 2	Y	78	73 1		31
								3087 3	86 9					
12		8990 X	4457	-0-	-4533	-0-		4393 2	64 9	Y	58	57 1		32
01		8990 X	4032	-0-	-4958	-0-		3982 3	50 9	Y	45	44 1		33
02		7252 X	6672	-0-	-580	-0-		6573 3	99 9	Y	90	85 1		38

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 8116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																
EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	15720 X	14443	-0-	-1277	-0-	14123	3	297	9	23	4	Y	270	254	1	391
10	15934 X	14356	-0-	-1578	-0-	14028	3	327	9	1	4	Y	297	319	1	369
11	15420 X	12394	-0-	-3026	-0-	5217	2	2	4	6943	3	Y	211	195	1	385
12	14911 X	11496	-0-	-3415	-0-	11211	2	232	9	285	9	Y	259	305	1	339
01	14911 X	4473	-0-	-10438	-0-	4373	3	100	9	100	9	Y	91	48	1	382
*02	13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	13408	3	231	9	231	9	Y	210	212	1	380

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222																
09	4980 X	3212	-0-	-1768	-0-	50	1	55	9	3107	3	Y	50	48	1	8
10	4805 X	3769	-0-	-1036	-0-	51	1	52	9	3666	3	Y	47	38	1	17
11	4020 X	3303	-0-	-717	-0-	41	1	1707	3	1525	2	Y	27	33	1	11
12	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5371	2	30	9	21	9	Y	19	19	1	11
01	3782 X	3364	-0-	-418	-0-	3351	3	13	9	13	9	Y	12	14	1	9
*02	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7691	3	33	9	33	9	Y	30	26	1	13

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250																
09	32312 X	32312	-0-	-0-	-0-	512	1	142	9	31658	3	Y	129	129	1	20
10	31372 X	18012	-0-	-13360	-0-	245	1	132	9	17635	3	Y	120	97	1	43
11	30360 X	21338	-0-	-9022	-0-	505	1	10923	3	9756	2	Y	140	128	1	55
12	31372 X	17139	-0-	-14233	-0-	17031	2	154	9	108	9	Y	98	100	1	53
01	31372 X	18026	-0-	-13346	-0-	17896	3	130	9	130	9	Y	118	85	1	86
02	28336 X	26716	-0-	-1620	-0-	26551	3	165	9	165	9	Y	150	173	1	63

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890																
09	15210 X	13388	-0-	-1822	-0-	212	1	55	9	13121	3	Y	50	53	1	8
10	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	210	1	52	9	15110	3	Y	47	38	1	17
11	15030 X	11604	-0-	-3426	-0-	143	1	6021	3	5378	2	Y	56	51	1	22
12	15531 X	8600	-0-	-6931	-0-	8592	2	62	9	8	9	Y	7	25	1	4
01	15531 X	8527	-0-	-7004	-0-	8527	3					Y	-0-	4	1	-0-
02	13888 X	10128	-0-	-3760	-0-	10128	3					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 #:		75	RRCID ->	261074	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	14986	PERF.	13955 - 14157
M	O	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		
09	6990 X	6050	-0-	-940	-0-	96 1	5954 3	N	-0-			-0-
10	7130 X	6466	-0-	-664	-0-	88 1	6375 3	N	3	2 1		1
11	6900 X	4914	-0-	-1986	-0-	61 1	2275 2	N	27	17 1		11
12	7130 X	3037	-0-	-4093	-0-	2548 3	30 9	N	15	18 1		8
01	7006 X	2162	-0-	-4844	-0-	3020 2	17 9	N	10	11 1		7
02	5852 X	5202	-0-	-650	-0-	2151 3	11 9	N	31	25 1		13
						5168 3	34 9	N				

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		95	RRCID ->	262577	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	16593	PERF.	14374 - 14954
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	96	81 1		15
10	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	69 1	4948 3	N	124	94 1		45
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	136 9		N	-0-	45 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.)		81124 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON OIL COMPANY LLC		370070										
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		117	RRCID ->	043530	COMPL. DATE	02/26/1968	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	051694	COMPL. DATE	07/09/1992	TOTAL DEPTH	4795	PERF.	2270 - 2290
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY	
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.//		370070							
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 054869		COMPL. DATE 03/21/1973		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2254 - 2266	
M	O	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
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	N	-0-	413 3	-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	N	-0-	464 3	-0-
11	360 N	259	-0-	-101	-0-	N	-0-	259 3	-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	N	-0-		-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	N	-0-		-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	N	-0-		-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 122		RRCID -> 064270		COMPL. DATE 09/15/1975		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2013 - PLUGGED 09-24-2013									

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 067064		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 114033		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 116118		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 161DF		RRCID -> 116502		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 7410	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1	N	NO RPT		-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 195		RRCID -> 116651		COMPL. DATE 03/10/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1738 - 1746	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070												
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195												
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
09		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-		-0-
10		806 N	781	-0-	-25	-0-	781 3		N	-0-		-0-
11		840 N	323	-0-	-517	-0-	323 3		N	-0-		-0-
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
*02		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-		-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1964 - 1972												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 105-F RRCID -> 158942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 2922 - 2934												
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 121DF RRCID -> 159852 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2920 - 2962												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 113 H RRCID -> 165037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8135 PERF. 1980 - 1994												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KENEDY					
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070															
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 223 D RRCID -> 165365 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6102	PERF.	2464	-	2469
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997										TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2298	-	2304
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 166468 COMPL. DATE 01/07/1998										TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3155	-	3172
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998										TOTAL DEPTH	8520	PERF.	2026	-	2032
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5370	PERF.	1623	-	1629
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3212	-	3902
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 139 RRCID -> 173278 COMPL. DATE 06/14/1999										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5840	-	5857
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 10/08/2013 - PLUGGED 10-08-2013															

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KENEDY	
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070														
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234														
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 180 RRCID -> 177368 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2278 - 2286														
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_____ 10/16/2013 - PLUGGED 10-16-2013														

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 178214 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 2300 - 2304														
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2013 - PLUGGED 09-19-2013														

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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														
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	121	1	612	3	Y	-0-		-0-
10	961	N	797	-0-	-164	-0-	106	1	691	3	Y	-0-		-0-
11	540	N	227	-0-	-313	-0-	40	1	90	2	Y	-0-		-0-
							97	3						
12	3100	N	4665	-0-	1565	1565	758	1	3834	2	Y	66		66
							73	9						
01	1643	N	78	-0-	-1565	-0-	12	1	45	3	Y	19	35 1	50
							21	9						
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	30 1	20

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617													
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288													
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
09		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	478 1	2429 3	Y	31	13 1		42
							34 9						
10		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	871 1	5700 3	Y	147	60 1		129
							162 9						
11		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	654 1	1485 2	Y	90			219
							1604 3	1 4					
12		3038 X	2699	-0-	-339	-0-	433 1	2189 2	Y	70	108 1		181
							77 9						
01		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	952 1	3657 3	Y	81	97 1		165
							89 9						
*02		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	1122 1	3210 3	Y	114	97 1		182
							125 9						
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640													
09		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-	21 1		17
10		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-	17 1		-0-
11		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	-0-			-0-
12		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-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													
09		2730 X	2454	-0-	-276	-0-	382 1	1941 3	Y	119	64 1		174
							131 9						
10		3627 X	2837	-0-	-790	-0-	364 1	2387 3	Y	78	184 1		68
							86 9						
11		3510 X	1954	-0-	-1556	-0-	334 1	758 2	Y	39			107
							819 3	43 9					
12		3627 X	1989	-0-	-1638	-0-	323 1	1634 2	Y	29	53 1		83
							32 9						
01		2852 X	2531	-0-	-321	-0-	515 1	1979 3	Y	34	44 1		73
							37 9						
*02		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	685 1	1961 3	Y	60	43 1		90
							66 9						
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957													
09		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			Y	-0-	50 1		43
10		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-	43 1		-0-
11		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-			-0-
12		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-			-0-
01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182													
09		3330 X	2443	-0-	-887	-0-	402 1	2041 3	N	-0-			-0-
10		3503 X	2700	-0-	-803	-0-	358 1	2342 3	N	-0-			-0-
11		3390 X	1803	-0-	-1587	-0-	315 1	715 2	N	-0-			-0-
							773 3						
12		3503 X	1758	-0-	-1745	-0-	290 1	1468 2	N	-0-			-0-
01		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	573 1	2199 3	N	-0-			-0-
*02		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	859 1	2459 3	N	-0-			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.//		606617								
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 304		RRCID -> 270892		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	44370 X	37815	-0-	-6555	-0-	6215 1	31556 3	Y	40 31 1	66
10	47248 X	47248	-0-	-0-	-0-	6257 1	40962 3	Y	26 69 1	23
11	44370 X	26958	-0-	-17412	-0-	4709 1	10689 2	Y	13 5 4	36
12	45849 X	20891	-0-	-24958	-0-	11541 3	17433 2	Y	10 18 1	28
01	45849 X	22965	-0-	-22884	-0-	3447 1	18216 3	Y	4 15 1	17
*02	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	4745 1	12448 3	Y	-0- 10 1	7

SARNOSA (2100) CTR PETROLEUM, INC.		81130 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
WELL		WELL #: 8		RRCID -> 069088		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686		
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAXET ANDERSON OIL LTD. HUMPHREY, M.B.		81283 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
WELL		WELL #: D 5		RRCID -> 133494		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951		
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEL MAR EXPLORATION COMPANY LAWRENCE, R. M. & L. S.		212912		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
WELL		WELL #: B 3		RRCID -> 158886		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943		
09	2310 #	1864	-0-	-446	-0-	1864 3		N	-0-	-0-
10	2387 #	1810	-0-	-577	-0-	1810 3		N	-0-	-0-
11	2220 #	2143	-0-	-77	-0-	2143 3		N	-0-	-0-
12	2294 #	1535	-0-	-759	-0-	1535 3		N	-0-	-0-
*01	1984 #	895	-0-	-1089	-0-	895 3		N	-0-	-0-
02	1988 #	1231	-0-	-757	-0-	1231 3		N	-0-	-0-

SAXET (FRIO) ANDERSON OIL LTD. ERIGAN-QUIROZ		81283 012		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
WELL		WELL #: 4		RRCID -> 181168		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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

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
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	INC G-10	-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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAXET (1,900) 81283 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 WALTON, W. W. WELL #: 5 RRCID -> 235716 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 1926 - 1931

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET (2,400) 81283 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 WALTON, W. W. WELL #: 8 RRCID -> 166004 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 2398 - 2406

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LR ENERGY, INC. 511726
 ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	705	-0-	-597	-0-	705	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	889	-0-	-131	-0-	889	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	518	-0-	-629	-0-	518	2	N	-0-			-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-			-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

09	7751	2157	-0-	-5594	19716	2157	3	N	-0-			-0-
10	2883	1998	-0-	-885	18831	1998	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	427	-0-	-2573	16258	427	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	1797	-0-	-1303	14955	1797	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	1070	-0-	-2030	12925	1070	3	N	-0-			-0-
*02	2800 N	1501	-0-	-1299	11626	1501	3	N	-0-			-0-

SAXET (2,600 LAGARTO) 81283 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
 STATE TRACT 691 WELL #: 1 RRCID -> 090062 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 2617 - 2620

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2013 - PLUGGED 10-16-2013

SAXET (3,000) 81283 288 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 PERKINS-LAGASSE WELL #: 14 RRCID -> 042534 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3904 - 4024

M	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M	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	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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (4,000) 81283 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 LA GASSE, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 013363 COMPL. DATE 12/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	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	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (6210) 81283 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 F J SMITH WELL #: 1 RRCID -> 269208 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6044 - 6074

M	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	2350 R	2350	-0-	-0-	-0-	2080	2	270	9	N	245	180	1			196
10	4185 #	2319	-0-	-1866	-0-	2048	2	271	9	N	246	341	1			101
11	3450 #	1751	-0-	-1699	-0-	1483	2	268	9	N	244	174	1			171
12	2759 #	1200	-0-	-1559	-0-	911	2	289	9	N	263	331	1			103
01	2418 #	1098	-0-	-1320	-0-	745	2	353	9	N	321	363	1			61
02	2184 #	947	-0-	-1237	-0-	640	2	307	9	N	279	177	1			163

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M	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	3930 #	3119	-0-	-811	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
10	3689 #	3163	-0-	-526	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
11	3326 R	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
12	3224 #	2853	-0-	-371	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
01	3224 #	1487	-0-	-1737	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	3108 #	316	-0-	-2792	-0-	316	3			N	-0-					-0-

SAXET (8,500)		81283 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
ANDERSON OIL LTD. BLISS, FRANK E.		022499		WELL #: 22		RRCID -> 048006		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 8490 - 8525				
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		AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

SAXET (9,920)		81283 804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY MORGAN PROPERTIES		328780		WELL #: 1		RRCID -> 209249		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 9933 - 10085			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109

SAXET, DEEP		81284 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES							
RAWHIDE OPERATING, INC. WEIL "C"		694852		WELL #: 3 C		RRCID -> 224496		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 6994		PERF. 6437 - 6512			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	710				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	710				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	710				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	710				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	710				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	710				Y	-0-				-0-

SAXET, DEEP (M LOWER)		81284 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
RAWHIDE OPERATING, INC. WEIL "C"		694852		WELL #: 7C		RRCID -> 224931		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 7653		PERF. 6930 - 7014			
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	7	9	Y	6	18	1	15
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	22	9	Y	20	30	1	5
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	7	9	Y	6	9	1	2
12	DLQ G-10	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	6	9	Y	5	5	1	2
01	DLQ G-10	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	42	1	Y	8	6	1	4
02	DLQ G-10	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	60	1	Y	15	15	1	4
									17	9					

SAXET, DEEP (7400)		81284 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES							
CANTERA OPERATING, LLC GUARANTY TITLE & TRUST		129692		WELL #: 1		RRCID -> 132463		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 8570		PERF. N/A			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

SAXET, DEEP (7400) //CONT.// 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
 WELL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

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	EOM BALANCE
09	540	1787	-0-	1247 B	-25789	810	1	790	5	N	170	158	1		20
10	558	523	-0-	-35 B	-25824	187	9	174	9	N	158	149	1		29
11	540	755	-0-	215 B	-25609	349	1	185	9	N	168	164	1		33
12	558	396	-0-	-162 B	-25771	570	1	111	9	N	101	101	1		33
01	558	431	-0-	-127 B	-25898	285	1	61	9	N	55	59	1		29
02	0 N	702	-0-	702 B	-25196	370	1	540	1	N	142	138	1		33
						156	9								

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

09	2670 X	1661	-0-	-1009	-0-	79	1	1579	3	Y	3	5	1		6
10	1922 N	645	-0-	-1277	-0-	3	9	613	3	Y	2	2	1		6
11	1710 N	629	-0-	-1081	-0-	2	9	597	3	Y	1	3	1		4
12	2015 N	304	-0-	-1711	-0-	31	1	285	3	Y	6	5	1		5
*01	651 N	412	-0-	-239	-0-	1	9	390	3	Y	1	3	1		3
02	588 N	471	-0-	-117	-0-	21	1	448	3	Y	1	2	1		2
						1	9								

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)		//CONT.//		81516 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
GUERRA, E. E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	160689	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15987	PERF.	8366 - 8370			
M	O	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600)				81516 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
CIMAREX ENERGY CO.				153438											
WORLEY		WELL #:		1	RRCID ->	224796	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	15297	PERF.	14504 - 15055			
M	O	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
09	3180 X	3047	-0-	-133	-0-	-0-	3044	3	3	9	N	3			140
10	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	2948	3	N	15			155
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	-0-	780	1	2723	3	N	22			177
12	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	-0-	793	1	2745	3	N	8	158	1	27
01	3782 X	3565	-0-	-217	-0-	-0-	779	1	2783	3	N	3			30
02	3416 X	2287	-0-	-1129	-0-	-0-	594	1	1693	3	N	-0-			30

BROWN, MARY MANLEY		WELL #:		1	RRCID ->	229070	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14264 - 14316			
M	O	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
09	2880 X	2563	-0-	-317	-0-	-0-	2545	3	18	9	N	16			195
10	2976 X	2695	-0-	-281	-0-	-0-	2678	3	17	9	N	15			210
11	2850 X	2576	-0-	-274	-0-	-0-	2565	3	11	9	N	10			220
12	2883 X	2859	-0-	-24	-0-	-0-	2806	3	53	9	N	48	196	1	72
01	2728 X	2631	-0-	-97	-0-	-0-	2617	3	14	9	N	13			85
02	2436 X	2199	-0-	-237	-0-	-0-	2178	3	21	9	N	19			104

SCHMIDT, S. (S-15)				81521 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.				630591											
TIJERINA, RAUL JR.		WELL #:		1	RRCID ->	177866	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9335 - 9604			
M	O	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
09	150 X	77	-0-	-73	-0-	-0-	10	1	67	9	N	61			123
10	248 X	178	-0-	-70	-0-	-0-	11	1	64	2	N	94	94	0	123
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	103	9			N	-0-			123
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			123
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			123
*02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-	-0-					N	-0-			123

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	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
09	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	-0-	536	1	7804	2	Y	173	176	1	50
10	11439 X	9560	-0-	-1879	-0-	-0-	190	9			Y	-0-			50
11	11070 X	7071	-0-	-3999	-0-	-0-	637	1	8923	2	Y	-0-			50
12	11439 X	7942	-0-	-3497	-0-	-0-	554	1	6517	2	Y	-0-			50
01	9548 X	7223	-0-	-2325	-0-	-0-	597	1	7072	2	Y	248	184	1	114
02	8624 X	7130	-0-	-1494	-0-	-0-	273	9			Y	80			194
							533	1	6602	2	Y	80			194
							88	9			Y	-0-			194
							387	1	6743	2	Y	-0-			194

SCHWARZ (FLORES)		//CONT.//		81700 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
FLORES, DANIEL 546		WELL #:		7	RRCID ->	167555	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8658 - 8710	
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
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	122 1	1782 2	Y	3		2 1		1
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	62 1	869 2	Y	-0-				1
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	74 1	876 2	Y	-0-				1
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	81 1	958 2	Y	-0-				1
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	104 1	1292 2	Y	-0-				1
*02	2800 N	3927	-0-	1127	1127	213 1	3714 2	Y	-0-				1

DAKOTA OIL COMPANY				197406		CAPACITY				CNTY: WEBB			
FLORES, DANIEL		WELL #:		6	RRCID ->	111473	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8356 - 8404	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				84

FLORES, DANIEL		WELL #:		7	RRCID ->	112905	COMPL. DATE	09/08/1984	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8412 - 8430	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FLORES, DANIEL		WELL #:		4	RRCID ->	125170	COMPL. DATE	09/03/1987	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8263 - 8404	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				6

SCHWARZ (LOBO)				81700 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY				486543									
LAS BLANCAS		WELL #:		1	RRCID ->	270043	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8024 - 8120	
09	1380 X	1027	-0-	-353	-0-	345 1	682 2	N	-0-				-0-
10	1426 X	929	-0-	-497	-0-	197 1	732 2	N	-0-				-0-
11	898 X	898	-0-	-0-	-0-	133 1	765 2	N	-0-				-0-
12	1054 N	759	-0-	-295	-0-	176 1	583 2	N	-0-				-0-
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	137 1	522 2	N	-0-				-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT				-0-

MIDWEST OPERATING, LLC				566530		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SCHWARZ, E. H.		WELL #:		17	RRCID ->	214631	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8728 - 8798	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SCHWARZ (LOBO)		//CONT.//		81700 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957										
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		12	RRCID ->	128391	COMPL. DATE	06/12/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7496 - 7700		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			32
10	682 X	553	-0-	-129	-0-	553	2			N	-0-			32
11	660 X	571	-0-	-89	-0-	571	2			N	-0-			32
12	713 X	499	-0-	-214	-0-	499	2			N	-0-			32
01	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			32
*02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			32

SCHWARZ, E.H.		WELL #:		13	RRCID ->	129544	COMPL. DATE	01/03/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7506 - 7870		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		21	RRCID ->	196613	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8488 - 8504		
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	64	1	806	2	Y	5	4	1	5
						6	9							
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	59	1	781	2	Y	4	4	1	5
						4	9							
12	868 N	806	-0-	-62	-0-	45	1	757	2	Y	4	4	1	5
						4	9							
01	868 N	714	-0-	-154	-0-	42	1	668	2	Y	4	6	1	3
						4	9							
02	784 N	753	-0-	-31	-0-	43	1	704	2	Y	5	6	1	2
						6	9							

SCHWARZ (LOBO 6)		81700 427		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
SCHWARZ		WELL #:		4	RRCID ->	116625	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6586 - 6682		
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	189	1	1413	2	N	-0-			88
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	199	1	1465	2	N	7			95
						8	9							
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	204	1	1408	2	N	3			98
						3	9							
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	218	1	1531	2	N	1			99
						1	9							
01	1674 N	1467	-0-	-207	-0-	1410	2	57	9	N	52	141	1	10
02	1512 N	1471	-0-	-41	-0-	178	1	1293	2	N	-0-			10

MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #:		3 L	RRCID ->	135213	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6608 - 6640		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SCHWARZ (NAVARRO)															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP															
FLORES															
81700 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB															
728883															
WELL #: 2 RRCID -> 249542 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 10104 - 10111															
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
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 10/08/2013 - PLUGGED 10-08-2013															

SCHWARZ (8700)															
DAKOTA OIL COMPANY															
FLORES, DANIEL															
81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
197406															
WELL #: 1 RRCID -> 083467 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY															
LAS BLANCAS															
386310															
WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982															
09	5310	X	5248	-0-	-62	-0-	270	1	4922	2	N	51			102
10	5456	X	5059	-0-	-397	-0-	279	1	4732	2	N	44			146
11	5280	X	4873	-0-	-407	-0-	805	1	4042	3	N	24	112	1	58
12	5456	X	4399	-0-	-1057	-0-	1012	1	3385	3	N	2			60
01	5425	X	4632	-0-	-793	-0-	915	1	3687	3	N	27			87
02	4900	X	4508	-0-	-392	-0-	795	1	3665	3	N	44			131

LAS BLANCAS															
WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462															
09	2820	X	2316	-0-	-504	-0-	90	1	2226	2	N	-0-			50
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			50
11	2820	X	1911	-0-	-909	-0-	317	1	1594	3	N	-0-	50	1	-0-
12	2914	X	1145	-0-	-1769	-0-	264	1	881	3	N	-0-			-0-
01	2542	X	1940	-0-	-602	-0-	387	1	1553	3	N	-0-			-0-
02	2156	X	1851	-0-	-305	-0-	330	1	1521	3	N	-0-			-0-

LAREDO ENERGY															
LAS BLANCAS															
486543															
WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716															
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-			100
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2012															

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1															
WELL #: 3 RRCID -> 252099 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7435 - 7634															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHWARZ (8700)		//CONT.//		81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957								
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		3	RRCID ->	080765	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	8574 - 8602
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		19	RRCID ->	170292	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8474 - 8494			
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	38	1	537	2	Y	3	2	1	3
							3	9							
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	581	2	Y	3	2	1	4
							3	9							
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	447	2	Y	2	3	1	3
							2	9							
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	32	1	532	2	Y	2	2	1	3
							2	9							
01	620	N	565	-0-	-55	-0-	33	1	528	2	Y	4	4	1	3
							4	9							
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	547	2	Y	3	4	1	2
							3	9							

SCHWARZ (8700-A)		81700 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
DAKOTA OIL COMPANY												
FLORES, DANIEL		WELL #:		2	RRCID ->	084021	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	9278	PERF.	9108 - 9112
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID ->	141561	COMPL. DATE	05/21/1992	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8626 - 8764	
FLORES, DANIEL		WELL #:		3								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHWARZ (10500)		81700 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC															
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		5	RRCID ->	099181	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	10492 - 10506			
09	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	559	1	8008	2	N	42	24	1	43
							46	9							
10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	439	1	5527	2	N	31	37	1	37
							34	9							
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	375	1	5000	2	N	23	29	1	31
							25	9							
12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	323	1	5414	2	N	31	26	1	36
							34	9							
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	325	1	5182	2	N	31	42	1	25
							34	9							
*02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	305	1	5033	2	N	33	42	1	16
							36	9							

SCHWARZ (10500)		//CONT.//		81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957													
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		6	RRCID ->	107114	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10456	- 10466			
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	BALANCE
09		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	175	1	2510	2	Y	13	11	1	14
							14	9							
10		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	227	1	2858	2	Y	16	12	1	18
							18	9							
11		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	202	1	2687	2	Y	12	14	1	16
							13	9							
12		3131 X	2823	-0-	-308	-0-	158	1	2647	2	Y	16	14	1	18
							18	9							
01		3100 X	2311	-0-	-789	-0-	136	1	2162	2	Y	12	20	1	10
							13	9							
*02		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	159	1	2628	2	Y	18	20	1	8
							20	9							

ROTTERSMAN		WELL #:		14	RRCID ->	135529	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464	- 10472			
09		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	394	1	5640	2	Y	30	24	1	31
							33	9							
10		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	475	1	5981	2	Y	33	26	1	38
							36	9							
11		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	401	1	5339	2	Y	24	29	1	33
							26	9							
12		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	369	1	6171	2	Y	35	28	1	40
							39	9							
01		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	346	1	5519	2	Y	33	47	1	26
							36	9							
*02		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	339	1	5592	2	Y	37	46	1	17
							41	9							

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		20	RRCID ->	171959	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10402	- 10411			
09		3150 X	1862	-0-	-1288	-0-	121	1	1731	2	Y	9	7	1	9
							10	9							
10		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	241	1	3033	2	Y	17	8	1	18
							19	9							
11		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	229	1	3047	2	Y	14	14	1	18
							15	9							
12		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	173	1	2890	2	Y	16	15	1	19
							18	9							
01		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	167	1	2656	2	Y	17	23	1	13
							19	9							
*02		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	175	1	2878	2	Y	19	23	1	9
							21	9							

SCOTT & HOPPER		81752 001		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946											
SCOTT & HOPPER		WELL #:		15 T	RRCID ->	014114	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6565	- 6616	
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	Y	-0-	-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	2	1	139	2	Y	-0-	-0-
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	4	1	152	2	Y	-0-	-0-
12		155 N	133	-0-	-22	-0-	2	1	131	2	Y	-0-	-0-
01		155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-	-0-
02		140 N	118	-0-	-22	-0-	2	1	116	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)				81752 035	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS	
ANDERSON OIL LTD.				022499								
GARCIA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 123493	COMPL. DATE 12/20/1985	TOTAL DEPTH 8612	PERF. 7783	- 7789			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAD/KALIFA				WELL #: 1	RRCID -> 137361	COMPL. DATE 03/02/1991	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7830	- 7837			
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71

SCOTT & HOPPER (H-85)				81752 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS	
CANYON CREEK RESOURCES, LLC				129946								
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1				WELL #: 3 F	RRCID -> 121371	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 8949	PERF. 7847	- 7854			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCOTT & HOPPER				WELL #: 52 F	RRCID -> 165728	COMPL. DATE 05/27/2002	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7762	- 7778			
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-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1				WELL #: 5	RRCID -> 167771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7824	- 7832		
09		1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	24 1	1084 2	Y	-0-		4
10		1116 X	928	-0-	-188	-0-	14 1	914 2	Y	-0-		4
11		1230 X	1034	-0-	-196	-0-	21 1	1013 2	Y	-0-		4
12		1271 X	619	-0-	-652	-0-	10 1	609 2	Y	-0-		4
01		1271 X	390	-0-	-881	-0-	2 1	388 2	Y	-0-		4
02		1036 X	435	-0-	-601	-0-	7 1	428 2	Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER G.U. 1				WELL #: 7	RRCID -> 242509	COMPL. DATE 08/03/2008	TOTAL DEPTH 8426	PERF. 7797	- 7812			
09		6030 X	4627	-0-	-1403	-0-	102 1	4525 2	Y	-0-		11
10		5890 X	4071	-0-	-1819	-0-	58 1	4013 2	Y	-0-		11
11		5190 X	4671	-0-	-519	-0-	96 1	4575 2	Y	-0-		11
12		5363 X	3767	-0-	-1596	-0-	64 1	3703 2	Y	-0-		11
01		5363 X	2827	-0-	-2536	-0-	10 1	2817 2	Y	-0-		11
02		4452 X	2448	-0-	-2004	-0-	41 1	2407 2	Y	-0-		11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946												
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	7 1	302 2	Y	-0-		4
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	4 1	278 2	Y	-0-		4
11		330 N	309	-0-	-21	-0-	6 1	303 2	Y	-0-		4
12		310 N	266	-0-	-44	-0-	5 1	261 2	Y	-0-		4
01		279 N	212	-0-	-67	-0-	1 1	211 2	Y	-0-		4
02		308 N	235	-0-	-73	-0-	4 1	231 2	Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224												
09		270 N	244	-0-	-26	-0-	6 1	238 2	Y	-0-		4
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	3 1	226 2	Y	-0-		4
11		270 N	243	-0-	-27	-0-	5 1	238 2	Y	-0-		4
12		248 N	209	-0-	-39	-0-	4 1	205 2	Y	-0-		4
01		217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2		Y	-0-		4
02		224 N	62	-0-	-162	-0-	1 1	61 2	Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946												
SCOTT & HOPPER WELL #: 53 RRCID -> 169900 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8306 - 8330												
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-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718												
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-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946												
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCOTT & HOPPER (6300 SAND) 81752 102 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071												
EAST CHORO MARTINES WELL #: 1 RRCID -> 195205 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6294 - 6321												
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-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
 SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
 SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

09	360 N	354	-0-	-6	-0-	8	1	346	2	Y	-0-					10
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	5	1	317	2	Y	-0-					10
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	7	1	341	2	Y	-0-					10
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	5	1	294	2	Y	-0-					10
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	1	1	240	2	Y	-0-					10
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	4	1	264	2	Y	-0-					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
 SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

09	330 N	293	-0-	-37	-0-	6	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	303	-0-	-162	-0-	5	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	9	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	247	-0-	-63	-0-	4	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	122	-0-	-188	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	392 N	134	-0-	-258	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6700) 81752 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
 EAST CHORO MARTINES WELL #: 1 RRCID -> 261663 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6681 - 6699

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
 SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

09	950 R	950	-0-	-0-	-0-	21	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	12	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	18	1	875	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	496	-0-	-496	-0-	8	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	837 N	274	-0-	-563	-0-	1	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	840 N	301	-0-	-539	-0-	5	1	296	2	Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		330 N	309	-0-	-21	-0-	7 1	302 2	Y	-0-			24
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	4 1	316 2	Y	-0-			24
11		330 N	316	-0-	-14	-0-	6 1	310 2	Y	-0-			24
12		310 N	266	-0-	-44	-0-	5 1	261 2	Y	-0-			24
01		310 N	213	-0-	-97	-0-	1 1	212 2	Y	-0-			24
02		308 N	237	-0-	-71	-0-	4 1	231 2	Y	2			26
							2 9						

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			7

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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-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

09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-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 #:		0130B	RRCID ->	013688	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	4856 - 4868			
M	O	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
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	3	Y	-0-				-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	39	1	317	3	Y	-0-				-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	42	1	313	3	Y	-0-				-0-
12	INC G-10	445	-0-	445	445	47	1	398	3	Y	-0-				-0-
01	INC G-10	431	-0-	431	876	42	1	389	3	Y	-0-				-0-
*02	1184 N	308	-0-	-876	-0-	31	1	277	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0125B	RRCID ->	013711	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5325 - 5352			
09	1320 N	1238	-0-	-82	-0-	133	1	1105	3	Y	-0-				-0-
10	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	144	1	1179	3	Y	-0-				-0-
11	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	146	1	1098	3	Y	-0-				-0-
12	INC G-10	1141	-0-	1141	1141	121	1	1020	3	Y	-0-				-0-
01	INC G-10	1254	-0-	1254	2395	123	1	1131	3	Y	-0-				-0-
*02	2000 N	1082	-0-	-918	1477	109	1	973	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1432	RRCID ->	013717	COMPL. DATE	03/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5458 - 5467			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0197AT	RRCID ->	013738	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5679 - 5682			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0127BC	RRCID ->	013741	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
*06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	144	1	1214	3	Y	9	5 1	7		
						10	9								
*07	1519 N	1272	-0-	-247	-0-	130	1	1134	3	Y	7	10 1	4		
						8	9								
*08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	129	1	1136	3	Y	1	3 1	2		
						1	9								
*09	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	133	1	1106	3	Y	3	3 1	2		
						3	9								
*10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	146	1	1196	3	Y	7	6 1	3		
						8	9								
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	151	1	1140	3	Y	13	11 1	5		
						14	9								
12	INC G-10	1370	-0-	1370	1370	144	1	1215	3	Y	10	11 1	4		
						11	9								
01	INC G-10	1341	-0-	1341	2711	131	1	1206	3	Y	4	7 1	1		
						4	9								
*02	2000 N	940	-0-	-1060	1651	94	1	840	3	Y	5	4 1	2		
						6	9								

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 N	342	-0-	-78	-0-	36	1	300	3	Y	5	7	1			1
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	46	1	378	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	32	1	240	3	Y	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	48	1	439	3	Y	-0-					-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5799 - 5826

09	270 N	-0-	-0-	-270	-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	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INC G-10	-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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	PRTL PLG	-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 #:		0197AC	RRCID ->	032508	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5522 - 5525	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	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	
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1760	RRCID ->	033196	COMPL. DATE	06/04/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0131C	RRCID ->	033260	COMPL. DATE	09/03/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5939 - 5950	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		2004 T	RRCID ->	033975	COMPL. DATE	08/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5532 - 5542	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1724	RRCID ->	040154	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 5454 - 5462	
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-
02	14B2 EXT	-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	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0126BC	RRCID ->	040762	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5247 - 5822		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	2216 N	965	-0-	-1251	-0-	103	1	862	3	Y	-0-			-0-
10	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	112	1	920	3	Y	-0-			-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	135	1	1019	3	Y	-0-			-0-
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	136	1	1154	3	Y	-0-			-0-
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	132	1	1218	3	Y	-0-			-0-
*02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	117	1	1050	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0167A	RRCID ->	049019	COMPL. DATE	06/17/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4571 - 4590		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0177A	RRCID ->	049020	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5473 - 5486		
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	68	1	568	3	Y	-0-			-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	67	1	545	3	Y	-0-			-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	73	1	552	3	Y	-0-			-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	71	1	597	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	59	1	546	3	Y	-0-			-0-
02	588 N	567	-0-	-21	-0-	57	1	510	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1407	RRCID ->	049038	COMPL. DATE	08/01/1970	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5094 - 5106		
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	88	1	734	3	Y	20	29	1	13
						22	9							
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	93	1	762	3	Y	3	15	1	1
						3	9							
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	99	1	748	3	Y	43	25	1	19
						47	9							
12	INC G-10	726	-0-	726	726	72	1	606	3	Y	44	40	1	23
						48	9							
01	INC G-10	702	-0-	702	1428	67	1	618	3	Y	15	33	1	5
						17	9							
*02	2000 N	667	-0-	-1333	95	62	1	557	3	Y	44	23	1	26
						48	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0154 T	RRCID ->	049144	COMPL. DATE	08/11/1970	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4952 - 4960		
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-
02	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		
09	510 N	443	-0-	-67	-0-	47	1	396	3	Y	-0-			-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	60	1	492	3	Y	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	65	1	490	3	Y	-0-			-0-
12	INC G-10	343	-0-	343	343	36	1	307	3	Y	-0-			-0-
01	INC G-10	203	-0-	203	546	20	1	183	3	Y	-0-			-0-
02	INC G-10	159	-0-	159	705	16	1	143	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)														
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920														
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
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-
02	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														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072														
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	38	1	316	3	Y	51	45	1	34
						56	9							
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	38	1	307	3	Y	101	107	1	28
						111	9							
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	36	1	267	3	Y	68	74	1	22
						75	9							
12	INC G-10	377	-0-	377	377	36	1	308	3	Y	30	37	1	15
						33	9							
01	INC G-10	369	-0-	369	746	33	1	303	3	Y	30	28	1	17
						33	9							
*02	1105 N	359	-0-	-746	-0-	32	1	286	3	Y	37	32	1	22
						41	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 0133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890														
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	17	1	144	3	Y	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	193	-0-	-77	-0-	23	1	170	3	Y	-0-			-0-
12	INC G-10	233	-0-	233	233	25	1	208	3	Y	-0-			-0-
01	INC G-10	139	-0-	139	372	14	1	125	3	Y	-0-			-0-
*02	603 N	231	-0-	-372	-0-	23	1	208	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

*06	2280 X	2195	-0-	-85	-0-	231	1	1950	3	Y	13	8	1			11
						14	9									
*07	3162 X	2038	-0-	-1124	-0-	209	1	1818	3	Y	10	14	1			7
						11	9									
*08	3162 X	2143	-0-	-1019	-0-	217	1	1908	3	Y	16	15	1			8
						18	9									
*09	3060 X	2159	-0-	-901	-0-	229	1	1907	3	Y	21	18	1			11
						23	9									
*10	2263 X	2226	-0-	-37	-0-	240	1	1961	3	Y	23	25	1			9
						25	9									
11	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	262	1	1974	3	Y	22	22	1			9
						24	9									
12	INC G-10	2350	-0-	2350	2350	247	1	2095	3	Y	7	12	1			4
						8	9									
01	INC G-10	2260	-0-	2260	4610	220	1	2027	3	Y	12	11	1			5
						13	9									
*02	2300 N	1766	-0-	-534	4076	175	1	1569	3	Y	20	18	1			7
						22	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

09	960 N	922	-0-	-38	-0-	98	1	818	3	Y	5	29	1			5
						6	9									
10	992 N	983	-0-	-9	-0-	107	1	872	3	Y	4					9
						4	9									
11	900 N	878	-0-	-22	-0-	102	1	770	3	Y	5					14
						6	9									
12	INC G-10	933	-0-	933	933	98	1	828	3	Y	6					20
						7	9									
01	INC G-10	757	-0-	757	1690	74	1	677	3	Y	5					25
						6	9									
*02	2300 N	719	-0-	-1581	109	72	1	640	3	Y	6	27	1			4
						7	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	148	1	1237	3	Y	-0-					-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	155	1	1271	3	Y	-0-					-0-
11	1500 N	1338	-0-	-162	-0-	157	1	1181	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10	1418	-0-	1418	1418	150	1	1268	3	Y	-0-					-0-
01	INC G-10	1261	-0-	1261	2679	124	1	1137	3	Y	-0-					-0-
*02	2000 N	1444	-0-	-556	2123	145	1	1299	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283						
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0159		RRCID -> 064744	COMPL. DATE 01/08/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5180	-	5188
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	
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-
02	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 L		RRCID -> 066281	COMPL. DATE 04/16/1976	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 5625	-	5636
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-
02	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		
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-
02	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		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167T		RRCID -> 067717	COMPL. DATE 04/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1727		RRCID -> 067742		COMPL. DATE 03/04/1947		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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304T		RRCID -> 067768		COMPL. DATE 09/07/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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-
02	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								
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4360C		RRCID -> 067828		COMPL. DATE 12/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1680C		RRCID -> 067844		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4313AL		RRCID -> 067916		COMPL. DATE 02/22/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925		COMPL. DATE 01/17/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE			
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

SEELIGSON UNIT WELL #: 1905 RRCID -> 069148 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5243 - 5253															
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-			
02	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															
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A															
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	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															
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	193	1	1611	3	Y	5	29	1	5
							6	9							
10	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	164	1	1343	3	Y	4			9
							4	9							
11	1680	N	1407	-0-	-273	-0-	164	1	1237	3	Y	5			14
							6	9							
12	INC	G-10	1415	-0-	1415	1415	149	1	1259	3	Y	6			20
							7	9							
01	INC	G-10	1328	-0-	1328	2743	130	1	1192	3	Y	5			25
							6	9							
*02	2000	N	1235	-0-	-765	1978	123	1	1105	3	Y	6	27	1	4
							7	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4051C		RRCID -> 079511	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 5765	-	5769		
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
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
11	INC G-10	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1431		RRCID -> 079526	COMPL. DATE 01/26/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	66 1	552 3	Y	96	86 1	63
						106 9					
10	744 N	708	-0-	-36	-0-	68 1	553 3	Y	79	121 1	21
						87 9					
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	70 1	526 3	Y	89	76 1	34
						98 9					
12	INC G-10	933	-0-	933	933	93 1	790 3	Y	45	62 1	17
						50 9					
01	INC G-10	663	-0-	663	1596	63 1	580 3	Y	18	25 1	10
						20 9					
*02	2000 N	551	-0-	-1449	147	53 1	477 3	Y	19	18 1	11
						21 9					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1402		RRCID -> 079531	COMPL. DATE 05/13/2009	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5478	-	5488		
09	720 N	683	-0-	-37	-0-	73 1	610 3	Y	-0-	4 1	-0-
10	744 N	743	-0-	-1	-0-	81 1	662 3	Y	-0-		-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	87 1	654 3	Y	-0-		-0-
12	INC G-10	839	-0-	839	839	81 1	682 3	Y	69	41 1	28
						76 9					
01	INC G-10	757	-0-	757	1596	68 1	623 3	Y	60	52 1	36
						66 9					
*02	2000 N	511	-0-	-1489	107	50 1	450 3	Y	10	34 1	12
						11 9					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141C		RRCID -> 080486	COMPL. DATE 02/07/1977	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5898	-	5904		
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-
02	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		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0153		RRCID -> 082402	COMPL. DATE 04/24/1979	TOTAL DEPTH 6112	PERF. 4927	-	4936		
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	108 1	900 3	Y	-0-		-0-
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	107 1	874 3	Y	-0-		-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	118 1	887 3	Y	-0-		-0-
12	INC G-10	992	-0-	992	992	105 1	887 3	Y	-0-		-0-
01	INC G-10	1051	-0-	1051	2043	103 1	948 3	Y	-0-		-0-
*02	2300 N	908	-0-	-1392	651	91 1	817 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

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
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	30 1	248 3	Y	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	35 1	284 3	Y	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	36 1	268 3	Y	-0-			-0-
12	INC G-10	342	-0-	342	342	36 1	306 3	Y	-0-			-0-
01	INC G-10	311	-0-	311	653	30 1	281 3	Y	-0-			-0-
*02	930 N	277	-0-	-653	-0-	28 1	249 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

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-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

09	210 N	205	-0-	-5	-0-	21 1	178 3	Y	5	29 1		5
						6 9						
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	22 1	182 3	Y	4			9
						4 9						
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	28 1	209 3	Y	5			14
						6 9						
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	27 1	229 3	Y	6			20
						7 9						
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	25 1	233 3	Y	5			25
						6 9						
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21 1	189 3	Y	6	27 1		4
						7 9						

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1646		RRCID -> 097506	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 7554	PERF. 5152	-		5164		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
09	1260 N	923	-0-	-337	-0-	98 1	816 3	Y	8	10 1		2
						9 9						
10	1302 N	981	-0-	-321	-0-	106 1	866 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
11	1050 N	806	-0-	-244	-0-	93 1	699 3	Y	13	9 1		6
						14 9						
12	INC G-10	1337	-0-	1337	1337	140 1	1184 3	Y	12	13 1		5
						13 9						
01	INC G-10	1153	-0-	1153	2490	112 1	1030 3	Y	10	12 1		3
						11 9						
*02	2000 N	626	-0-	-1374	1116	62 1	557 3	Y	6	8 1		1
						7 9						
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1113		RRCID -> 097963	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 6280	PERF. 6002	-		6010		
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-
02	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		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0171		RRCID -> 102421	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5472	-		5481		
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	139 1	1156 3	Y	-0-			-0-
10	1271 N	775	-0-	-496	-0-	84 1	691 3	Y	-0-			-0-
11	870 N	684	-0-	-186	-0-	80 1	604 3	Y	-0-			-0-
12	INC G-10	660	-0-	660	660	70 1	590 3	Y	-0-			-0-
01	INC G-10	645	-0-	645	1305	61 1	563 3	Y	19	5 1		14
						21 9						
*02	1889 N	584	-0-	-1305	-0-	57 1	514 3	Y	12	12 1		14
						13 9						
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 106438	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5392	-		5399		
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	96 1	803 3	Y	27	24 1		7
						30 9						
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	90 1	737 3	Y	24	21 1		10
						26 9						
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	87 1	656 3	Y	16	20 1		6
						18 9						
12	INC G-10	700	-0-	700	700	71 1	603 3	Y	24	18 1		12
						26 9						
01	INC G-10	670	-0-	670	1370	62 1	569 3	Y	35	37 1		10
						39 9						
*02	1561 N	191	-0-	-1370	-0-	19 1	170 3	Y	2	9 1		3
						2 9						

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1110		RRCID -> 108709	COMPL. DATE 01/07/1984	TOTAL DEPTH	6252	PERF. 5410	-	5440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
12	INC G-10	171	-0-	171	171	18	1	153	3	Y	-0-			-0-
01	INC G-10	197	-0-	197	368	19	1	176	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
*02	544 N	176	-0-	-368	-0-	16	1	147	3	Y	12	6	1	7
						13	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145		RRCID -> 109817	COMPL. DATE 04/23/1976	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5794	-	5815				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0128B		RRCID -> 110659	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH	6988	PERF. 4853	-	4864				
09	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	476	1	3969	3	Y	5	29	1	5
						6	9							
10	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	546	1	4465	3	Y	4			9
						4	9							
11	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	567	1	4267	3	Y	5			14
						6	9							
12	INC G-10	4969	-0-	4969	4969	524	1	4438	3	Y	6			20
						7	9							
01	INC G-10	6544	-0-	6544	11513	641	1	5897	3	Y	5			25
						6	9							
*02	16869 X	5356	-0-	-11513	-0-	537	1	4812	3	Y	6	27	1	4
						7	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156		RRCID -> 112568	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH	6142	PERF. 4920	-	4926				
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	155	1	1293	3	Y	-0-			-0-
10	1550 N	1381	-0-	-169	-0-	150	1	1231	3	Y	-0-			-0-
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	175	1	1321	3	Y	-0-			-0-
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	165	1	1400	3	Y	-0-			-0-
01	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	134	1	1234	3	Y	-0-			-0-
02	1400 N	1184	-0-	-216	-0-	119	1	1065	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 113162	COMPL. DATE 10/06/1984	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5812	-	5858				
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	59	1	492	3	Y	7	9	1	2
						8	9							
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	64	1	520	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
11	540 N	531	-0-	-9	-0-	62	1	463	3	Y	5	4	1	2
						6	9							
12	INC G-10	481	-0-	481	481	50	1	422	3	Y	8	6	1	4
						9	9							
01	INC G-10	520	-0-	520	1001	50	1	463	3	Y	6	8	1	2
						7	9							
*02	1448 N	447	-0-	-1001	-0-	45	1	400	3	Y	2	4	1	-0-
						2	9							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1642		RRCID -> 113817	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 6139	PERF. 5216	-	5246							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145B		RRCID -> 115958	COMPL. DATE 03/13/1985	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4960	-	5887							
09	720 N	610	-0-	-110	-0-	65	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	93	1	759	3	Y	-0-					-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	94	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10	824	-0-	824	824	87	1	737	3	Y	-0-					-0-
01	INC G-10	770	-0-	770	1594	75	1	695	3	Y	-0-					-0-
*02	2000 N	584	-0-	-1416	178	59	1	525	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1416		RRCID -> 116603	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 5875	-	5905							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0193A		RRCID -> 116701	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5137	-	5835							
09	1830 N	1810	-0-	-20	-0-	194	1	1616	3	N	-0-					-0-
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	208	1	1705	3	N	-0-					-0-
11	1830 N	1119	-0-	-711	-0-	131	1	988	3	N	-0-					-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	196	1	1656	3	N	-0-					-0-
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	196	1	1808	3	N	-0-					-0-
*02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	175	1	1568	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0124B		RRCID -> 121643	COMPL. DATE 03/11/2011	TOTAL DEPTH 7351	PERF. 5644	-	5920							
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	50	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	50	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	53	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	496 N	403	-0-	-93	-0-	43	1	360	3	Y	-0-					-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	44	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	308	-0-	-112	-0-	31	1	277	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0134		RRCID -> 122418	COMPL. DATE 10/06/1986	TOTAL DEPTH 6176	PERF. 5876	-	5890							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2404		RRCID -> 123960	COMPL. DATE 04/12/1987	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 4197	-	4208							
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4026	RRCID ->	124160	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5072 - 5835		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	70 1	586 3	Y	-0-				-0-
10		713 N	705	-0-	-8	-0-	77 1	628 3	Y	-0-				-0-
11		600 N	588	-0-	-12	-0-	69 1	519 3	Y	-0-				-0-
12	INC	G-10	595	-0-	595	595	63 1	532 3	Y	-0-				-0-
01	INC	G-10	583	-0-	583	1178	57 1	526 3	Y	-0-				-0-
*02		1729 N	551	-0-	-1178	-0-	55 1	496 3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1902	RRCID ->	124461	COMPL. DATE	06/06/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5408 - 5436		
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	53 1	442 3	Y	-0-				-0-
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	51 1	417 3	Y	-0-				-0-
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	56 1	423 3	Y	-0-				-0-
12	INC	G-10	447	-0-	447	447	47 1	400 3	Y	-0-				-0-
01	INC	G-10	408	-0-	408	855	40 1	368 3	Y	-0-				-0-
*02		1177 N	322	-0-	-855	-0-	32 1	290 3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1104	RRCID ->	124875	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5128 - 5807		
09		1050 N	780	-0-	-270	-0-	83 1	695 3	Y	2	5 1			-0-
							2 9							
10		806 N	786	-0-	-20	-0-	86 1	700 3	Y	-0-				-0-
11		750 N	686	-0-	-64	-0-	80 1	603 3	Y	3	2 1			1
							3 9							
12	INC	G-10	666	-0-	666	666	70 1	596 3	Y	-0-	1 1			-0-
01	INC	G-10	724	-0-	724	1390	71 1	653 3	Y	-0-				-0-
*02		2000 N	676	-0-	-1324	66	68 1	606 3	Y	2	1 1			1
							2 9							

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1423	RRCID ->	124981	COMPL. DATE	08/16/1987	TOTAL DEPTH	6131	PERF.	5930 - 5950		
09		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	121 1	1008 3	Y	30	26 1			20
							33 9							
10		1054 N	951	-0-	-103	-0-	101 1	826 3	Y	22	36 1			6
							24 9							
11		1140 N	875	-0-	-265	-0-	100 1	750 3	Y	23	20 1			9
							25 9							
12		1209 N	918	-0-	-291	-0-	94 1	799 3	Y	23	20 1			12
							25 9							
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	123 1	1128 3	Y	23	22 1			13
							25 9							
*02		951 N	951	-0-	-0-	-0-	95 1	849 3	Y	6	17 1			2
							7 9							

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1102	RRCID ->	125171	COMPL. DATE	09/08/1987	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5155 - 5165		
09		990 N	955	-0-	-35	-0-	102 1	853 3	Y	-0-				-0-
10		1023 N	983	-0-	-40	-0-	107 1	876 3	Y	-0-				-0-
11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	114 1	855 3	Y	-0-				-0-
12	INC	G-10	1038	-0-	1038	1038	108 1	915 3	Y	14	6 1			8
							15 9							
01	INC	G-10	924	-0-	924	1962	89 1	820 3	Y	14	17 1			5
							15 9							
*02		2000 N	903	-0-	-1097	865	89 1	801 3	Y	12	11 1			6
							13 9							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1115		RRCID -> 125454	COMPL. DATE 05/22/2010	TOTAL DEPTH 6249	PERF. 4850	-		5519				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3464 X	828	-0-	-2636	-0-	89	1	739	3	Y	-0-		-0-
10		808 X	808	-0-	-0-	-0-	88	1	720	3	Y	-0-		-0-
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-	110	1	827	3	Y	-0-		-0-
12	INC	G-10	767	-0-	767	767	81	1	686	3	Y	-0-		-0-
01	INC	G-10	856	-0-	856	1623	84	1	772	3	Y	-0-		-0-
*02		2000 N	747	-0-	-1253	370	75	1	672	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 125586	COMPL. DATE 04/16/2008	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5411	-		5422				
09		690 N	616	-0-	-74	-0-	66	1	550	3	Y	-0-		-0-
10		713 N	612	-0-	-101	-0-	67	1	545	3	Y	-0-		-0-
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	67	1	503	3	Y	-0-		-0-
12	INC	G-10	587	-0-	587	587	62	1	525	3	Y	-0-		-0-
01	INC	G-10	575	-0-	575	1162	56	1	519	3	Y	-0-		-0-
*02		1487 N	325	-0-	-1162	-0-	33	1	292	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1121		RRCID -> 125982	COMPL. DATE 12/05/1987	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5933	-		5944				
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-
02		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				
09		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	252	1	2100	3	Y	48	56	14
							53	9						
10		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	300	1	2452	3	Y	52	49	17
							57	9						
11		2700 X	2292	-0-	-408	-0-	261	1	1965	3	Y	60	51	26
							66	9						
12	INC	G-10	2398	-0-	2398	2398	247	1	2089	3	Y	56	59	23
							62	9						
01	INC	G-10	2015	-0-	2015	4413	191	1	1754	3	Y	64	66	21
							70	9						
*02		6179 X	1766	-0-	-4413	-0-	171	1	1533	3	Y	56	65	12
							62	9						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID -> 126326	COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH 6063	PERF. 4940	-		4952				
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655	COMPL. DATE 03/02/1988	TOTAL DEPTH 5560	PERF. 4916	-		4928		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22 1	185 3	Y	97	49 1		50
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	107 9	187 3	Y	41	88 1		3
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23 1	167 3	Y	-0-	3 1		-0-
12	INC G-10	267	-0-	267	267	45 9	239 3	Y	-0-			-0-
01	INC G-10	215	-0-	215	482	22 1	194 3	Y	-0-			-0-
*02	667 N	185	-0-	-482	-0-	21 1	166 3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916	COMPL. DATE 03/24/1988	TOTAL DEPTH 6258	PERF. 5368	-		5386		
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-
02	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		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232	COMPL. DATE 05/10/1988	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 4745	-		4758		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 127280	COMPL. DATE 05/10/1988	TOTAL DEPTH 6204	PERF. 5062	-		5083		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0194		RRCID -> 128052	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5138	-		5182		
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	206 1	1720 3	Y	-0-			-0-
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	208 1	1704 3	Y	-0-			-0-
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	211 1	1590 3	Y	-0-			-0-
12	INC G-10	1742	-0-	1742	1742	184 1	1558 3	Y	-0-			-0-
01	INC G-10	1749	-0-	1749	3491	171 1	1578 3	Y	-0-			-0-
*02	2300 N	1508	-0-	-792	2699	151 1	1357 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	178	1	1483	3	Y	-0-
10		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	188	1	1541	3	Y	-0-
11		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	184	1	1388	3	Y	-0-
12	INC	G-10	1483	-0-	1483	1483	157	1	1326	3	Y	-0-
01	INC	G-10	1549	-0-	1549	3032	152	1	1397	3	Y	-0-
*02		2000 N	1237	-0-	-763	2269	124	1	1113	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B	DENY	-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-
02	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												
09		1980 N	1708	-0-	-272	-0-	183	1	1525	3	Y	-0-
10		1860 N	1811	-0-	-49	-0-	197	1	1614	3	Y	-0-
11		1800 N	1734	-0-	-66	-0-	203	1	1531	3	Y	-0-
12	INC	G-10	1766	-0-	1766	1766	187	1	1579	3	Y	-0-
01	INC	G-10	1529	-0-	1529	3295	150	1	1379	3	Y	-0-
*02		2000 N	1397	-0-	-603	2692	140	1	1257	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816												
09		3000 N	1699	-0-	-1301	1719	181	1	1512	3	Y	5
							6	9				29
10		3100 N	1921	-0-	-1179	540	209	1	1708	3	Y	4
							4	9				9
11		2285 N	1745	-0-	-540	-0-	204	1	1535	3	Y	5
							6	9				14
12		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	194	1	1644	3	Y	6
							7	9				20
01		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	181	1	1670	3	Y	5
							6	9				25
02		1512 N	1431	-0-	-81	-0-	143	1	1281	3	Y	6
							7	9				27
												1
												4

SEELIGSON UNIT WELL #: 0129B RRCID -> 130419 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5405 - 5505												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B	DENY	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283														
SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600														
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	168	1	1399	3	Y	5	29	1	5
						6	9							
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	126	1	1033	3	Y	4			9
						4	9							
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	152	1	1144	3	Y	5			14
						6	9							
12	INC G-10	1509	-0-	1509	1509	159	1	1343	3	Y	6			20
						7	9							
01	INC G-10	1452	-0-	1452	2961	142	1	1304	3	Y	5			25
						6	9							
*02	2000 N	1223	-0-	-777	2184	122	1	1094	3	Y	6	27	1	4
						7	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897														
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733														
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480														
09	330 N	234	-0-	-96	-0-	25	1	209	3	Y	-0-			23
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	29	1	239	3	Y	-0-			23
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	3	Y	-0-			23
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-			23
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	3	Y	-0-			23
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	25	1	223	3	Y	-0-			23

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

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
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	170 1	1421 3	Y	-0-		-0-
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	179 1	1461 3	Y	1		1
11	1500 N	1497	-0-	-3	-0-	175 1	1321 3	Y	1		2
12	INC G-10	1418	-0-	1418	1418	150 1	1267 3	Y	1		3
01	INC G-10	1472	-0-	1472	2890	144 1	1327 3	Y	1	2 1	2
*02	2300 N	1288	-0-	-1012	1878	129 1	1157 3	Y	2	2 1	2
						2 9					

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1645 RRCID -> 135284 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5352 - 5373

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	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

*06	810 N	292	-0-	-518	-0-	31 1	261 3	Y	-0-		-0-
*07	682 N	667	-0-	-15	-0-	69 1	598 3	Y	-0-		-0-
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	37 1	325 3	Y	-0-		-0-
*09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	60 1	502 3	Y	-0-		-0-
*10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	87 1	714 3	Y	-0-		-0-
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	78 1	585 3	Y	-0-		-0-
*12	INC G-10	539	-0-	539	539	57 1	482 3	Y	-0-		-0-
*01	INC G-10	527	-0-	527	1066	52 1	475 3	Y	-0-		-0-
*02	1377 N	311	-0-	-1066	-0-	31 1	280 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	326 1	2720 3	Y	-0-		-0-
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-		-0-
11	3060 X	2930	-0-	-130	-0-	344 1	2586 3	Y	-0-		-0-
12	INC G-10	3276	-0-	3276	3276	346 1	2930 3	Y	-0-		-0-
01	INC G-10	2630	-0-	2630	5906	258 1	2372 3	Y	-0-		-0-
*02	8377 X	2471	-0-	-5906	-0-	248 1	2223 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID -> 136768	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6256	PERF. 5316	-	5340		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0143B		RRCID -> 136876	COMPL. DATE 03/06/1978	TOTAL DEPTH 6150	PERF. N/A				
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	65 1	539 3	Y	-0-		-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	76 1	620 3	Y	-0-		-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	78 1	586 3	Y	-0-		-0-
12	INC G-10	676	-0-	676	676	71 1	605 3	Y	-0-		-0-
01	INC G-10	657	-0-	657	1333	64 1	593 3	Y	-0-		-0-
*02	1859 N	526	-0-	-1333	-0-	53 1	473 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BT		RRCID -> 138191	COMPL. DATE 03/25/1991	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5140	-	5156		
*06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	84 1	708 3	Y	38	19 1	29
						42 9					
*07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	84 1	734 3	Y	39	46 1	22
						43 9					
*08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	77 1	675 3	Y	23	32 1	13
						25 9					
*09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	76 1	629 3	Y	12	18 1	7
						13 9					
*10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	72 1	590 3	Y	22	21 1	8
						24 9					
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	78 1	583 3	Y	22	21 1	9
						24 9					
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	78 1	659 3	Y	30	24 1	15
						33 9					
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	69 1	633 3	Y	17	27 1	5
						19 9					
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	66 1	595 3	Y	21	19 1	7
						23 9					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0149B		RRCID -> 138227	COMPL. DATE 04/10/1991	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5597	-	5632		
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	106 1	880 3	Y	-0-		-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	172 1	1410 3	Y	-0-		-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	123 1	929 3	Y	-0-		-0-
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	111 1	940 3	Y	-0-		-0-
01	1581 N	1009	-0-	-572	-0-	99 1	910 3	Y	-0-		-0-
02	980 N	936	-0-	-44	-0-	94 1	842 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4374		RRCID -> 139863	COMPL. DATE 11/11/1991	TOTAL DEPTH 6928	PERF. 6040	-	6052		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189		RRCID -> 139942		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	2640 X	2559	-0-	-81	-0-	259 1 142 9	2158 3	Y	129		233
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	311 1 144 9	2545 3	Y	131	319 1	45
11	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	321 1 176 9	2413 3	Y	160		205
12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	293 1 185 9	2482 3	Y	168	164 1	209
01	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	260 1 171 9	2397 3	Y	155	164 1	200
02	2492 N	2446	-0-	-46	-0-	232 1 138 9	2076 3	Y	125	162 1	163
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0903		RRCID -> 141091		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485			
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	87 1	722 3	Y	-0-		-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	79 1	645 3	Y	-0-		-0-
11	720 N	702	-0-	-18	-0-	82 1	620 3	Y	-0-		-0-
12	775 N	678	-0-	-97	-0-	70 1 18 9	590 3	Y	16	7 1	9
01	713 N	681	-0-	-32	-0-	67 1 1 9	613 3	Y	1	10 1	-0-
02	644 N	589	-0-	-55	-0-	59 1	530 3	Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2602		RRCID -> 143584		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189A		RRCID -> 144016		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4367		RRCID -> 144322		COMPL. DATE 02/20/1993		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0116		RRCID -> 144344		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT //CONT.// 432283												
WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512												
M O	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	
09	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	240 1	1997 3	Y	18	16 1	12	
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	20 9	285 1	Y	25	30 1	7	
11	2190 X	2131	-0-	-59	-0-	28 9	247 1	Y	21	20 1	8	
12	2325 N	2091	-0-	-234	-0-	23 9	220 1	Y	7	14 1	1	
01	2635 N	2086	-0-	-549	-0-	8 9	204 1	Y	-0-	1 1	-0-	
02	1988 N	1604	-0-	-384	-0-	161 1	1443 3	Y	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098												
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	116 1	968 3	Y	-0-		-0-	
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	129 1	1057 3	Y	-0-		-0-	
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	122 1	920 3	Y	-0-		-0-	
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	114 1	961 3	Y	-0-		-0-	
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	103 1	951 3	Y	-0-		-0-	
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	90 1	810 3	Y	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678												
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	55 1	455 3	Y	-0-		-0-	
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	61 1	499 3	Y	-0-		-0-	
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	60 1	449 3	Y	-0-		-0-	
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	53 1	451 3	Y	15	6 1	9	
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	17 9	53 1	Y	7	14 1	2	
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	8 9	47 1	Y	6	4 1	4	
						7 9						

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105												
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	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												
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0160A		RRCID -> 158174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5938 - 5950			
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
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-	
02	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				
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-	
02	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				
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	297	3	Y	-0-	
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	38	1	313	3	Y	-0-	
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	32	1	241	3	Y	-0-	
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	35	1	297	3	Y	-0-	
01	341 N	266	-0-	-75	-0-	26	1	240	3	Y	-0-	
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	Y	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1150		RRCID -> 164388	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5412 - 5822				
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	127	1	1059	3	Y	-0-	
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	139	1	1141	3	Y	-0-	
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	135	1	1017	3	Y	-0-	
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	119	1	1009	3	Y	4	
						6	9		5	1	1	
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	114	1	1046	3	Y	2	
						7	9		6	8	1	
*02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	113	1	1008	3	Y	4	
						9	9		8	6	1	

SEELISON UNIT		WELL #: 1406		RRCID -> 235673	COMPL. DATE 02/14/1976	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A				
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	606	3	Y	117	
						28	9					
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	89	1	725	3	Y	139	
						24	9					
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	90	1	674	3	Y	161	
						24	9					
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	85	1	717	3	Y	189	
						31	9					
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	94	1	862	3	Y	222	
						36	9					
*02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	82	1	736	3	Y	247	
						28	9					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1802C		RRCID -> 243768	COMPL. DATE 07/07/2008	TOTAL DEPTH	6256	PERF. 5154 - 5174				
09	450 N	295	-0-	-155	-0-	32	1	263	3	Y	-0-	
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	51	1	419	3	Y	-0-	
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	56	1	423	3	Y	-0-	
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	53	1	453	3	Y	-0-	
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	47	1	429	3	Y	-0-	
02	448 N	395	-0-	-53	-0-	40	1	355	3	Y	-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1202	3	N	-0-			-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	868	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	31	-0-	-1169	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	961 N	303	-0-	-658	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	N	-0-			-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

09	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	495	1	4131	3	N	-0-			-0-
10	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	533	1	4364	3	N	-0-			-0-
11	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	578	1	4349	3	N	-0-			-0-
12	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	4519	3	N	-0-			-0-
01	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	4570	3	N	-0-			-0-
02	4592 X	3748	-0-	-844	-0-	-0-	-0-	376	1	3371	3	N	1			1
								1	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

09	780 N	749	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	79	1	659	3	N	10	11	1	3
								11	9							
10	961 N	923	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	100	1	815	3	N	7	8	1	2
								8	9							
11	810 N	718	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	84	1	633	3	N	1	3	1	-0-
								1	9							
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	699	3	N	-0-			-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	484	3	N	-0-			-0-
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	481	3	N	13	9	1	4
								14	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	N	49	25	1	39
								54	9							
*07	279 N	242	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	N	64	64	1	39
								70	9							
*08	217 N	170	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	N	23	46	1	16
								25	9							
*09	210 N	179	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	17	24	1	9
								19	9							
*10	217 N	143	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	16	1	127	3	N	-0-	8	1	1
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	39	26	1	14
								43	9							
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	32	30	1	16
								35	9							
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	N	17	28	1	5
								19	9							
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	18	16	1	7
								20	9							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1697		RRCID -> 261226	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 6732	PERF. 5481	-		5879		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
09	1440 N	1262	-0-	-178	-0-	135 1	1124 3	N	3	4 1		1
						3 9						
10	1736 N	1494	-0-	-242	-0-	162 1	1328 3	N	4	4 1		1
						4 9						
11	1440 N	1160	-0-	-280	-0-	135 1	1018 3	N	6	4 1		3
						7 9						
12	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	133 1	1125 3	N	13	8 1		8
						14 9						
01	1488 N	950	-0-	-538	-0-	89 1	822 3	N	35	28 1		15
						39 9						
*02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	119 1	1066 3	N	32	42 1		5
						35 9						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4037		RRCID -> 261249	COMPL. DATE 04/18/2011	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 5493	-		5909		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1109		RRCID -> 265841	COMPL. DATE 06/28/2011	TOTAL DEPTH 7021	PERF. 5288	-		5941		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		82126 006		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 59		RRCID -> 127455	COMPL. DATE 05/04/1992	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6646	-		6704		
09	600 N	570	-0-	-30	-0-	223 1	340 2	Y	6			6
						7 9						
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	263 1	419 2	Y	-0-			6
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	280 1	742 2	Y	1			7
						1 9						
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	317 1	412 2	Y	2			9
						2 9						
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	247 1	498 2	Y	6			15
						7 9						
02	952 N	613	-0-	-339	-0-	187 1	426 2	Y	-0-	8 1		7

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
KING RANCH SEELIGSON		147715										
		WELL #: C182		RRCID -> 058111	COMPL. DATE 11/10/1973	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 6656	-		6670		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C197 F		RRCID -> 097148		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482								
M	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C121		RRCID -> 099600		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	3000 N	2842	-0-	-158	9	62	1	2780	3	Y	-0-					-0-
10	2786 N	2777	-0-	-9	-0-	61	1	2716	3	Y	-0-					-0-
11	2760 X	1638	-0-	-1122	-0-	34	1	1604	3	Y	-0-					-0-
*12	2821 X	154	-0-	-2667	-0-	3	1	148	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	2821 X	1343	-0-	-1478	-0-	84	1	1257	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 4		RRCID -> 147232		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6755 - 6800								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION		257128		RRCID -> 013809		COMPL. DATE 05/12/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845								
SEELIGSON, K. R.		WELL #: C 7 C														
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-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

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

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

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-
02	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

09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	81	1	672	3	Y	-0-					-0-
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	87	1	711	3	Y	-0-					-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	71	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10	916	-0-	916	916	97	1	819	3	Y	-0-					-0-
01	INC G-10	715	-0-	715	1631	70	1	645	3	Y	-0-					-0-
*02	2300 N	683	-0-	-1617	14	69	1	614	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6477 - 6483

09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	194	1	1618	3	Y	-0-					-0-
10	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	285	1	2334	3	Y	-0-					-0-
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	222	1	1673	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10	1994	-0-	1994	1994	211	1	1783	3	Y	-0-					-0-
01	INC G-10	2121	-0-	2121	4115	208	1	1913	3	Y	-0-					-0-
*02	2300 N	1626	-0-	-674	3441	163	1	1463	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283									
MILLER, J. W.		WELL #: 42		RRCID -> 060359		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	54	1	452	3	Y	-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	47	1	382	3	Y	-0-
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	43	1	326	3	Y	-0-
12	INC G-10	373	-0-	373	373	39	1	334	3	Y	-0-
01	INC G-10	381	-0-	381	754	37	1	344	3	Y	-0-
02	INC G-10	218	-0-	218	972	22	1	196	3	Y	-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: 4392A		RRCID -> 076375		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANALES, P.		WELL #: 112		RRCID -> 124063		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, P.		WELL #: 137		RRCID -> 225893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANALES, P.		WELL #: 138		RRCID -> 253134		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560			
09	420 N	343	-0-	-77	-0-	26	1	219	3	Y	89 94 1 214
						98	9				
10	434 N	317	-0-	-117	-0-	25	1	206	3	Y	78 171 1 121
						86	9				
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	234	3	Y	66 187
						73	9				
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	Y	85 129 1 143
						94	9				
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	Y	81 60 1 164
						89	9				
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	229	3	Y	53 105 1 112
						58	9				

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		572550		RRCID -> 039152		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597			
DUNLAP, B. H.		WELL #: 64									
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-
11	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	3			Y	-0-
*12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-
*01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		//CONT.//		572550										
DUNLAP, B. H.		WELL #:		67L	RRCID ->	039780	COMPL. DATE	07/22/1966	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6628 - 6638			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #:		8 U	RRCID ->	041344	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6155 - 6165			
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-		1527	3	Y	-0-			-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-		1563	3	Y	-0-			-0-
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-		1564	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	3144	-0-	44	44		3144	3	Y	-0-			-0-
*01	1571	N	1527	-0-	-44	-0-		1527	3	Y	-0-			-0-
02	1316	N	1226	-0-	-90	-0-		1226	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #:		238 U	RRCID ->	054770	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 6538 - 6586			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUNLAP, B. H.		WELL #:		69A	RRCID ->	064485	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6140 - 6273			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #:		9 U	RRCID ->	089118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6083 - 6268			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUNLAP, B.H.		WELL #:		63	RRCID ->	097516	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 6737 - 6748			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		//CONT.//		572550									
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		232	RRCID ->	121705	COMPL. DATE	06/28/1986	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6482 -	6494
M	O	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
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-		1982 3		Y	-0-			-0-
10	1364 N	1119	-0-	-245	-0-		1119 3		Y	-0-			-0-
11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-			-0-
*12	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-			-0-
*01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		211	RRCID ->	129800	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	6298 -	6327
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		18	RRCID ->	129981	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	6584	PERF.	6092 -	6106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		51	RRCID ->	133023	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6602 -	6614
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #:		157	RRCID ->	136614	COMPL. DATE	09/25/1990	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6469 -	6493
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #:		235	RRCID ->	136791	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	6195 -	6205
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		//CONT.//		572550									
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		247	RRCID ->	148604	COMPL. DATE	04/04/1995	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	6196 - 6492	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	930 N	782	-0-	-148	-0-	782	3		Y	-0-		-0-	
10	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3		Y	-0-		-0-	
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		Y	-0-		-0-	
*12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		Y	-0-		-0-	
*01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		Y	-0-		-0-	
*02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		Y	-0-		-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		201	RRCID ->	148773	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6348 - 6433
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DUNLAP, B.H.		WELL #:		71	RRCID ->	150936	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6612 - 6636
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63

SEGUNDO (OLMOS)		WELL #:		82168 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		WELL #:		565000								
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:			RRCID ->	083493	COMPL. DATE	07/26/1979	TOTAL DEPTH	7144	PERF.	6913 - 7029
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2005												

SEJITA (BAZAN)		WELL #:		82204 083	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TRINITY GAS CORPORATION		WELL #:		870230								
CASEY, JACK		WELL #:		12	RRCID ->	041097	COMPL. DATE	01/11/1967	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	N/A
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		180
10	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	2		N	-0-		180
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2		N	-0-		180
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-		180
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-		180
02	140 N	80	-0-	-60	-0-	80	2		N	-0-		180

SEJITA (HOCKLEY 1ST)		WELL #:		82204 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TRINITY GAS CORPORATION		WELL #:		870230								
CASEY, JACK		WELL #:		1 C	RRCID ->	014160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5334 - 5345
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-		-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-		-0-
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	61	2		N	-0-		-0-

SEJITA (HOCKLEY 1ST)		//CONT.//		82204 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION		//CONT.//		870230							
CASEY, JACK		WELL #:		15	RRCID ->	043695	COMPL. DATE	12/13/1967	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A
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		
09		2550 N	2108	-0-	-442	-0-	2108 2		N	-0-	-0-
10		2418 N	1503	-0-	-915	-0-	1503 2		N	-0-	-0-
11		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-	-0-
12		2170 N	2052	-0-	-118	-0-	2052 2		N	-0-	-0-
01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-	-0-
02		1680 N	1196	-0-	-484	-0-	1196 2		N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #:		1	RRCID ->	143633	COMPL. DATE	10/16/1992	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 5244 - 5252
09		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347 2		N	-0-	-0-
10		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303 2		N	-0-	-0-
11		7050 X	6855	-0-	-195	-0-	6855 2		N	-0-	-0-
12		7285 X	6704	-0-	-581	-0-	6704 2		N	-0-	-0-
01		7285 X	6690	-0-	-595	-0-	6690 2		N	-0-	-0-
02		6580 X	6373	-0-	-207	-0-	6373 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
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #:		1	RRCID ->	014153	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5280	PERF. N/A
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		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
09		3360 X	2510	-0-	-850	-0-	2510 2		N	-0-	-0-
10		3472 X	2886	-0-	-586	-0-	2886 2		N	-0-	-0-
11		3360 X	3155	-0-	-205	-0-	3155 2		N	-0-	-0-
12		3472 X	3375	-0-	-97	-0-	3375 2		N	-0-	-0-
01		3472 X	3001	-0-	-471	-0-	3001 2		N	-0-	-0-
02		2940 X	2901	-0-	-39	-0-	2901 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
09		1890 N	1198	-0-	-692	-0-	1175 2	23 9	N	21	141
10		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	9	150
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	12	162
12		1240 N	110	-0-	-1130	-0-	101 2	9 9	N	8	170
*01		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	10	20
*02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1137 2	30 9	N	27	47

OIL AND GAS DIVISION

SEJITA (YEGUA, UP.) //CONT.// 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
 GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			8
10	1085 N	676	-0-	-409	-0-	676 2		N	-0-			8
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			8
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			8
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			8
02	1260 N	1127	-0-	-133	-0-	1127 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

09	330 #	195	-0-	-135	-0-	21 1	174 2	N	-0-			-0-
10	341 #	219	-0-	-122	-0-	25 1	194 2	N	-0-			-0-
11	330 #	209	-0-	-121	-0-	24 1	185 2	N	-0-			-0-
12	341 #	119	-0-	-222	-0-	14 1	105 2	N	-0-			-0-
01	248 #	100	-0-	-148	-0-	13 1	87 2	N	-0-			-0-
02	196 #	102	-0-	-94	-0-	13 1	89 2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 DISCORBIS OIL COMPANY 220846
 RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

09	120 N	115	-0-	-5	-0-	13 1	102 2	N	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	11 1	89 2	N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	12 1	93 2	N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	13 1	99 2	N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14 1	93 2	N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	13 1	87 2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 DISCORBIS OIL COMPANY 220846
 BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

09	180 N	154	-0-	-26	-0-	17 1	137 2	N	-0-			-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	17 1	134 2	N	-0-			-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	19 1	149 2	N	-0-			-0-
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	14 1	107 2	N	-0-			-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	15 1	104 2	N	-0-			-0-
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	15 1	102 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

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-
02	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

09	180 N	167	-0-	-13	-0-	18 1	149 2	N	-0-			-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	18 1	145 2	N	-0-			-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	21 1	161 2	N	-0-			-0-
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	15 1	115 2	N	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	17 1	110 2	N	-0-			-0-
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	16 1	112 2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1000)			82205 330		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: DUVAL		
DISCORBIS OIL COMPANY			220846									
MAMA NA PARTNERSHIP			WELL #: 2A		RRCID -> 222326			COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		510 #	458	-0-	-52	-0-	50 1	408 2	N	-0-		-0-
10		434 #	354	-0-	-80	-0-	40 1	314 2	N	-0-		-0-
11		442 R	442	-0-	-0-	-0-	50 1	392 2	N	-0-		-0-
12		598 R	598	-0-	-0-	-0-	71 1	527 2	N	-0-		-0-
01		567 R	567	-0-	-0-	-0-	74 1	493 2	N	-0-		-0-
*02		435 R	435	-0-	-0-	-0-	55 1	380 2	N	-0-		-0-

MAMA NA PARTNERSHIP			WELL #: 3A		RRCID -> 231997			COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008		
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10		8 R	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
02		8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B"			WELL #: 6A		RRCID -> 252109			COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140		
09		540 #	478	-0-	-62	-0-	52 1	426 2	N	-0-		-0-
10		496 #	441	-0-	-55	-0-	50 1	391 2	N	-0-		-0-
11		480 #	472	-0-	-8	-0-	54 1	418 2	N	-0-		-0-
12		496 #	456	-0-	-40	-0-	54 1	402 2	N	-0-		-0-
01		496 #	426	-0-	-70	-0-	55 1	371 2	N	-0-		-0-
02		448 #	342	-0-	-106	-0-	43 1	299 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		
09		630 #	546	-0-	-84	-0-	60 1	486 2	N	-0-		-0-
10		651 #	505	-0-	-146	-0-	57 1	448 2	N	-0-		-0-
11		630 #	545	-0-	-85	-0-	62 1	483 2	N	-0-		-0-
12		651 #	510	-0-	-141	-0-	60 1	450 2	N	-0-		-0-
01		558 #	504	-0-	-54	-0-	65 1	439 2	N	-0-		-0-
02		504 #	422	-0-	-82	-0-	53 1	369 2	N	-0-		-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A"			WELL #: 5A		RRCID -> 252742			COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B"			WELL #: 9A		RRCID -> 260399			COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1170)			//CONT.//		82205 462	ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL					
DISCORBIS OIL COMPANY			//CONT.//		220846										
MAMA NA PARTNERSHIP "A"			WELL #:		7A	RRCID ->	260631	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	1353	PERF. 1135 - 1142			
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	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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			

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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, H.			WELL #:		1	RRCID ->	204315	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1133 - 1150			

09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	281	2	N	-0-			-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	-0-			-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	269	2	N	-0-			-0-
12		341 N	299	-0-	-42	-0-	35	1	264	2	N	-0-			-0-
01		310 N	301	-0-	-9	-0-	39	1	262	2	N	-0-			-0-
02		280 N	241	-0-	-39	-0-	30	1	211	2	N	-0-			-0-

W.W.H.M. & H. INC., ET. AL.			WELL #:		2	RRCID ->	204316	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1186 - 1204			

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARCIA, EUSEBIO, JR ET AL			WELL #:		2	RRCID ->	208616	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1288 - 1290			

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

W.W.H.M. & H. INC.			WELL #:		4	RRCID ->	216028	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1183 - 1197			

09		150 #	135	-0-	-15	-0-	15	1	120	2	N	-0-			-0-
10		186 #	20	-0-	-166	-0-					N	-0-			-0-
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
 MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	384 R	384	-0-	-0-	-0-	43	1	341	2	N	-0-			-0-
11	330 #	212	-0-	-118	-0-	24	1	188	2	N	-0-			-0-
12	341 #	184	-0-	-157	-0-	22	1	162	2	N	-0-			-0-
01	372 #	176	-0-	-196	-0-	23	1	153	2	N	-0-			-0-
02	336 #	155	-0-	-181	-0-	19	1	136	2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 DISCORBIS OIL COMPANY 220846
 W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
 BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-			-0-
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
*02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
12	1612 N	1403	-0-	-209	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
01	1612 N	1164	-0-	-448	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
02	1456 N	987	-0-	-469	-0-	987	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

09	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-			63
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			63
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			63
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-			63
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			63
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			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	
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	300	-0-	300	300	300	4	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	300	-0-	300	600	300	4	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600			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	
09	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	383	1	1364	2	N	-0-
10	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	385	1	1418	2	N	-0-
11	3750 X	1806	-0-	-1944	-0-	370	1	1436	2	N	-0-
12	3875 X	1773	-0-	-2102	-0-	399	1	1374	2	N	-0-
01	3875 X	1729	-0-	-2146	-0-	386	1	1343	2	N	-0-
*02	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	369	1	1314	2	N	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232						CNTY: DUVAL			
SERAFIN		WELL #: 1		RRCID -> 111671		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 5783 - 5788	
09	1080 N	59	-0-	-1021	-0-	59	2			N	-0-
10	1302 N	877	-0-	-425	-0-	877	2			N	-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-
*02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-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	
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT

DRUMMOND, C. O., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 014180		COMPL. DATE 10/20/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS (2400)		82380 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
CARRIZO OIL & GAS, INC.		135401										
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123		WELL #:	2	RRCID ->	193134	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	3210 PERF. 2406 - 2416			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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			
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-
02	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			
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7

GORMAN GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID ->		157260		COMPL. DATE		02/13/1996		TOTAL DEPTH		14980 PERF.13180 - 13430	
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	288	1	3023	2	N	-0-					7
10	3751	X	3664	-0-	-87	-0-	349	1	3315	2	N	-0-					7
11	3660	X	3394	-0-	-266	-0-	328	1	3066	2	N	-0-					7
12	3782	X	3362	-0-	-420	-0-	331	1	3031	2	N	-0-					7
01	3782	X	3365	-0-	-417	-0-	313	1	3052	2	N	-0-					7
02	3304	X	2819	-0-	-485	-0-	269	1	2550	2	N	-0-					7

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID ->		197743		COMPL. DATE		11/22/2009		TOTAL DEPTH		13740 PERF.13218 - 13582	
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	54	1	570	2	N	-0-					7
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	60	1	568	2	N	-0-					7
11	660	N	599	-0-	-61	-0-	58	1	541	2	N	-0-					7
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	74	1	674	2	N	-0-					7
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	82	1	799	2	N	-0-					7
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	72	1	683	2	N	-0-					7

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID ->		220102		COMPL. DATE		04/28/2007		TOTAL DEPTH		13750 PERF.13123 - 13254	
09	6240	X	5683	-0-	-557	-0-	494	1	5189	2	N	-0-					11
10	7223	X	5949	-0-	-1274	-0-	567	1	5382	2	N	-0-					11
11	6990	X	4578	-0-	-2412	-0-	443	1	4135	2	N	-0-					11
12	7223	X	5631	-0-	-1592	-0-	554	1	5077	2	N	-0-					11
01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	612	1	5960	2	N	-0-					11
02	5376	X	4009	-0-	-1367	-0-	383	1	3626	2	N	-0-					11

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)		//CONT.//		82381 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EXXON - LICHTENBERGER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	109428	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13236	- 13469
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	1362	1	2300	3	Y	15	18
10	3193 X	2863	-0-	-330	-0-	1173	1	1677	3	Y	12	30
11	3930 X	1046	-0-	-2884	-0-	947	1	96	3	Y	3	24 1 9
12	4061 X	30	-0-	-4031	-0-	30	1			Y	-0-	9
01	4061 X	518	-0-	-3543	-0-	122	1	396	3	Y	-0-	9
02	3444 X	2399	-0-	-1045	-0-	1224	1	1169	2	Y	5	14 1 -0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	265872	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13280	- 13500
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-	-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)				82381 056	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	201475	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13570	- 13582
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	218000	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13524	- 13544
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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
09	12900 X	11689	-0-	-1211	-0-	1016	1	10673	2	N	-0-	14
10	12617 X	11538	-0-	-1079	-0-	1100	1	10438	2	N	-0-	14
11	12210 X	11509	-0-	-701	-0-	1114	1	10395	2	N	-0-	14
12	12617 X	11949	-0-	-668	-0-	1175	1	10774	2	N	-0-	14
01	12617 X	12298	-0-	-319	-0-	1145	1	11153	2	N	-0-	14
02	10920 X	10684	-0-	-236	-0-	1021	1	9663	2	N	-0-	14

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	101266	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	15520	PERF.15173	- 15240
09	41039 X	41039	-0-	-0-	-0-	3568	1	37471	2	N	-0-	34
10	42842 X	41829	-0-	-1013	-0-	3986	1	37843	2	N	-0-	34
11	41460 X	39862	-0-	-1598	-0-	3857	1	36005	2	N	-0-	34
12	42842 X	40524	-0-	-2318	-0-	3985	1	36539	2	N	-0-	34
01	42408 X	40910	-0-	-1498	-0-	3808	1	37102	2	N	-0-	34
02	38304 X	36234	-0-	-2070	-0-	3461	1	32773	2	N	-0-	34

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313															
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	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															
09	24325	X	24325	-0-	-0-	-0-	2115	1	22210	2	N	-0-			28
10	25635	X	25635	-0-	-0-	-0-	2443	1	23192	2	N	-0-			28
11	25020	X	24749	-0-	-271	-0-	2395	1	22354	2	N	-0-			28
12	25854	X	24855	-0-	-999	-0-	2444	1	22411	2	N	-0-			28
01	25854	X	25548	-0-	-306	-0-	2378	1	23170	2	N	-0-			28
02	23156	X	22490	-0-	-666	-0-	2148	1	20342	2	N	-0-			28

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313															
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813															
09	10860	X	9283	-0-	-1577	-0-	807	1	8476	2	N	-0-			14
10	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	1196	1	11353	2	N	-0-			14
11	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	1238	1	11558	2	N	-0-			14
12	10757	X	9435	-0-	-1322	-0-	928	1	8507	2	N	-0-			14
01	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	1116	1	10874	2	N	-0-			14
*02	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	1033	1	9778	2	N	-0-			14

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313															
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581															
09	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	172	1	1808	2	N	-0-			8
10	2201	X	1975	-0-	-226	-0-	188	1	1787	2	N	-0-			8
11	2130	X	1852	-0-	-278	-0-	179	1	1673	2	N	-0-			8
12	2201	X	1919	-0-	-282	-0-	189	1	1730	2	N	-0-			8
01	2046	X	1900	-0-	-146	-0-	177	1	1723	2	N	-0-			8
02	1848	X	1699	-0-	-149	-0-	162	1	1537	2	N	-0-			8

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328															
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	3	N	-0-			4
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	208	1	298	3	N	2			6
11	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	1			N	-0-	2	1	4
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-			4
01	496	N	25	-0-	-471	-0-	6	1	19	3	N	-0-			4
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-	2	1	2

SABALO EXPLORATION OPERATING, LLC 741936															
ROOS, H. WELL #: 15 RRCID -> 165686 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 16600 PERF.11569 - 11575															
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	1			N	-0-			-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	1			N	-0-			-0-
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	1			N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE				
09	4770 X	4668	-0-	-102	-0-	406 1	4262 2		N	-0-		8
10	4340 X	3981	-0-	-359	-0-	379 1	3602 2		N	-0-		8
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	367 1	3424 2		N	-0-		8
12	4836 X	4227	-0-	-609	-0-	416 1	3811 2		N	-0-		8
01	4836 X	3898	-0-	-938	-0-	363 1	3535 2		N	-0-		8
02	4368 X	3943	-0-	-425	-0-	377 1	3566 2		N	-0-		8

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
EXXON-LICHTENBERGER FEE												
WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	BALANCE
				(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE				
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
HAZELWOOD GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	BALANCE
				(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE				
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	256 1	2692 2		N	-0-		11
10	2976 X	2645	-0-	-331	-0-	252 1	2393 2		N	-0-		11
11	2880 X	2707	-0-	-173	-0-	262 1	2445 2		N	-0-		11
12	3038 X	2722	-0-	-316	-0-	268 1	2454 2		N	-0-		11
01	3038 X	2622	-0-	-416	-0-	244 1	2378 2		N	-0-		11
02	2744 X	2472	-0-	-272	-0-	236 1	2236 2		N	-0-		11

HILCORP ENERGY COMPANY												
EXXON-LICHTENBERGER FEE												
WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	BALANCE
				(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE				
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
HUMBLE FEE GAS UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	BALANCE
				(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, EAST (9400)		82381 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
JPW ENERGY, L.L.C.		427871									
CAMPOS, Z.		WELL #:	1	RRCID ->	162035	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	9858	PERF. 9468 - 9476	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	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
09	10	11	12	01	*02					
14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT
13154	13705	13400	14302	14762	98294 X					
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	X					
13154	13705	13400	14302	14762						
28878	42583	55983	70285	85047						
1144	1306	1297	1406	1374						
1	1	1	1	1						
12010	12399	12103	12896	13388						
2	2	2	2	2						
Y	Y	Y	Y	Y						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID ->		208235		COMPL. DATE		02/18/2005		TOTAL DEPTH		15303		PERF. 9664 - 9684	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-										
12	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-		N	-0-										
01	13051	X	2877	-0-	-10174	-0-	268	1	2609	2	N	-0-							
02	11788	X	NO RPT	-0-	-11788	-0-					N	NO RPT							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE		10/27/2011		TOTAL DEPTH		13479		PERF. 9810 - 9830	
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:	6	RRCID ->	264228	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	13479	PERF. 9810 - 9830					
09	1560	X	1239	-0-	-321	-0-	459	1	774	3	N	5			9
							6	9							
10	1426	X	1129	-0-	-297	-0-	462	1	661	3	N	5			14
							6	9							
11	1410	X	929	-0-	-481	-0-	839	1	87	3	N	3	10	1	7
							3	9							
12	1457	X	27	-0-	-1430	-0-	27	1			N	-0-			7
01	1457	X	1	-0-	-1456	-0-	1	3			N	-0-			7
02	1148	X	695	-0-	-453	-0-	355	1	339	2	N	1	7	1	1
							1	9							

SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE		01/06/2005		TOTAL DEPTH		14820		PERF. 9570 - 9706	
WELDER 385		WELL #:	1	RRCID ->	210308	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	14820	PERF. 9570 - 9706					
09	3090	X	2856	-0-	-234	-0-	83	1	2773	2	N	-0-			94
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	87	1	2913	2	N	-0-			94
11	2760	X	2383	-0-	-377	-0-	69	1	2314	2	N	-0-			94
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	87	1	2907	2	N	-0-			94
01	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	85	1	2852	2	N	-0-			94
*02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	82	1	2748	2	N	-0-			94

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	875	1	9189	2	Y	32		167
						35	9						
10	DLQ G-10	6145	-0-	6145	6145	583	1	5537	2	Y	23		190
						25	9						
11	DLQ G-10	6237	-0-	6237	12382	600	1	5603	2	Y	31	186 1	35
						34	9						
12	20166 X	7784	-0-	-12382	-0-	762	1	6986	2	Y	33		68
						36	9						
01	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	769	1	7490	2	Y	41		109
						45	9						
02	9380 X	5482	-0-	-3898	-0-	521	1	4936	2	Y	23		132
						25	9						

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
 MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 1 RRCID -> 191791 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9583 - 9599

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) //CONT.// 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
SIMRAY GP, LLC 784155																
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

09		11100 X	8776	-0-	-2324	-0-	1393	1	7277	3	Y	96	196	1		206
							106	9								
10		9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	1250	1	8502	3	Y	93				299
							102	9								
11		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	1093	1	7231	3	Y	43				342
							47	9								
12		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	664	1	3705	3	Y	8				351
							9	9								
*01		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	858	1	3895	3	Y	103	396	1		57
							113	9								
*02		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	916	1	5240	3	Y	140				197
							154	9								

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
SIMRAY GP, LLC 784155																
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356																

09		3450 X	-0-	-0-	-3450	-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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578																

09		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	1352	1	5410	3	N	-0-				-0-
10		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	525	1	2584	3	N	-0-				-0-
11		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	516	1	2483	3	N	-0-				-0-
12		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	1435	1	6054	3	N	-0-				-0-
01		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	1252	1	4471	3	N	-0-				-0-
*02		7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	1399	1	6015	3	N	-0-				-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300																

09		16290 X	9989	-0-	-6301	-0-	2303	1	7686	3	N	-0-				-0-
10		9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	1860	1	7404	3	N	-0-				-0-
11		11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	2432	1	9504	3	N	-0-				-0-
12		11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	2563	1	8947	3	N	-0-				-0-
01		13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	3250	1	9812	3	N	-0-				-0-
*02		11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	2518	1	8938	3	N	-0-				-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357																

09		990 N	-0-	-0-	-990	-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		495 N	495	-0-	-0-	-0-	109	1	386	3	N	-0-				-0-
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	140	1	428	3	N	-0-				-0-
*02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	129	1	461	3	N	-0-				-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334																

09		25170 X	21761	-0-	-3409	-0-	4807	1	16954	3	N	-0-				-0-
10		23565 X	23565	-0-	-0-	-0-	4495	1	19070	3	N	-0-				-0-
11		22431 X	22431	-0-	-0-	-0-	4346	1	18085	3	N	-0-				-0-
12		22628 X	22628	-0-	-0-	-0-	4817	1	17811	3	N	-0-				-0-
01		22616 X	22616	-0-	-0-	-0-	5413	1	17203	3	N	-0-				-0-
*02		13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	2836	1	10670	3	N	-0-				-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155												
WELDER HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 241983 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13864 - 14615												
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	AMT	CODE	BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636												
09		3900 X	3290	-0-	-610	-0-	703 1	2587 3	N	-0-	-0-	
10		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	677 1	3016 3	N	-0-	-0-	
11		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	535 1	2339 3	N	-0-	-0-	
12		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	732 1	2830 3	N	-0-	-0-	
01		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	603 1	1995 3	N	-0-	-0-	
*02		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	349 1	1375 3	N	-0-	-0-	
WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498												
09		9150 X	8716	-0-	-434	-0-	1756 1	6960 3	N	-0-	-0-	
10		9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	1619 1	7878 3	N	-0-	-0-	
11		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	1327 1	6319 3	N	-0-	-0-	
12		9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	1826 1	7622 3	N	-0-	-0-	
01		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	1876 1	6637 3	N	-0-	-0-	
*02		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	1308 1	5569 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												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
11		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288 2		N	-0-	17	
12		15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	15134 2		N	-0-	17	
01		27565 X	27565	-0-	-0-	-0-	27565 2		N	-0-	17	
*02		20470 X	20470	-0-	-0-	-0-	20470 2		N	-0-	17	
SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
ROSENTHAL, STANLEY H. 728870												
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864												
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.)		//CONT.//		82387 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012											
SLING				WELL #: 1	RRCID -> 230280	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7879	- 7892						
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SLING				WELL #: 2	RRCID -> 233192	COMPL. DATE 12/29/2007	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9165	- 9264		
09	52980 X	52440	-0-	-540	-0-	299 1	51253 3	N	807	741 1	123
						888 9					
10	54312 X	53801	-0-	-511	-0-	309 1	52742 3	N	682	545 1	260
						750 9					
11	52560 X	29371	-0-	-23189	-0-	300 1	24023 2	N	563	750 1	73
						4429 3	619 9				
12	54312 X	48045	-0-	-6267	-0-	310 1	47111 3	N	567	571 1	69
						624 9					
01	54312 X	48744	-0-	-5568	-0-	310 1	47678 3	N	687	559 1	197
						756 9					
02	48944 X	40192	-0-	-8752	-0-	280 1	39362 3	N	500	555 1	142
						550 9					

SLING				WELL #: 3	RRCID -> 237672	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8076	- 8086	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SEVENTY-SIX, WEST				82422 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: DUVAL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
DUVAL COUNTY RANCH				WELL #: 8002	RRCID -> 208495	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 1500	PERF. 601	- 609	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	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
09	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	150 1	10623 2	N	30		192
						33 9					
10	11625 X	11092	-0-	-533	-0-	155 1	10905 2	N	29	173 1	48
						32 9					
11	11250 X	10780	-0-	-470	-0-	150 1	10590 2	N	36		84
						40 9					
12	11160 X	11020	-0-	-140	-0-	155 1	10830 2	N	32		116
						35 9					
01	11160 X	10986	-0-	-174	-0-	155 1	10789 2	N	38		154
						42 9					
02	10080 X	9625	-0-	-455	-0-	140 1	9449 2	N	33		187
						36 9					

STATE TRACT 433 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223509 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 8316 - 8322

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2013 - PLUGGED 3/28/2013

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-		9
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-		9
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		Y	-0-		9
12	465 #	217	-0-	-248	-0-	217 2		Y	-0-		9
01	465 #	186	-0-	-279	-0-	186 2		Y	-0-		9
02	980 #	279	-0-	-701	-0-	279 2		Y	-0-		9

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAY CORPORATION 484025
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

09	7110 #	2956	-0-	-4154	-0-	2956 2		Y	-0-		224
10	3909 R	3909	-0-	-0-	-0-	3908 2	1 9	Y	1		225
11	3510 #	2075	-0-	-1435	-0-	2073 2	2 9	Y	2	174 1	53
12	3627 #	2095	-0-	-1532	-0-	2089 2	6 9	Y	5		58
01	3709 R	3709	-0-	-0-	-0-	3692 2	17 9	Y	15		73
*02	4868 R	4868	-0-	-0-	-0-	4861 2	7 9	Y	6		79

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	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
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	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-

SHEPHERD (ELKINS) 83046 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ANNA MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148346 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6344 - 6349

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SHIELD (AB) 83230 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMPSON, JUNE SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 210797 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 10170 - 10190

09	3570 X	2956	-0-	-614	-0-	120	1	2587	2	N	226					486
						249	9									
10	3627 X	2842	-0-	-785	-0-	124	1	2443	2	N	250	357	1			379
						275	9									
11	3030 X	2664	-0-	-366	-0-	120	1	2362	2	N	165	183	1			361
						182	9									
12	3131 X	3073	-0-	-58	-0-	124	1	2677	2	N	247	180	1			428
						272	9									
01	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	124	1	2495	2	N	230	369	1			289
						253	9									
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					289

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) GASPER RICE RESOURCES, LTD. GASPER RICE - WATERS		83230 264 297089		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
		WELL #:	1	RRCID ->	219338	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	6995 - 7019	
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
09	2700 #	2250	-0-	-450	-0-	290	1	1960	2	N	-0-	77
10	2542 #	1821	-0-	-721	-0-	310	1	1511	2	N	-0-	77
11	2460 #	1729	-0-	-731	-0-	300	1	1428	2	N	1	78
12	2542 #	1919	-0-	-623	-0-	310	1	1609	2	N	-0-	78
01	2511 #	624	-0-	-1887	-0-	170	1	454	2	N	-0-	78
02	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-	-0-
											78 1	

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC OCKER, B.		911925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
		WELL #:	3 F	RRCID ->	014264	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	N/A	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) EOG RESOURCES, INC. DEAL, JACK GAS UNIT		83230 430 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
		WELL #:	1ST	RRCID ->	129067	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	17613	PERF.	14798 - 14950	
09	T. A.	6939	-0-	6939	41064	672	1	6216	2	N	46	179 1 175
10	T. A.	8666	-0-	8666	49730	690	1	7892	2	N	76	175 1 76
11	56603 X	6873	-0-	-49730	-0-	609	1	6202	2	N	56	132
12	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	349	1	5808	2	N	70	202
01	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	445	1	6848	2	N	83	285
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-	91	9			N	NO RPT	285

WAGNER OIL COMPANY MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
		WELL #:	1	RRCID ->	131463	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	16550	PERF.	14920 - 15230	
09	1830 X	985	-0-	-845	-0-	90	1	872	2	N	21	115
10	1891 X	940	-0-	-951	-0-	23	9	825	2	N	20	135
11	1380 X	838	-0-	-542	-0-	93	1	761	2	N	2	137
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	75	1	1534	2	N	22	159
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	2	9			N		
*02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	78	1	1173	2	N	-0-	159
						93	1	969	2	N	5	164
						72	1			N		
						6	9			N		

MERRIMAN, GEORGE		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
		WELL #:	2	RRCID ->	259416	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	15415	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700)		83398 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MCRAE & HENRY, LTD		555883								
FROST TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 153706		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813		
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
11	360 N	251	-0-	-109	-0-	251 3	N	-0-		-0-
12	403 N	271	-0-	-132	-0-	271 3	N	-0-		-0-
01	403 N	242	-0-	-161	-0-	242 3	N	-0-		-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208 3	N	-0-		-0-

FROST TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 154749		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747		
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1036 3	12 9 N	11		73
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1051 3	31 9 N	28	72 1	29
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	924 3	N	-0-		29
12	1085 N	917	-0-	-168	-0-	917 3	N	-0-		29
01	1085 N	894	-0-	-191	-0-	894 3	N	-0-		29
02	868 N	719	-0-	-149	-0-	719 3	N	-0-		29

DESPAIN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 160334		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696		
09	1650 X	1520	-0-	-130	-0-	1509 3	11 9 N	10		100
10	1705 X	1529	-0-	-176	-0-	1496 3	33 9 N	30	114 1	16
11	1470 X	1159	-0-	-311	-0-	1159 3	N	-0-		16
12	1581 X	1103	-0-	-478	-0-	1103 3	N	-0-		16
01	1581 X	900	-0-	-681	-0-	900 3	N	-0-		16
02	1428 X	865	-0-	-563	-0-	865 3	N	-0-		16

FROST TRUST 29		WELL #: 1		RRCID -> 203510		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828		
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-		-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-		-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-		-0-
12	837 N	776	-0-	-61	-0-	776 3	N	-0-		-0-
01	806 N	678	-0-	-128	-0-	678 3	N	-0-		-0-
02	672 N	612	-0-	-60	-0-	612 3	N	-0-		-0-

FROST TRUST -17-		WELL #: 1		RRCID -> 208834		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896		
09	1050 X	1030	-0-	-20	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
10	1085 X	1024	-0-	-61	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
11	1050 X	849	-0-	-201	-0-	849 3	N	-0-		-0-
12	1085 X	785	-0-	-300	-0-	785 3	N	-0-		-0-
01	1054 X	787	-0-	-267	-0-	787 3	N	-0-		-0-
02	952 X	655	-0-	-297	-0-	655 3	N	-0-		-0-

SINTON, NORTH (1600 MIOCENE)		83754 340		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
SYDRI OPERATING, LLC		833597									
WELDER		WELL #: J 6		RRCID -> 218524		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3822 PERF. 1695 - 1697			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SINTON, NORTH (2050)		83754 408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
SYDRI OPERATING, LLC		833597									
WELDER, R.H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149228		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 5824 PERF. 2040 - 2046			
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SINTON, NORTH (2400)		83754 476		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
SYDRI OPERATING, LLC		833597									
WELDER "C"		WELL #: 3		RRCID -> 135532		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998			
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SINTON, NORTH (3100)		83754 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
SYDRI OPERATING, LLC		833597									
WELDER "G"		WELL #: 6		RRCID -> 144745		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 7807 PERF. 3119 - 3123			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SINTON, NORTH (3300 A PUNCH)		83754 548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
SYDRI OPERATING, LLC		833597									
WELDER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 172460		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (4950) 83754 722 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 WELDER, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 152769 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4910 - 4917

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
 BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (5820) 83754 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
 WELDER GG WELL #: 1 RRCID -> 267786 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5628 - 5693

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2013

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
 BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

09	240	N	29	-0-	-211	-0-	4	1	25	2	Y	-0-	-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	59	1	103	2	Y	-0-	-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	47	1	97	2	Y	-0-	-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	71	1	139	2	Y	-0-	-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	86	1	129	2	Y	-0-	-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	19	1	95	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

09	3000 X	2613	-0-	-387	-0-	100	1	2495	2	N	16	15	1			8
*10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	18	9	2801	2	N	23	16	1			15
*11	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	25	9	2623	2	N	22	27	1			10
*12	3069 X	2883	-0-	-186	-0-	87	1	2768	2	N	22	23	1			9
*01	2976 X	2813	-0-	-163	-0-	24	9	2696	2	N	20	15	1			14
02	2604 X	2148	-0-	-456	-0-	95	1	2056	2	N	12	18	1			8
						22	9									
						79	1									
						13	9									

SOLO MUERTO (YEGUA-PALMER) 84548 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 DIEGO WELL #: 2 RRCID -> 255549 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6353 - 6361

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 11702 - 11827

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND		84756 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL					
GARZACO OPERATING, LLC		296672											
SOUTHLAND LIFE INS.		WELL #: 41		RRCID -> 175464		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 5509		PERF. 3751 - 3763			
M	O	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
09	1950 #	1234	-0-	-716	-0-	332 1	902 2		N	-0-			-0-
10	2277 R	2277	-0-	-0-	-0-	426 1	1851 2		N	-0-			-0-
11	1878 R	1878	-0-	-0-	-0-	386 1	1492 2		N	-0-			-0-
12	1767 #	1075	-0-	-692	-0-	118 1	957 2		N	-0-			-0-
01	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-
02	2044 #	NO RPT	-0-	-2044	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER)		84756 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861											
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 44		RRCID -> 030986		COMPL. DATE 11/08/1960		TOTAL DEPTH 5397		PERF. N/A			
M	O	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
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHLAND (GRAVIS)		84756 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861											
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 31		RRCID -> 014340		COMPL. DATE 10/13/1950		TOTAL DEPTH 4865		PERF. N/A			
M	O	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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300)		84756 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
APACHE CORPORATION		027200											
SOUTHLAND		WELL #: 63		RRCID -> 173399		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5244 - 5254			
M	O	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
09	3590	3590	-0-	-0-	-0-	443 1	3124 2		N	21			49
						23 9							
10	7417	7417	-0-	-0-	-0-	486 1	6884 2		N	43			92
						47 9							
11	6824	6824	-0-	-0-	-0-	453 1	6334 2		N	34			126
						37 9							
12	6369	6369	-0-	-0-	-0-	459 1	5870 2		N	36			162
						40 9							
01	5524	5524	-0-	-0-	-0-	452 1	5046 2		N	24	156 1		30
						26 9							
*02	5493	5493	-0-	-0-	-0-	420 1	5050 2		N	21			51
						23 9							

SOUTHLAND (QUEEN CITY)		84756 567		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
APACHE CORPORATION		027200											
SOUTHLAND		WELL #: 65		RRCID -> 170168		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9462 - 9486			
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE)		84756 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861														
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 23		RRCID -> 014331		COMPL. DATE 04/19/1952		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE		WELL #: 42		RRCID -> 014332		COMPL. DATE 10/19/1946		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE		WELL #: 6A		RRCID -> 014333		COMPL. DATE 08/26/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6

SOUTHLAND LIFE INS. CO.		WELL #: 3		RRCID -> 136493		COMPL. DATE 00/00/1990		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-					-0-

GARZACO OPERATING, LLC		296672		RRCID -> 014334		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 9														
09	14B2	EXT	39	-0-	39	1182	10	1	29	2	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	99	-0-	99	1281	18	1	81	2	N	-0-				-0-
11	1361	X	80	-0-	-1281	-0-	17	1	63	2	N	-0-				-0-
12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT				-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								
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SPRINT, S. (FRIO A)		//CONT.//		85387 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
MODENA OPERATING LLC		//CONT.//		573221										
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2		WELL #:		1	RRCID -> 053640	COMPL. DATE 10/17/1972	TOTAL DEPTH 10825	PERF. N/A						
M	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
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
02	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						
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-
02	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #:		1U	RRCID -> 200692	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 6026	PERF. 4440 - 4450						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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						
09	360 #	251	-0-	-109	-0-	251 2				N	-0-			-0-
10	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599 2				N	-0-			-0-
11	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 2				N	-0-			-0-
12	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 2				N	-0-			-0-
01	589 #	364	-0-	-225	-0-	364 2				N	-0-			-0-
02	532 #	286	-0-	-246	-0-	286 2				N	-0-			-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 164409	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 5007 - 5010						
09	360 #	174	-0-	-186	-0-	174 2				N	-0-			-0-
10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 2				N	-0-			-0-
11	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 2				N	-0-			-0-
12	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 2				N	-0-			-0-
01	372 #	307	-0-	-65	-0-	307 2				N	-0-			-0-
02	336 #	267	-0-	-69	-0-	267 2				N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (4900)		//CONT.//		85669 540	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL				
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051									
HINOJOSA "A"		WELL #:		1U	RRCID ->	254521	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	5006 - 5010	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		480 #	473	-0-	-7	-0-	473 2		N	-0-		-0-	
10		681 R	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		-0-	
11		660 #	431	-0-	-229	-0-	431 2		N	-0-		-0-	
12		682 #	333	-0-	-349	-0-	333 2		N	-0-		-0-	
01		682 #	319	-0-	-363	-0-	319 2		N	-0-		-0-	
02		616 #	330	-0-	-286	-0-	330 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	
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-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HINRRA LLC				389665									
LYDIA SAENZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230695	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5448 - 5452	
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-	
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-	
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-	
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		-0-	
01		589 N	400	-0-	-189	-0-	400 2		N	-0-		-0-	
*02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-	

RONDE OPERATING, LLC				727051									
BARRERA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	120001	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	5381 - 5398	
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-	
02		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	
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-	
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-	
11		450 N	398	-0-	-52	-0-	398 2		N	-0-		-0-	
12		372 N	215	-0-	-157	-0-	215 2		N	-0-		-0-	
01		465 N	189	-0-	-276	-0-	189 2		N	-0-		-0-	
*02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-	

HINOJOSA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	160594	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	5334 - 5342	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STARR BRITE, W. (5380)		//CONT.//		85669 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051										
LOONEY, C. R. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	163848	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5218 - 5222			
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOONEY		WELL #:		2	RRCID ->	249086	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 5321 - 5335			
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HINOJOSA, G.C.		WELL #:		2	RRCID ->	112388	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5952 - 5955			
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)				85669 785	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
RONDE OPERATING, LLC				727051										
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	114825	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 6970 - 6984			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 U	RRCID ->	164947	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7006 - 7020			
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)				85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
GARZACO OPERATING, LLC				296672								
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 116848	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 7395	PERF. 7156	- 7172			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HINRRA LLC				389665								
BENAVIDES, R. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 125173	COMPL. DATE 04/06/1987	TOTAL DEPTH 7257	PERF. 6967	- 6970			
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION				424203								
PEREZ, RACHEL				WELL #: 1	RRCID -> 151987	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 7713	PERF. N/A				
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RONDE OPERATING, LLC				727051								
HINOJOSA "A"				WELL #: 2 U	RRCID -> 110533	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7082	- 7092			
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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			
09	3001	X	612	-0-	-2389		612 2	Y	-0-			-0-
10	1177	X	1177	-0-	-0-		1177 2	Y	-0-			-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-		1269 2	Y	-0-			-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-		1175 2	Y	-0-			-0-
01	1178	N	921	-0-	-257		921 2	Y	-0-			-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-		439 2	Y	-0-			-0-
HINOJOSA "A"				WELL #: 2 L	RRCID -> 164946	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7176	- 7185			
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//		85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051								
HINOJOSA		WELL #:		4	RRCID ->	226378	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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	
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-	
02	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	
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
MONTEMAYOR "B"		WELL #:		2	RRCID ->	119558	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7128 - 7137	
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-	
02	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	
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-	
02	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	
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	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/30/2007												

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND		85771 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
MAGNUM PRODUCING, LP		521516															
REDFISH BAY PROPERTIES		WELL #: 2		RRCID -> 142434		COMPL. DATE 06/08/1992		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949									
09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	144	1	2167	2	N	-0-				121	
10	2418	X	2342	-0-	-76	-0-	149	1	2175	2	N	16	1	8		136	
11	2490	X	2185	-0-	-305	-0-	130	1	2007	2	N	44	1	8		179	
12	2573	X	2173	-0-	-400	-0-	128	1	1989	2	N	51	188	1	1	8	41
01	2573	X	1957	-0-	-616	-0-	132	1	1810	2	N	14				55	
02	2156	X	1209	-0-	-947	-0-	119	1	1077	2	N	12				67	

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								
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 142269		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894								
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.		WELL #: 1														
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				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								
09	4483	4483	-0-	-0-	-0-	219	1	4245	2	Y	17	9	0			31
10	5023	5023	-0-	-0-	-0-	265	1	4740	2	Y	16	33	0			14
11	4350	4134	-0-	-216	-0-	336	1	3781	2	Y	15	17	0			12
12	4630	4630	-0-	-0-	-0-	376	1	4237	2	Y	15	17	0			10
01	4197	4197	-0-	-0-	-0-	341	1	3839	2	Y	15	9	0			16
02	3780	2710	-0-	-1070	-0-	134	1	2556	2	Y	18	18	1			16

STEDMAN ISLAND (C-2A)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 277

85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

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
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19 1	371 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	251	-0-	-121	-0-	13 1	238 2	Y	-0-			-0-
11	360 N	262	-0-	-98	-0-	21 1	241 2	Y	-0-			-0-
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	25 1	276 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	18 1	208 2	Y	-0-			-0-
02	252 N	167	-0-	-85	-0-	8 1	159 2	Y	-0-			-0-

STEDMAN ISLAND (C-5)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 309 UNIT

85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
483925
WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

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
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12 1	227 2	Y	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	53	-0-	-71	-0-	4 1	49 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	49 2	Y	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-

STEDMAN ISLAND (C-6)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE OF TEXAS 53065

85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

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

STEDMAN ISLAND (D-6)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 277

85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10420 - 10440

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 309 UNIT

85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
483925
WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

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
09	150 X	105	-0-	-45	-0-	5 1	98 2	Y	2	1 0		3
10	155 X	123	-0-	-32	-0-	6 1	116 2	Y	1	3 0		1
11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	18 1	201 2	Y	2	2 0		1
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21 1	231 2	Y	2	2 0		1
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20 1	224 2	Y	2	1 0		2
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	177 2	Y	2	2 1		2

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	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3840 X	2613	-0-	-1227	-0-	110	1	2126	2	Y	343	177 0	622
							377	9						
10		3968 X	1738	-0-	-2230	-0-	73	1	1314	2	Y	319	664 0	277
							351	9						
11		3840 X	2828	-0-	-1012	-0-	204	1	2293	2	Y	301	339 0	239
							331	9						
12		3565 X	3356	-0-	-209	-0-	247	1	2783	2	Y	296	342 0	193
							326	9						
01		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	254	1	2857	2	Y	303	182 0	314
							333	9						
*02		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	152	1	2907	2	Y	358	359 1	313
							394	9						

STATE TRACT 308		WELL #:		1	RRCID ->	261031	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	9088 - 9116	
09		210 N	187	-0-	-23	-0-	9	1	178	2	Y	-0-	-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-	-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-	-0-
12		186 N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	2	Y	-0-	-0-
01		248 N	243	-0-	-5	-0-	20	1	223	2	Y	-0-	-0-
*02		168 N	159	-0-	-9	-0-	8	1	151	2	Y	-0-	-0-

STEDMAN ISLAND (8300 SD)		85771 810		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 277		WELL #:		1	RRCID ->	255567	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	N/A
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEDMAN ISLAND, N(7600)		85773 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329										
STATE TRACT 279		WELL #:		1	RRCID ->	203407	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7967 - 8047
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	210	1	878	2	Y	-0-	-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	210	1	724	2	Y	-0-	-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	84	1	292	2	Y	-0-	-0-
01	775 N	367	-0-	-408	-0-	84	1	283	2	Y	-0-	-0-
02	700 N	345	-0-	-355	-0-	33	1	312	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STILLMAN (DEEP CONS.)		86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
EOG RESOURCES, INC.		253162		1592							
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 3		RRCID -> 034734		COMPL. DATE 12/03/1964		TOTAL DEPTH 13055 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592			N	NO RPT	-0-	

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN		WELL #: 90D		RRCID -> 175439		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460			
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-	
02	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			
09	22654	21281	-0-	-1373	-0-	24 1	21244 2	N	-0-	-0-	
						13 4					
10	22134	20689	-0-	-1445	-0-	12 1	20671 2	N	-0-	-0-	
						6 4					
11	21420	11711	-0-	-9709	-0-	7 1	11696 2	N	-0-	-0-	
						8 4					
12	22134 X	17571	-0-	-4563	-0-	6 1	17552 2	N	-0-	-0-	
						13 4					
01	22134 X	21858	-0-	-276	-0-	5 1	21837 2	N	-0-	-0-	
						16 4					
02	19852 X	NO RPT	-0-	-19852	-0-			N	NO RPT	-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 43		RRCID -> 262761		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11064 - 11070			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 514		RRCID -> 267364		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084			
09	207270 #	116803	-0-	-90467	-0-	130 1	116603 2	N	-0-	-0-	
						70 4					
10	220641 R	220641	-0-	-0-	-0-	123 1	220453 2	N	-0-	-0-	
						65 4					
11	115950 #	110382	-0-	-5568	-0-	62 1	110240 2	N	-0-	-0-	
						80 4					
12	150766 X	150766	-0-	-0-	-0-	50 1	150608 2	N	-0-	-0-	
						108 4					
01	227139 X	227139	-0-	-0-	-0-	53 1	226920 2	N	-0-	-0-	
						166 4					
02	199276 X	NO RPT	-0-	-199276	-0-			N	NO RPT	-0-	

STILLMAN (DEEP CONS.)		//CONT.//		86133 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		513ST	RRCID ->	271415	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	12118 - 12867
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
09	0	63777	-0-	63777	63777	70 1	63003 2	N	605	605 1		-0-
						38 4	666 9					
10	0	284023	-0-	284023	347800	156 1	278186 2	N	5091	5091 1		-0-
						81 4	5600 9					
11	0	395941	-0-	395941	743741	224 1	394950 2	N	435	435 1		-0-
						288 4	479 9					
12	1475398 X	731657	-0-	-743741	-0-	239 1	722319 2	N	7800	7800 1		-0-
						519 4	8580 9					
01	1034270 X	1034270	-0-	-0-	-0-	238 1	1013502 2	N	17990	17990 1		-0-
						741 4	19789 9					
02	552468 X	NO RPT	-0-	-552468	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON MOBIL CORPORATION				257128					CNTY: KENEDY			
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		16	RRCID ->	200372	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10940 - 10950
09	8130 #	7724	-0-	-406	-0-	7724 3		N	-0-			-0-
10	8308	7997	-0-	-311	-0-	7997 3		N	-0-			-0-
11	7890 #	4397	-0-	-3493	-0-	4397 3		N	-0-			-0-
12	12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	12366 3		N	-0-			-0-
01	8029 X	6243	-0-	-1786	-0-	6243 3		N	-0-			-0-
02	7224 X	5405	-0-	-1819	-0-	5405 3		N	-0-			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		53	RRCID ->	203722	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	11019 - 11058
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STILLMAN (SHALLOW)				86133 952	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		S 1WD	RRCID ->	076156	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4903 - 5482
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-
02	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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON MOBIL CORPORATION				257128					CNTY: KENEDY			
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		13	RRCID ->	084111	COMPL. DATE	12/15/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5100 - 5140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILLMAN (SHALLOW)		//CONT.//		86133 952	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128								
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE		WELL #:		21	RRCID ->	085392	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5664 - 5669
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE		WELL #:		33	RRCID ->	094452	COMPL. DATE	04/13/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5654 - 5667
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	106745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	3810 #	1824	-0-	-1986	-0-	1824	3		N	-0-		-0-
10	4154 #	1494	-0-	-2660	-0-	1494	3		N	-0-		-0-
11	4020 #	986	-0-	-3034	-0-	986	3		N	-0-		-0-
12	4154 #	2795	-0-	-1359	-0-	2795	3		N	-0-		-0-
01	3534 #	1714	-0-	-1820	-0-	1714	3		N	-0-		-0-
02	1708 #	1206	-0-	-502	-0-	1206	3		N	-0-		-0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE		WELL #:		46	RRCID ->	129537	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5610 - 5634
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		39	RRCID ->	165519	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	5663 - 5677
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)				86182 476	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
SLATOR RANCH		WELL #:		G 1	RRCID ->	190115	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10809	PERF.	9500 - 10192
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	436	1	1385	2	Y	53	157
						58	9					
10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	455	1	1619	2	Y	6	51
						7	9					
11	1770 N	1526	-0-	-244	-0-	286	1	1240	2	Y	-0-	51
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	418	1	1513	2	Y	50	21
						55	9					
01	2077 N	1790	-0-	-287	-0-	427	1	1351	2	Y	11	32
						12	9					
02	1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT	32

STIRLING (WILCOX EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH)		CONSOLIDATED		//CONT.// 86182 476	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
				//CONT.// 253162									
				WELL #: J 1	RRCID -> 195641	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10203	- 10257				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640 X	2020	-0-	-620	-0-	479	1	1522	2	Y	17		83
10	3348 X	2037	-0-	-1311	-0-	446	1	1589	2	Y	2	59 1	26
11	3000 X	2296	-0-	-704	-0-	430	1	1866	2	Y	-0-		26
12	3100 X	2220	-0-	-880	-0-	475	1	1720	2	Y	23	40 1	9
01	2232 X	2167	-0-	-65	-0-	519	1	1642	2	Y	5		14
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT		14

SLATOR RANCH				WELL #: H 2	RRCID -> 199215	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10492	- 10644				
09	3150 X	2871	-0-	-279	-0-	205	1	2666	2	Y	-0-		-0-
10	3596 X	2745	-0-	-851	-0-	194	1	2551	2	Y	-0-		-0-
11	3480 X	2224	-0-	-1256	-0-	157	1	2067	2	Y	-0-		-0-
12	3348 X	918	-0-	-2430	-0-	68	1	850	2	Y	-0-		-0-
01	3286 X	479	-0-	-2807	-0-	36	1	443	2	Y	-0-		-0-
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH				WELL #: H 3	RRCID -> 202502	COMPL. DATE 07/10/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10390	- 10534				
09	3000 N	6302	-0-	3302	5537	450	1	5852	2	Y	-0-		-0-
10	11758 X	6221	-0-	-5537	-0-	439	1	5782	2	Y	-0-		-0-
11	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	409	1	5397	2	Y	-0-		-0-
12	5239 X	3090	-0-	-2149	-0-	228	1	2862	2	Y	-0-		-0-
01	5239 X	935	-0-	-4304	-0-	71	1	864	2	Y	-0-		-0-
02	4732 X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH				WELL #: M 1	RRCID -> 206780	COMPL. DATE 12/08/2010	TOTAL DEPTH 10815	PERF. 9604	- 10468				
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH				WELL #: L 1	RRCID -> 207057	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 10877	PERF.10526	- 10694				
09	4020 X	519	-0-	-3501	-0-	37	1	482	2	Y	-0-		-0-
10	5518 X	2116	-0-	-3402	-0-	149	1	1967	2	Y	-0-		-0-
11	5340 X	570	-0-	-4770	-0-	40	1	530	2	Y	-0-		-0-
12	4929 X	277	-0-	-4652	-0-	20	1	257	2	Y	-0-		-0-
01	3751 X	254	-0-	-3497	-0-	19	1	235	2	Y	-0-		-0-
02	1904 X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH				WELL #: U 1	RRCID -> 210696	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 11016	PERF. 9965	- 10735				
09	7020 X	4212	-0-	-2808	-0-	255	1	3944	2	Y	12	8 1	12
10	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	289	1	3778	2	Y	6	13 1	5
11	3630 X	3336	-0-	-294	-0-	280	1	3050	2	Y	5		10
12	3751 X	2719	-0-	-1032	-0-	188	1	2520	2	Y	10	11 1	9
01	3751 X	3328	-0-	-423	-0-	222	1	3098	2	Y	7	10 1	6
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT		6

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// 86182 476 //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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
SLATOR RANCH		WELL #: H 4		RRCID -> 211273		COMPL. DATE 07/03/2005				TOTAL DEPTH 11110			PERF.10342 - 10818		
09	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	768	1	10002	2	Y	14	30	1		30
10	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	808	1	10641	2	Y	13	29	1		14
11	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	719	1	9496	2	Y	14	13	1		15
12	11160 X	9614	-0-	-1546	-0-	708	1	8887	2	Y	17	11	1		21
01	11470 X	10025	-0-	-1445	-0-	756	1	9240	2	Y	26	34	1		13
02	10360 X	NO RPT	-0-	-10360	-0-					Y	NO RPT				13
SLATOR RANCH		WELL #: H 5		RRCID -> 212822		COMPL. DATE 08/26/2005				TOTAL DEPTH 11000			PERF.10320 - 10472		
09	2760 X	2279	-0-	-481	-0-	163	1	2116	2	Y	-0-				-0-
10	3162 X	2583	-0-	-579	-0-	182	1	2401	2	Y	-0-				-0-
11	3060 X	2018	-0-	-1042	-0-	142	1	1876	2	Y	-0-				-0-
12	2883 X	2601	-0-	-282	-0-	192	1	2409	2	Y	-0-				-0-
01	2573 X	2299	-0-	-274	-0-	174	1	2125	2	Y	-0-				-0-
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT				-0-
SLATOR RANCH		WELL #: J 2		RRCID -> 214081		COMPL. DATE 10/14/2005				TOTAL DEPTH 11000			PERF.10002 - 10724		
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	30	1	457	2	Y	-0-				-0-
10	558 N	489	-0-	-69	-0-	35	1	454	2	Y	-0-				-0-
11	510 N	452	-0-	-58	-0-	38	1	414	2	Y	-0-				-0-
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	34	1	459	2	Y	-0-				-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	Y	-0-				-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT				-0-
SLATOR RANCH		WELL #: S 1		RRCID -> 214137		COMPL. DATE 10/28/2005				TOTAL DEPTH 11050			PERF.10370 - 10790		
09	13950 X	7474	-0-	-6476	-0-	847	1	6625	2	Y	2				17
10	14477 X	10151	-0-	-4326	-0-	1172	1	8978	2	Y	1				18
11	16988 X	16988	-0-	-0-	-0-	1544	1	15435	2	Y	8				26
12	14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	1251	1	13645	2	Y	6	19	1		13
01	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	1275	1	13414	2	Y	3				16
02	15848 X	NO RPT	-0-	-15848	-0-					Y	NO RPT				16
SLATOR RANCH		WELL #: S 2		RRCID -> 215174		COMPL. DATE 01/24/2008				TOTAL DEPTH 11165			PERF.10735 - 10839		
09	7890 X	7427	-0-	-463	-0-	841	1	6578	2	Y	7				18
10	8308 X	5534	-0-	-2774	-0-	639	1	4895	2	Y	-0-				18
11	8040 X	5128	-0-	-2912	-0-	464	1	4644	2	Y	18				36
12	8308 X	5102	-0-	-3206	-0-	427	1	4660	2	Y	14	27	1		23
01	7688 X	4821	-0-	-2867	-0-	418	1	4395	2	Y	7				30
02	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT				30

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// 86182 476 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
		WELL #: V 1		RRCID -> 219673		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	635	1	6451	2	Y	1		15
10	8711 X	7477	-0-	-1234	-0-	612	1	6863	2	Y	2		17
11	8430 X	7352	-0-	-1078	-0-	651	1	6699	2	Y	2		19
12	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	651	1	7970	2	Y	4	16 1	7
01	8029 X	6892	-0-	-1137	-0-	590	1	6300	2	Y	2		9
02	6860 X	NO RPT	-0-	-6860	-0-		2			Y		NO RPT	9
BMT/K&H		WELL #: N 2		RRCID -> 219889		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760				
09	20100 X	18971	-0-	-1129	-0-	1137	1	17831	2	Y	3	5 1	5
10	19995 X	19301	-0-	-694	-0-	1114	1	18183	2	Y	4		9
11	19350 X	19035	-0-	-315	-0-	1093	1	17939	2	Y	3		12
12	19995 X	19039	-0-	-956	-0-	1061	1	17975	2	Y	3	7 1	8
01	19995 X	17733	-0-	-2262	-0-	1022	1	16707	2	Y	4		12
02	17780 X	NO RPT	-0-	-17780	-0-		4			Y		NO RPT	12
SLATOR RANCH		WELL #: U 2		RRCID -> 219890		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780				
09	16320 X	14442	-0-	-1878	-0-	875	1	13517	2	Y	45	36 1	46
10	16709 X	12848	-0-	-3861	-0-	911	1	11906	2	Y	28	50 1	24
11	16170 X	11638	-0-	-4532	-0-	975	1	10631	2	Y	29		53
12	15717 X	10354	-0-	-5363	-0-	714	1	9586	2	Y	49	55 1	47
01	14911 X	8416	-0-	-6495	-0-	559	1	7818	2	Y	35	54 1	28
02	13468 X	NO RPT	-0-	-13468	-0-		39			Y		NO RPT	28
SLATOR RANCH		WELL #: T 1		RRCID -> 219920		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032				
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	337	1	3422	2	Y	5		71
10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	317	1	3561	2	Y	2		73
11	4170 X	3744	-0-	-426	-0-	331	1	3412	2	Y	1		74
12	4309 X	3212	-0-	-1097	-0-	242	1	2968	2	Y	2		76
01	4309 X	3870	-0-	-439	-0-	331	1	3539	2	Y	-0-		76
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-		2			Y		NO RPT	76

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// 86182 476		//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 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	
09		9390 X	8181	-0-	-1209	-0-	733 1	7447 2	Y	1			7
10		8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	723 1	8112 2	Y	5			12
11		8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	739 1	7606 2	Y	2			14
12		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	646 1	7912 2	Y	7	12 1		9
01		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	672 1	7180 2	Y	4			13
02		6888 X	NO RPT	-0-	-6888	-0-	4 9		Y	NO RPT			13
SLATOR RANCH		WELL #: V 2		RRCID -> 221181		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 11600			PERF.11170 - 11404	
09		1710 N	1573	-0-	-137	-0-	141 1	1431 2	Y	1			7
10		1736 N	1651	-0-	-85	-0-	135 1	1513 2	Y	3			10
11		1620 N	1547	-0-	-73	-0-	137 1	1409 2	Y	1			11
12		1612 N	1553	-0-	-59	-0-	117 1	1433 2	Y	3	9 1		5
01		1643 N	1564	-0-	-79	-0-	134 1	1427 2	Y	3			8
02		1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-	3 9		Y	NO RPT			8
SLATOR RANCH		WELL #: U 3		RRCID -> 221508		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 11300			PERF. 9995 - 10598	
09		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	100 1	1538 2	Y	2	35 1		3
10		3782 X	3351	-0-	-431	-0-	238 1	3111 2	Y	2	3 1		2
11		3660 X	2204	-0-	-1456	-0-	185 1	2017 2	Y	2			4
12		3410 X	2983	-0-	-427	-0-	206 1	2771 2	Y	5	5 1		4
01		3348 X	3045	-0-	-303	-0-	203 1	2841 2	Y	1	4 1		1
02		3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-	1 9		Y	NO RPT			1
SLATOR RANCH		WELL #: X 1		RRCID -> 222346		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10598 - 10616	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	57	-0-	57	57	5 1	52 2	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	129	-0-	129	186	11 1	118 2	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	138	-0-	138	324	10 1	128 2	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	125	-0-	125	449	11 1	114 2	Y	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	449			Y	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. BMT/K&H		//CONT.// 86182 476 //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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: N 3		RRCID -> 222385		COMPL. DATE 10/06/2010				TOTAL DEPTH 10950			PERF.10614 - 10776				
09		14280 X	11183	-0-	-3097	-0-	670	1	10509	2	Y	4	9	1		7	
10		15588 X	15588	-0-	-0-	-0-	900	1	14682	2	Y	5				12	
11		14520 X	14120	-0-	-400	-0-	810	1	13304	2	Y	5				17	
12		14880 X	14714	-0-	-166	-0-	820	1	13890	2	Y	4	10	1		11	
01		15407 X	13739	-0-	-1668	-0-	792	1	12940	2	Y	6				17	
02		13916 X	NO RPT	-0-	-13916	-0-					Y	NO RPT				17	
		SLATOR RANCH		WELL #: W 2		RRCID -> 222417		COMPL. DATE 01/23/2008				TOTAL DEPTH 11009			PERF. 9774 - 10720		
09		11280 X	10057	-0-	-1223	-0-	901	1	9156	2	Y	-0-				7	
10		10261 X	10202	-0-	-59	-0-	835	1	9364	2	Y	3				10	
11		9930 X	9359	-0-	-571	-0-	829	1	8529	2	Y	1				11	
12		10261 X	10077	-0-	-184	-0-	761	1	9313	2	Y	3	9	1		5	
01		10261 X	10203	-0-	-58	-0-	873	1	9327	2	Y	3				8	
02		9268 X	NO RPT	-0-	-9268	-0-					Y	NO RPT				8	
		SLATOR RANCH		WELL #: U 4		RRCID -> 222672		COMPL. DATE 10/03/2006				TOTAL DEPTH 10850			PERF. 9964 - 10028		
09		12840 X	10947	-0-	-1893	-0-	662	1	10234	2	Y	46	35	1		47	
10		12896 X	11005	-0-	-1891	-0-	780	1	10195	2	Y	27	51	1		23	
11		11880 X	10382	-0-	-1498	-0-	869	1	9481	2	Y	29				52	
12		11966 X	7951	-0-	-4015	-0-	547	1	7350	2	Y	49	54	1		47	
01		11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	755	1	10554	2	Y	34	53	1		28	
02		10220 X	NO RPT	-0-	-10220	-0-					Y	NO RPT				28	
		BMT K&H		WELL #:		1AC RRCID -> 222780		COMPL. DATE 07/05/2006				TOTAL DEPTH 11200			PERF.10492 - 10895		
09		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	356	1	5587	2	Y	1	3	1		2	
10		6448 X	5220	-0-	-1228	-0-	301	1	4919	2	Y	-0-				2	
11		6240 X	5452	-0-	-788	-0-	313	1	5138	2	Y	1				3	
12		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	388	1	6568	2	Y	1	2	1		2	
01		6324 X	5987	-0-	-337	-0-	345	1	5642	2	Y	-0-				2	
02		5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT				2	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// //CONT.//		86182 476 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #: S 4		RRCID -> 223024	COMPL. DATE 10/16/2006	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10167	- 10874					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	1470	-0-	-120	-0-	166	1	1301	2	Y	3		9
10	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	175	1	1342	2	Y	-0-		9
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	134	1	1340	2	Y	5		14
12	1519 N	1338	-0-	-181	-0-	112	1	1222	2	Y	4	10 1	8
01	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	116	1	1223	2	Y	1		9
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-	1	9			Y	NO RPT		9
SLATOR RANCH		WELL #: V 3		RRCID -> 223026	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9830	- 11099					
09	7860 X	7429	-0-	-431	-0-	665	1	6763	2	Y	1		12
10	8153 X	7312	-0-	-841	-0-	598	1	6708	2	Y	5		17
11	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	947	1	9748	2	Y	2		19
12	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	751	1	9197	2	Y	6	16 1	9
01	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	894	1	9549	2	Y	5		14
02	9996 X	NO RPT	-0-	-9996	-0-	6	9			Y	NO RPT		14
SLATOR RANCH		WELL #: S 3		RRCID -> 223797	COMPL. DATE 12/24/2006	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10747	- 10901					
09	7650 X	7306	-0-	-344	-0-	827	1	6470	2	Y	8		16
10	8091 X	7793	-0-	-298	-0-	900	1	6893	2	Y	-0-		16
11	7830 X	6737	-0-	-1093	-0-	611	1	6109	2	Y	15		31
12	8091 X	7683	-0-	-408	-0-	644	1	7027	2	Y	11	23 1	19
01	7781 X	6856	-0-	-925	-0-	595	1	6255	2	Y	5		24
02	7028 X	NO RPT	-0-	-7028	-0-	6	9			Y	NO RPT		24
SLATOR RANCH		WELL #: W 3		RRCID -> 223799	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10674	- 10823					
09	4980 X	4718	-0-	-262	-0-	422	1	4293	2	Y	3		12
10	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	366	1	4102	2	Y	7		19
11	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	445	1	4582	2	Y	4		23
12	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	359	1	4396	2	Y	10	19 1	14
01	3875 X	2985	-0-	-890	-0-	255	1	2727	2	Y	3		17
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-	3	9			Y	NO RPT		17

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// 86182 476 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
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
WELL #: T 2		RRCID -> 223929		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10803 - 10849						
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	125	1	1270	2	Y	-0-			38
10	1643 N	1490	-0-	-153	-0-	122	1	1367	2	Y	1			39
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	133	1	1371	2	Y	-0-			39
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	126	1	1539	2	Y	-0-			39
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	133	1	1425	2	Y	-0-			39
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT			39
WELL #: 6		RRCID -> 226702		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10753 - 10880						
09	17370 X	15618	-0-	-1752	-0-	936	1	14680	2	Y	2	2	1	1
10	17732 X	15777	-0-	-1955	-0-	972	1	14803	2	Y	2	2	1	1
11	16680 X	15124	-0-	-1556	-0-	860	1	14262	2	Y	2	2	1	1
12	17236 X	15249	-0-	-1987	-0-	885	1	14362	2	Y	2	2	1	1
01	16740 X	15352	-0-	-1388	-0-	917	1	14433	2	Y	2	2	1	1
02	14588 X	NO RPT	-0-	-14588	-0-					Y	NO RPT			1
WELL #: W 4		RRCID -> 226743		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10056 - 10763						
09	10890 X	4482	-0-	-6408	-0-	401	1	4079	2	Y	2			26
10	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	981	1	11004	2	Y	15			41
11	7620 X	766	-0-	-6854	-0-	68	1	696	2	Y	2			43
12	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	770	1	9422	2	Y	17	37	1	23
01	9114 X	4989	-0-	-4125	-0-	426	1	4554	2	Y	8			31
02	8232 X	NO RPT	-0-	-8232	-0-					Y	NO RPT			31
WELL #: V 4		RRCID -> 227123		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10919 - 11053						
09	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	556	1	5657	2	Y	6			39
10	6758 X	6623	-0-	-135	-0-	540	1	6060	2	Y	21			60
11	6540 X	6158	-0-	-382	-0-	544	1	5601	2	Y	12			72
12	6758 X	6286	-0-	-472	-0-	472	1	5780	2	Y	31	60	1	43
01	6758 X	6135	-0-	-623	-0-	523	1	5589	2	Y	21			64
02	5992 X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT			64
WELL #: T 3		RRCID -> 227777		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11263		PERF.10945 - 11056						
09	3090 X	2837	-0-	-253	-0-	254	1	2583	2	N	-0-			73
10	3131 X	2575	-0-	-556	-0-	211	1	2364	2	N	-0-			73
11	3030 X	2327	-0-	-703	-0-	206	1	2121	2	N	-0-			73
12	3131 X	2385	-0-	-746	-0-	180	1	2205	2	N	-0-			73
01	3131 X	2306	-0-	-825	-0-	197	1	2109	2	N	-0-			73
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT			73

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		86182 476	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
SLATOR RANCH		WELL #: X 2		RRCID -> 228225	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9567	- 10232								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	24	-0-	24	24	2	1	22	2	Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	23	-0-	23	47	2	1	21	2	Y	-0-				-0-
02		0 X NO RPT		-0-	-0-	47					Y	NO RPT				-0-

BARROCITO, B. M.				WELL #: 7	RRCID -> 229048	COMPL. DATE 07/31/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10809	- 10950							
09		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	498	1	7819	2	Y	16	16	1		6
							18	9								
10		6603 X	6029	-0-	-574	-0-	371	1	5647	2	Y	10	12	1		4
							11	9								
11		6390 X	5654	-0-	-736	-0-	321	1	5322	2	Y	10	8	1		6
							11	9								
12		6603 X	6069	-0-	-534	-0-	352	1	5707	2	Y	9	11	1		4
							10	9								
01		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	403	1	6343	2	Y	9	8	1		5
							10	9								
02		5964 X NO RPT		-0-	-5964	-0-					Y	NO RPT				5

BMT-BARROCITO				WELL #: 1	RRCID -> 230382	COMPL. DATE 08/24/2007	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10666	- 10865							
09		21420 X	19583	-0-	-1837	-0-	2165	1	17386	2	Y	29	29	1		40
							32	9								
10		20181 X	19335	-0-	-846	-0-	1715	1	17598	2	Y	20	30	1		30
							22	9								
11		19530 X	18786	-0-	-744	-0-	1481	1	17273	2	Y	29	30	1		29
							32	9								
12		20181 X	18537	-0-	-1644	-0-	1580	1	16914	2	Y	39	30	1		38
							43	9								
01		20181 X	18765	-0-	-1416	-0-	1634	1	17097	2	Y	31	31	1		38
							34	9								
02		18228 X NO RPT		-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT				38

SLATOR RANCH				WELL #: U 5	RRCID -> 230384	COMPL. DATE 10/08/2007	TOTAL DEPTH 11445	PERF.10494	- 10594							
09		23250 X	20967	-0-	-2283	-0-	1270	1	19629	2	Y	62	78	1		64
							68	9								
10		23591 X	21889	-0-	-1702	-0-	1553	1	20297	2	Y	35	69	1		30
							39	9								
11		22830 X	20815	-0-	-2015	-0-	1745	1	19029	2	Y	37				67
							41	9								
12		23560 X	21952	-0-	-1608	-0-	1516	1	20367	2	Y	63	70	1		60
							69	9								
01		22878 X	21971	-0-	-907	-0-	1463	1	20458	2	Y	45	69	1		36
							50	9								
02		19768 X NO RPT		-0-	-19768	-0-					Y	NO RPT				36

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// //CONT.//		86182 476 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	EOM BALANCE
				WELL #: D 2		RRCID -> 232971		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340				
09		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	69	1	6076	2	Y	10			20
10		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	11	9	7170	2	Y	5			25
11		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	83	1	7505	2	Y	9			34
12		6355 X	5768	-0-	-587	-0-	6	9	5687	2	Y	9			43
01		6727 X	5525	-0-	-1202	-0-	90	1	5444	2	Y	8			51
02		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-	10	9			Y	NO RPT			51
				WELL #: T 4		RRCID -> 233148		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986				
09	DLQ	G-10	6320	-0-	6320	41526	566	1	5753	2	Y	1			6
10		48387 X	6861	-0-	-41526	-0-	1	9	6297	2	Y	3			9
11		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	561	1	5802	2	Y	1			10
12		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	3	9	5879	2	Y	3	8	1	5
01		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	480	1	6094	2	Y	2			7
02		4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-	570	1			Y	NO RPT			7
				WELL #: 9		RRCID -> 233198		COMPL. DATE 10/19/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952				
09		9030 X	8096	-0-	-934	-0-	485	1	7608	2	Y	3	3	1	1
10		8835 X	8004	-0-	-831	-0-	3	9	7508	2	Y	3	3	1	1
11		8550 X	7485	-0-	-1065	-0-	493	1	7056	2	Y	4	3	1	2
12		8773 X	6198	-0-	-2575	-0-	3	9	5836	2	Y	2	3	1	1
01		8370 X	7829	-0-	-541	-0-	425	1	7359	2	Y	2	2	1	1
02		7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-	360	1			Y	NO RPT			1
				WELL #: 2		RRCID -> 234055		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10850 - 10921				
09		3660 X	3352	-0-	-308	-0-	468	1	2978	2	Y	3	3	1	5
10		3534 X	3198	-0-	-336	-0-	2	9	2914	2	Y	-0-	3	1	2
11		3420 X	3143	-0-	-277	-0-	248	1	2893	2	Y	2	2	1	2
12		3534 X	2918	-0-	-616	-0-	2	9	2667	2	Y	2	2	1	2
01		3472 X	2943	-0-	-529	-0-	249	1	2684	2	Y	2	2	1	2
02		3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-	257	1			Y	NO RPT			2

STIRLING (WILCOX EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH)		CONSOLIDATED		//CONT.//	86182 476	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
				//CONT.//	253162		WELL #:	S 5	RRCID ->	235078	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10788 - 10858
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	559	1	4371	2	Y	5					21
10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	578	1	4429	2	Y	-0-					21
11	4710 X	4311	-0-	-399	-0-	391	1	3911	2	Y	8					29
12	4867 X	4835	-0-	-32	-0-	406	1	4423	2	Y	5	21	1			13
01	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	436	1	4582	2	Y	3					16
02	4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					16

SLATOR RANCH				WELL #:	1AA	RRCID ->	235497	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	8530 - 8694			
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH				WELL #:	S 6	RRCID ->	236383	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10896 - 11018			
09	4380 X	3913	-0-	-467	-0-	441	1	3449	2	Y	21					56
10	4433 X	4092	-0-	-341	-0-	472	1	3618	2	Y	2					58
11	4290 X	3871	-0-	-419	-0-	347	1	3472	2	Y	47					105
12	4309 X	4009	-0-	-300	-0-	333	1	3636	2	Y	36	78	1			63
01	4247 X	4098	-0-	-149	-0-	354	1	3724	2	Y	18					81
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					81

BARROCITO, B.M.				WELL #:	10	RRCID ->	237452	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9446 - 9784			
09	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	440	1	6896	2	Y	58	61	1			23
10	DLQ G-10	7137	-0-	7137	7137	437	1	6652	2	Y	44	49	1			18
11	DLQ G-10	6508	-0-	6508	13645	367	1	6089	2	Y	47	39	1			26
12	21260 X	7615	-0-	-13645	-0-	439	1	7125	2	Y	46	51	1			21
01	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	377	1	5928	2	Y	39	39	1			21
02	5964 X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					Y	NO RPT					21

SLATOR RANCH				WELL #:	1AB	RRCID ->	238136	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	10248 - 10606			
09	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	346	1	5343	2	Y	-0-					-0-
10	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	368	1	4811	2	Y	-0-					-0-
11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	388	1	4234	2	Y	-0-					-0-
12	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	317	1	4259	2	Y	-0-					-0-
01	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	303	1	4233	2	Y	-0-					-0-
02	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
SLATOR RANCH		WELL #: S 7		RRCID -> 240376		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10972 - 11103					
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
09	0 X	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SLATOR RANCH		WELL #: W 5		RRCID -> 241076		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10328 - 10700					
09	1560 N	1300	-0-	-260	-0-	116	1	1183	2	Y	1				7
10	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	104	1	1172	2	Y	2				9
11	1350 N	1230	-0-	-120	-0-	109	1	1120	2	Y	1				10
12	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	85	1	1035	2	Y	2	8	1		4
01	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	106	1	1134	2	Y	2				6
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT				6

MARTINEZ MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 242899		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 12254		PERF.10356 - 10470					
09	7260 X	4684	-0-	-2576	-0-	1209	1	3475	2	Y	-0-				25
10	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	1332	1	3589	2	Y	9				34
11	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	1675	1	4421	2	Y	20				54
12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	1122	1	3971	2	Y	-0-				54
01	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	376	1	4241	2	Y	-0-				54
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT				54

MARTINEZ MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 243740		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10330 - 11214					
09	6690 X	3464	-0-	-3226	-0-	894	1	2570	2	Y	-0-				46
10	3534 X	3205	-0-	-329	-0-	863	1	2325	2	Y	15				61
11	3420 X	3071	-0-	-349	-0-	834	1	2200	2	Y	34				95
12	3534 X	3144	-0-	-390	-0-	693	1	2451	2	Y	-0-				95
01	3534 X	2533	-0-	-1001	-0-	206	1	2327	2	Y	-0-				95
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT				95

BARROCITO, B. M.		WELL #: 12		RRCID -> 243921		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9306 - 9903					
09	5160 X	4651	-0-	-509	-0-	277	1	4341	2	Y	30	46	1		12
10	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	512	1	7801	2	Y	41	36	1		17
11	8760 X	7876	-0-	-884	-0-	445	1	7384	2	Y	43	36	1		24
12	9052 X	6462	-0-	-2590	-0-	373	1	6045	2	Y	40	46	1		18
01	9052 X	5132	-0-	-3920	-0-	304	1	4791	2	Y	34	34	1		18
02	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT				18

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		86182 476	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BARROCITO, B.M.		WELL #:		13	RRCID ->	246987	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9366 - 9468		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BARROCITO, B.M.		WELL #:		14	RRCID ->	246992	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9336 - 9686		
09	51330 X	44404	-0-	-6926	-0-	2604	1	40845	2	Y	868	969	1	343
						955	9							
10	47895 X	44183	-0-	-3712	-0-	2661	1	40519	2	Y	912	883	1	372
						1003	9							
11	46350 X	41811	-0-	-4539	-0-	2319	1	38462	2	Y	936	783	1	525
						1030	9							
12	47554 X	41523	-0-	-6031	-0-	2354	1	38193	2	Y	887	1010	1	402
						976	9							
01	47120 X	39851	-0-	-7269	-0-	2328	1	36647	2	Y	796	777	1	421
						876	9							
02	41440 X	NO RPT	-0-	-41440	-0-					Y	NO RPT			421

BARROCITO, B. M.		WELL #:		15	RRCID ->	247788	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9324 - 9850		
09	10680 X	9696	-0-	-984	-0-	573	1	8988	2	Y	123	138	1	49
						135	9							
10	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	597	1	9092	2	Y	106	112	1	43
						117	9							
11	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	501	1	8315	2	Y	109	91	1	61
						120	9							
12	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	544	1	8832	2	Y	103	117	1	47
						113	9							
01	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	560	1	8815	2	Y	93	91	1	49
						102	9							
02	8260 X	NO RPT	-0-	-8260	-0-					Y	NO RPT			49

BARROCITO, B. M.		WELL #:		16	RRCID ->	249417	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9346 - 9712		
09	7650 X	6848	-0-	-802	-0-	406	1	6367	2	Y	68	76	1	27
						75	9							
10	6727 X	6705	-0-	-22	-0-	409	1	6234	2	Y	56	60	1	23
						62	9							
11	6510 X	6325	-0-	-185	-0-	356	1	5908	2	Y	55	47	1	31
						61	9							
12	6727 X	6300	-0-	-427	-0-	362	1	5877	2	Y	55	61	1	25
						61	9							
01	6727 X	6187	-0-	-540	-0-	366	1	5763	2	Y	53	50	1	28
						58	9							
02	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			28

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. BMT K&H		//CONT.// 86182 476 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: N 5		RRCID -> 249502		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9616 - 10890				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	11760 X	10529	-0-	-1231	-0-	631	1	9888	2	Y	9	16	1	16
10	11470 X	10322	-0-	-1148	-0-	10	9	9713	2	Y	13			29
11	11100 X	9945	-0-	-1155	-0-	595	1	9363	2	Y	11			40
12	11470 X	9747	-0-	-1723	-0-	14	9	9194	2	Y	9	24	1	25
01	11129 X	9109	-0-	-2020	-0-	570	1	8567	2	Y	16			41
02	9828 X	NO RPT	-0-	-9828	-0-	12	9			Y	NO RPT			41
						18	9							

MARTINEZ MINERALS		WELL #: 4ST		RRCID -> 251834		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11567		PERF. 10660 - 11292				
09	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	1017	1	2924	2	Y	-0-			24
10	3999 X	3684	-0-	-315	-0-	995	1	2681	2	Y	7			31
11	3870 X	2241	-0-	-1629	-0-	8	9	1612	2	Y	16			47
12	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	611	1	4893	2	Y	-0-			47
01	3999 X	3487	-0-	-512	-0-	18	9	3203	2	Y	-0-			47
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-	284	1			Y	NO RPT			47

BMT-BARROCITO		WELL #: 3		RRCID -> 253372		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9520 - 11010				
09	7620 X	7443	-0-	-177	-0-	818	1	6567	2	Y	53	43	1	68
10	7812 X	7051	-0-	-761	-0-	58	9	6381	2	Y	44	50	1	62
11	7770 X	6942	-0-	-828	-0-	622	1	6329	2	Y	64	61	1	65
12	8029 X	6951	-0-	-1078	-0-	48	9	6270	2	Y	86	66	1	85
01	8029 X	6675	-0-	-1354	-0-	543	1	6024	2	Y	68	68	1	85
02	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-	70	9			Y	NO RPT			85

BARROCITO, B. M.		WELL #: 17		RRCID -> 254022		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 9356 - 9806				
09	18630 X	10485	-0-	-8145	-0-	618	1	9687	2	Y	164	179	1	65
10	13981 X	10158	-0-	-3823	-0-	180	9	9325	2	Y	201	184	1	82
11	20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	612	1	19243	2	Y	209	174	1	117
12	18557 X	18557	-0-	-0-	-0-	221	9	17269	2	Y	203	228	1	92
01	16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	1160	1	15332	2	Y	181	177	1	96
02	12628 X	NO RPT	-0-	-12628	-0-	230	9			Y	NO RPT			96

SLATOR RANCH		WELL #: T 5		RRCID -> 254959		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 11314		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
BARROCITO, B. M.		WELL #: 18		RRCID -> 255207		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	384	1	6016	2	Y	43	49	1		17
						47	9								
10	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	359	1	5470	2	Y	20	29	1		8
						22	9								
11	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	315	1	5223	2	Y	21	17	1		12
						23	9								
12	5487 X	5113	-0-	-374	-0-	296	1	4796	2	Y	19	22	1		9
						21	9								
01	5487 X	4734	-0-	-753	-0-	282	1	4434	2	Y	16	16	1		9
						18	9								
02	4956 X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					Y	NO RPT				9

SLATOR RANCH		WELL #: S 8		RRCID -> 255787		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922						
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	404	1	3163	2	Y	5				15
						6	9								
10	3875 X	3545	-0-	-330	-0-	409	1	3136	2	Y	-0-				15
						274	1	2739	2	Y	7				22
						8	9								
12	3875 X	3404	-0-	-471	-0-	285	1	3113	2	Y	5	16	1		11
						6	9								
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	324	1	3408	2	Y	3				14
						3	9								
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT				14

BMT-BARROCITO		WELL #: 4		RRCID -> 256225		COMPL. DATE 07/23/2010			TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634						
09	6840 X	6037	-0-	-803	-0-	662	1	5316	2	Y	54	50	1		72
						59	9								
10	4185 X	2801	-0-	-1384	-0-	248	1	2544	2	Y	8	53	1		27
						9	9								
11	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	580	1	6765	2	Y	20	27	1		20
						22	9								
12	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	467	1	4994	2	Y	18	20	1		18
						20	9								
01	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	432	1	4523	2	Y	14	15	1		17
						15	9								
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT				17

BMT K&H		WELL #: N 4		RRCID -> 256293		COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928						
09	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	846	1	13265	2	Y	2	13	1		7
						2	9								
10	16213 X	14122	-0-	-2091	-0-	815	1	13304	2	Y	3				10
						3	9								
11	15690 X	13134	-0-	-2556	-0-	754	1	12378	2	Y	2				12
						2	9								
12	16213 X	11590	-0-	-4623	-0-	646	1	10943	2	Y	1	7	1		6
						1	9								
01	15562 X	13072	-0-	-2490	-0-	754	1	12314	2	Y	4				10
						4	9								
02	13160 X	NO RPT	-0-	-13160	-0-					Y	NO RPT				10

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. BMT K&H		//CONT.// 86182 476 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BMT K&H		WELL #: 4AC		RRCID -> 256399	COMPL. DATE 08/19/2010	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10800	-	10886			
09	3750 X	3361	-0-	-389	-0-	201 1	3158 2	Y	2	5	1	4
10	3875 X	3408	-0-	-467	-0-	197 1	3208 2	Y	3			7
11	3750 X	3091	-0-	-659	-0-	177 1	2912 2	Y	2			9
12	3751 X	3673	-0-	-78	-0-	205 1	3466 2	Y	2	5	1	6
01	3627 X	3131	-0-	-496	-0-	180 1	2948 2	Y	3			9
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-			Y	NO RPT			9

BARROCITO, B. M.		WELL #: 20		RRCID -> 256681	COMPL. DATE 07/17/2010	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10970	-	11380			
09	720 N	696	-0-	-24	-0-	42 1	654 2	Y	-0-			-0-
10	744 N	693	-0-	-51	-0-	43 1	650 2	Y	-0-			-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	48 1	803 2	Y	-0-			-0-
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	100 1	1627 2	Y	-0-			-0-
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	81 1	1276 2	Y	-0-			-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT-BARROCITO		WELL #: 6		RRCID -> 257070	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 10295	PERF. 9443	-	9642			
09	9990 X	7064	-0-	-2926	-0-	776 1	6231 2	Y	52	71	1	79
10	10323 X	9174	-0-	-1149	-0-	809 1	8307 2	Y	53	59	1	73
11	9000 X	8104	-0-	-896	-0-	633 1	7385 2	Y	78	73	1	78
12	9300 X	8404	-0-	-896	-0-	709 1	7583 2	Y	102	79	1	101
01	9176 X	7675	-0-	-1501	-0-	662 1	6924 2	Y	81	81	1	101
02	8288 X	NO RPT	-0-	-8288	-0-			Y	NO RPT			101

BMT K&H		WELL #: 1AE		RRCID -> 257227	COMPL. DATE 10/15/2010	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10872	-	11039			
09	9570 X	7492	-0-	-2078	-0-	449 1	7043 2	Y	-0-	24	1	11
10	9610 X	8575	-0-	-1035	-0-	495 1	8078 2	Y	2			13
11	9300 X	8711	-0-	-589	-0-	500 1	8210 2	Y	1			14
12	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	520 1	8809 2	Y	1	8	1	7
01	8587 X	8016	-0-	-571	-0-	462 1	7553 2	Y	1			8
02	8120 X	NO RPT	-0-	-8120	-0-			Y	NO RPT			8

SLATOR RANCH		WELL #: V 5		RRCID -> 257744	COMPL. DATE 11/25/2010	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9714	-	11166			
09	12750 X	11036	-0-	-1714	-0-	984 1	10006 2	Y	42			150
10	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	732 1	8209 2	Y	46			196
11	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	583 1	5997 2	Y	24			220
12	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	939 1	11501 2	Y	67	185	1	102
01	12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	1024 1	10939 2	Y	44			146
02	1596 X	NO RPT	-0-	-1596	-0-			Y	NO RPT			146

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	40680 X	35739	-0-	-4941	-0-	400	1	35329	2	Y	9			50
10	40703 X	32279	-0-	-8424	-0-	10	9	370	1	Y	12			62
11	38910 X	34149	-0-	-4761	-0-	13	9	403	1	Y	17			79
12	40207 X	32120	-0-	-8087	-0-	19	9	397	1	Y	21			100
01	39153 X	32905	-0-	-6248	-0-	23	9	428	1	Y	25			125
02	33348 X	NO RPT	-0-	-33348	-0-	28	9			Y	NO RPT			125
BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100														
09	11970 X	9650	-0-	-2320	-0-	577	1	9054	2	Y	17	65	1	45
10	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	19	9	690	1	Y	26			71
11	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	29	9	577	1	Y	21			92
12	10230 X	9167	-0-	-1063	-0-	23	9	510	1	Y	16	54	1	54
01	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	18	9	693	1	Y	27			81
02	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-	30	9			Y	NO RPT			81
BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206														
09	13080 X	6456	-0-	-6624	-0-	386	1	6053	2	Y	15	32	1	29
10	10819 X	7362	-0-	-3457	-0-	17	9	423	1	Y	34			63
11	10470 X	10042	-0-	-428	-0-	37	9	575	1	Y	30			93
12	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	33	9	653	1	Y	25	55	1	63
01	9145 X	7236	-0-	-1909	-0-	28	9	415	1	Y	38			101
02	9380 X	NO RPT	-0-	-9380	-0-	42	9			Y	NO RPT			101
MARRS MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 261881 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11288 - 11826														
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2013 - PLUGGED 09-03-2013														
BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9914 - 10858														
09	7560 X	6395	-0-	-1165	-0-	380	1	5967	2	Y	44	50	1	17
10	7223 X	5857	-0-	-1366	-0-	48	9	357	1	Y	56	50	1	23
11	6870 X	5658	-0-	-1212	-0-	62	9	318	1	Y	57	48	1	32
12	7099 X	5563	-0-	-1536	-0-	63	9	319	1	Y	55	62	1	25
01	7099 X	5605	-0-	-1494	-0-	61	9	332	1	Y	49	48	1	26
02	5964 X	NO RPT	-0-	-5964	-0-	54	9			Y	NO RPT			26

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BMT K&H		WELL #:		4AE		RRCID -> 262424		COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	19770 X	17024	-0-	-2746	-0-	1021	1	16001	2	Y	2	9 1	6
10	19468 X	17566	-0-	-1902	-0-	1014	1	16546	2	Y	5		11
11	18540 X	16601	-0-	-1939	-0-	953	1	15645	2	Y	3		14
12	18724 X	16820	-0-	-1904	-0-	937	1	15880	2	Y	3	8 1	9
01	17608 X	13477	-0-	-4131	-0-	777	1	12696	2	Y	4		13
02	15876 X	NO RPT	-0-	-15876	-0-					Y	NO RPT		13
BARROCITO, B. M.				WELL #:	22	RRCID ->	263126	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9462 - 10708
09	4140 X	3459	-0-	-681	-0-	207	1	3246	2	Y	5	6 1	2
10	3751 X	3409	-0-	-342	-0-	210	1	3193	2	Y	5	5 1	2
11	3630 X	3072	-0-	-558	-0-	174	1	2892	2	Y	5	4 1	3
12	3751 X	3423	-0-	-328	-0-	198	1	3219	2	Y	5	6 1	2
01	3658 X	3135	-0-	-523	-0-	187	1	2944	2	Y	4	4 1	2
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT		2
BMT K&H				WELL #:	5AE	RRCID ->	266653	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	11543	PERF.	10172 - 11282
09	10800 X	9193	-0-	-1607	-0-	551	1	8636	2	Y	5	15 1	12
10	10354 X	8561	-0-	-1793	-0-	494	1	8058	2	Y	8		20
11	10020 X	8281	-0-	-1739	-0-	475	1	7798	2	Y	7		27
12	10354 X	7451	-0-	-2903	-0-	415	1	7030	2	Y	5	16 1	16
01	10168 X	8138	-0-	-2030	-0-	469	1	7658	2	Y	10		26
02	8568 X	NO RPT	-0-	-8568	-0-					Y	NO RPT		26
BARROCITO, B. M.				WELL #:	23	RRCID ->	266798	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	9438 - 9585
09	15330 X	11107	-0-	-4223	-0-	658	1	10327	2	Y	111	126 1	44
10	12555 X	10794	-0-	-1761	-0-	657	1	10008	2	Y	117	113 1	48
11	12150 X	9970	-0-	-2180	-0-	559	1	9278	2	Y	121	101 1	68
12	12555 X	9816	-0-	-2739	-0-	563	1	9128	2	Y	114	130 1	52
01	12245 X	9590	-0-	-2655	-0-	566	1	8912	2	Y	102	100 1	54
02	10360 X	NO RPT	-0-	-10360	-0-					Y	NO RPT		54

OIL AND GAS DIVISION

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-)		//CONT.//		86464 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #:		7	RRCID ->	251149	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9875 - 9888
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	152 1	3683 3	N	73	64 0		74
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	80 9	154 1	3513 3	N	77	69 0	82
11	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	85 9	149 1	1658 3	N	62	45 0	28 1 71
12	837 X	117	-0-	-720	-0-	68 9	61 1	56 9	N	51	48 0	74
01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	26 9	20 1	1295 3	N	24	33 0	65
*02	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	34 9	64 1	1718 2	N	31	40 0	21 1 35

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P)		86468 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
CAMDEN RESOURCES, LLC		126842										
DRISCOLL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	196960	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9478 - 9508
M O	ALLOW CODE	GAS 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	9090 X	6395	-0-	-2695	-0-	622 1	5710 2	N	57			220
10	9145 X	8433	-0-	-712	-0-	63 9	793 1	7553 2	N	79	179 0	120
11	8790 X	7491	-0-	-1299	-0-	87 9	767 1	6658 2	N	60		180
12	9083 X	6306	-0-	-2777	-0-	66 9	793 1	5458 2	N	50		230
01	9083 X	4971	-0-	-4112	-0-	55 9	728 1	4219 2	N	22		252
02	7616 X	4333	-0-	-3283	-0-	24 9	689 1	3632 2	N	11		263
						12 9						

STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW)		86508 043		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION		027200										
RIVERS, "A"		WELL #:		19 F	RRCID ->	232758	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	6790 - 6796
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1260 #	1029	-0-	-231	-0-	53 1	976 3	N	-0-			-0-
10	1271 #	1157	-0-	-114	-0-	61 1	1096 3	N	-0-			-0-
11	1230 #	1194	-0-	-36	-0-	65 1	1129 3	N	-0-			-0-
12	1178 #	886	-0-	-292	-0-	61 1	825 3	N	-0-			-0-
01	1147 #	627	-0-	-520	-0-	46 1	581 3	N	-0-			-0-
*02	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	80 1	1102 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		86508 170		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION		027200										
DRYDEN, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	013437	COMPL. DATE	09/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5520 X	4897	-0-	-623	-0-	4897 3		N	-0-			-0-
10	5580 X	5069	-0-	-511	-0-	5069 3		N	-0-			-0-
11	5280 X	5058	-0-	-222	-0-	5058 3		N	-0-			-0-
12	5394 X	5148	-0-	-246	-0-	5148 3		N	-0-			-0-
01	5084 X	4992	-0-	-92	-0-	4992 3		N	-0-			-0-
02	4732 X	4463	-0-	-269	-0-	4463 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		86508 170		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION		027200										
DRYDEN, J. W.		WELL #:		38	RRCID ->	013440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5420 - 6155
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	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 3		N	-0-			-0-
10	4619 X	4589	-0-	-30	-0-	4589 3		N	-0-			-0-
11	4500 X	4480	-0-	-20	-0-	4480 3		N	-0-			-0-
12	4650 X	4536	-0-	-114	-0-	4536 3		N	-0-			-0-
01	4650 X	4413	-0-	-237	-0-	4413 3		N	-0-			-0-
02	4172 X	4027	-0-	-145	-0-	4027 3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
S. A. J. S. L. B. -B-		WELL #:		1 C	RRCID ->	013457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	5605 - 6676
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
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3	N	-0-			-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	013458	COMPL. DATE	09/14/1946	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	5498 - 6635
09	3000 N	1959	-0-	-1041	46392	128	1	1831 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	2071	-0-	-1029	45363	134	1	1937 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	2013	-0-	-987	44376	130	1	1883 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	2106	-0-	-994	43382	133	1	1973 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2020	-0-	-1080	42302	128	1	1892 3	N	-0-		-0-
*02	2800 N	1901	-0-	-899	41403	116	1	1785 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		34	RRCID ->	013459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6726	PERF.	5390 - 6667
09	900 N	889	-0-	-11	-0-	889	3	N	-0-			-0-
10	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	3	N	-0-			-0-
11	900 N	880	-0-	-20	-0-	880	3	N	-0-			-0-
12	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	3	N	-0-			-0-
01	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	3	N	-0-			-0-
02	812 N	782	-0-	-30	-0-	782	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		57	RRCID ->	013461	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	5315 - 6636
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	013463	COMPL. DATE	09/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5261 - 6822
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	28	1	510 3	N	-0-		-0-
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	29	1	521 3	N	-0-		-0-
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	29	1	504 3	N	-0-		-0-
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	38	1	514 3	N	-0-		-0-
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	40	1	507 3	N	-0-		-0-
02	504 N	495	-0-	-9	-0-	33	1	462 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		23	RRCID ->	013465	COMPL. DATE	11/20/1950	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	4789 - 5820
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		1	RRCID ->	013502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7195	PERF.	5515 - 6110
09	1950 N	1928	-0-	-22	-0-	126	1	1802 3	N	-0-		-0-
10	2077 N	2033	-0-	-44	-0-	132	1	1901 3	N	-0-		-0-
11	1980 N	1963	-0-	-17	-0-	126	1	1837 3	N	-0-		-0-
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	141	1	2097 3	N	-0-		-0-
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	130	1	1918 3	N	-0-		-0-
02	1820 N	1817	-0-	-3	-0-	111	1	1706 3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
WARDNER, G. P.		WELL #: 6		RRCID -> 013531		COMPL. DATE 11/24/1955		TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080		
M	O	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
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-	
02	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	
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	311 3	N	-0-	-0-
10	310 N	177	-0-	-133	-0-	177 3	N	-0-	-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-	-0-
12	310 N	204	-0-	-106	-0-	204 3	N	-0-	-0-
01	186 N	3	-0-	-183	-0-	3 3	N	-0-	-0-
02	336 N	36	-0-	-300	-0-	36 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 88		RRCID -> 013546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	N	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	N	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	4 1	52 3	N	-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	2 1	24 3	N	-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	2 1	22 3	N	-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	2 1	31 3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 33		RRCID -> 013547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920	
09	3000 N	2820	-0-	-180	118554	2820 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2897	-0-	-203	118351	2897 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	2790	-0-	-210	118141	2790 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	2868	-0-	-232	117909	2868 3	N	-0-	-0-
01	3100 N	2823	-0-	-277	117632	2823 3	N	-0-	-0-
*02	2800 N	2482	-0-	-318	117314	2482 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 90		RRCID -> 013584		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778	
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	140 1	1997 3	N	-0-
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	150 1	2167 3	N	-0-
11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	144 1	2085 3	N	-0-
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	146 1	2168 3	N	-0-
01	2325 N	2217	-0-	-108	-0-	140 1	2077 3	N	-0-
02	2072 N	1997	-0-	-75	-0-	122 1	1875 3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 42		RRCID -> 013587		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5962 - 6684	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503	
09	3000 N	2041	-0-	-959	31025	133 1	1908 3	N	-0-
10	3100 N	2248	-0-	-852	30173	145 1	2103 3	N	-0-
11	3000 N	2068	-0-	-932	29241	133 1	1935 3	N	-0-
12	3100 N	2278	-0-	-822	28419	144 1	2134 3	N	-0-
01	3100 N	2319	-0-	-781	27638	147 1	2172 3	N	-0-
*02	2800 N	2100	-0-	-700	26938	129 1	1971 3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
WARDNER, G. P.		WELL #: 18		RRCID -> 013652		COMPL. DATE 05/28/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6032 - 6203						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 036007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5149 - 6392				
09	2700 N	2695	-0-	-5	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
10	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
11	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
12	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
01	2790 N	2670	-0-	-120	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
02	2520 N	2444	-0-	-76	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 036437		COMPL. DATE 06/25/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	840 N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 111		RRCID -> 040602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 5202 - 5796				
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	132	1	1893	3	N	-0-					-0-
10	2170 N	2153	-0-	-17	-0-	139	1	2014	3	N	-0-					-0-
11	2040 N	2010	-0-	-30	-0-	129	1	1881	3	N	-0-					-0-
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	138	1	2047	3	N	-0-					-0-
01	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	134	1	1979	3	N	-0-					-0-
*02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	119	1	1833	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 39		RRCID -> 044732		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 5432 - 5958				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 116		RRCID -> 049109		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 4065 - 5476				
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	75	1	1078	3	N	-0-					-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	80	1	1156	3	N	-0-					-0-
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	77	1	1120	3	N	-0-					-0-
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	79	1	1178	3	N	-0-					-0-
01	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	76	1	1131	3	N	-0-					-0-
02	1120 N	1115	-0-	-5	-0-	68	1	1047	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 66		RRCID -> 051701		COMPL. DATE 11/25/1971		TOTAL DEPTH 8071		PERF. N/A						
09	3000 N	1934	-0-	-1066	118524	1934	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	5910	-0-	2810	121334	5910	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	6172	-0-	3172	124506	6172	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	6347	-0-	3247	127753	6347	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	6197	-0-	3097	130850	6197	3			N	-0-					-0-
*02	2800 N	6652	-0-	3852	134702	594	1	6058	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 3 T		RRCID -> 055066		COMPL. DATE 04/26/1973		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		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	41 1	167 3	N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	40 1	171 3	N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	34 1	140 3	N	-0-			-0-
12	217 N	152	-0-	-65	-0-	31 1	121 3	N	-0-			-0-
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	30 1	123 3	N	-0-			-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	28 1	121 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 89		RRCID -> 058853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5662 - 5802		
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	47 1	671 3	N	-0-			-0-
10	837 N	738	-0-	-99	-0-	48 1	690 3	N	-0-			-0-
11	780 N	471	-0-	-309	-0-	30 1	441 3	N	-0-			-0-
12	744 N	393	-0-	-351	-0-	25 1	368 3	N	-0-			-0-
01	744 N	232	-0-	-512	-0-	15 1	217 3	N	-0-			-0-
02	448 N	295	-0-	-153	-0-	18 1	277 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 123		RRCID -> 063911		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 4290 - 6033		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 121		RRCID -> 064011		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7324		PERF. 4575 - 6090		
09	3000 N	3730	-0-	730	59899	244 1	3486 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3899	-0-	799	60698	252 1	3647 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3608	-0-	608	61306	232 1	3376 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3965	-0-	865	62171	250 1	3715 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	3731	-0-	631	62802	236 1	3495 3	N	-0-			-0-
*02	2800 N	3538	-0-	738	63540	217 1	3321 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 122		RRCID -> 065040		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5104 - 5634		
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30 1	431 3	N	-0-			-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	32 1	456 3	N	-0-			-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30 1	438 3	N	-0-			-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	33 1	487 3	N	-0-			-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	31 1	456 3	N	-0-			-0-
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	28 1	422 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 79		RRCID -> 068869		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6375 - 6585		
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		N	-0-			-0-
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		N	-0-			-0-
11	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1477 3		N	-0-			-0-
01	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	1449 3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1231	-0-	-141	-0-	1231 3		N	-0-			-0-

CAGE, W.T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081836		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 7028		PERF. 6154 - 6162		
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
11	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
02	1120 N	1060	-0-	-60	-0-	1060 3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WARDNER, G.P.		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566			
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
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3	N	-0-		-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3	N	-0-		-0-
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	3	N	-0-		-0-
12	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3	N	-0-		-0-
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3	N	-0-		-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105	3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120			
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-		-0-
10	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1476	3	N	-0-		-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	N	-0-		-0-
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	N	-0-		-0-
01	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1434	3	N	-0-		-0-
02	1344 N	1297	-0-	-47	-0-	1297	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 82		RRCID -> 084079		COMPL. DATE 09/12/1979		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5574 - 5590			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034			
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	N	-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	3	N	-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	N	-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578			
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	39	1	555	3	N	-0-
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	40	1	582	3	N	-0-
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	38	1	545	3	N	-0-
12	620 N	602	-0-	-18	-0-	38	1	564	3	N	-0-
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	37	1	551	3	N	-0-
02	532 N	522	-0-	-10	-0-	32	1	490	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214			
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-	-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-	-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-	-0-
12	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3		N	-0-	-0-
01	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	3		N	-0-	-0-
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	490	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508			
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-	-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-	-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-	-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192		
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
09	660 N	618	-0-	-42	-0-	618 3	N	-0-		-0-
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	629 3	N	-0-		-0-
11	660 N	607	-0-	-53	-0-	607 3	N	-0-		-0-
12	651 N	584	-0-	-67	-0-	584 3	N	-0-		-0-
01	620 N	596	-0-	-24	-0-	596 3	N	-0-		-0-
02	560 N	555	-0-	-5	-0-	555 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 63		RRCID -> 102144		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4850 - 4880		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618		
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	415 3	N	-0-		-0-
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3	N	-0-		-0-
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	402 3	N	-0-		-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3	N	-0-		-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 13		RRCID -> 110761		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636		
09	870 N	858	-0-	-12	-0-	56 1	802 3	N	-0-	-0-
10	930 N	923	-0-	-7	-0-	60 1	863 3	N	-0-	-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	57 1	831 3	N	-0-	-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	58 1	867 3	N	-0-	-0-
01	930 N	894	-0-	-36	-0-	57 1	837 3	N	-0-	-0-
02	840 N	827	-0-	-13	-0-	51 1	776 3	N	-0-	-0-

RIVERS -A-		WELL #: 17		RRCID -> 112720		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684		
09	2310 N	1829	-0-	-481	-0-	94 1	1735 3	N	-0-	-0-
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	96 1	1719 3	N	-0-	-0-
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	125 1	2175 3	N	-0-	-0-
12	1891 N	1522	-0-	-369	-0-	104 1	1418 3	N	-0-	-0-
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	151 1	1898 3	N	-0-	-0-
02	2156 N	1759	-0-	-397	-0-	119 1	1640 3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
DRYDEN, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 113351		COMPL. DATE 09/19/1984		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192				
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
09	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
10	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
11	1050 N	991	-0-	-59	-0-	991 3		N	-0-			-0-
12	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
01	1054 N	965	-0-	-89	-0-	965 3		N	-0-			-0-
02	924 N	872	-0-	-52	-0-	872 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656				
09	1530 N	1510	-0-	-20	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		N	-0-			-0-
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3		N	-0-			-0-
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	-0-			-0-
*02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	134 1	1367 3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559				
09	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	1046 3		N	-0-			-0-
10	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
11	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
12	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3		N	-0-			-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
*02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144				
09	1830 N	1815	-0-	-15	-0-	1815 3		N	-0-			-0-
10	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	1862 3		N	-0-			-0-
11	1830 N	1803	-0-	-27	-0-	1803 3		N	-0-			-0-
12	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	1859 3		N	-0-			-0-
01	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	1837 3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	1665 3		N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596				
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18 1	253 3	N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18 1	261 3	N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18 1	260 3	N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18 1	272 3	N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18 1	265 3	N	-0-			-0-
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16 1	245 3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390				
09	1080 N	981	-0-	-99	-0-	981 3		N	-0-			-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
11	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
01	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
02	952 N	948	-0-	-4	-0-	948 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227				
09	1440 N	1345	-0-	-95	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3		N	-0-			-0-
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
02	1288 N	1205	-0-	-83	-0-	1205 3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MOSLEY DRYDEN		WELL #: 2		RRCID -> 125319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 5458 - 6998				
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
09	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
10	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
11	1290	N	1018	-0-	-272	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
*02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 135		RRCID -> 125584		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9251		PERF. 7696 - 7716			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 125778		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6074 - 6100				
09	3000	N	2319	-0-	-681	60004	152	1	2167	3	N	-0-		-0-
10	3100	N	2371	-0-	-729	59275	153	1	2218	3	N	-0-		-0-
11	3000	N	2468	-0-	-532	58743	159	1	2309	3	N	-0-		-0-
12	3100	N	2439	-0-	-661	58082	154	1	2285	3	N	-0-		-0-
01	3100	N	2163	-0-	-937	57145	137	1	2026	3	N	-0-		-0-
*02	2800	N	2304	-0-	-496	56649	141	1	2163	3	N	-0-		-0-

SELLERS, W.S. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 125933		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6244 - 6275				
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3		N	-0-			-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3		N	-0-			-0-
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	3		N	-0-			-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3		N	-0-			-0-
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 126010		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5520 - 5599			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 32		RRCID -> 126238		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 7251		PERF. 5033 - 5462				
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	-0-		-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	16	1	238	3	N	-0-		-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	12	1	176	3	N	-0-		-0-
12	248	N	138	-0-	-110	-0-	9	1	129	3	N	-0-		-0-
01	248	N	133	-0-	-115	-0-	8	1	125	3	N	-0-		-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	8	1	129	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 172		RRCID -> 126505		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 6700 - 6936				
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3		N	-0-			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	41	1	419	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		24 F	RRCID ->	126739	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944	PERF. 5516 - 6120	
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
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3	N	-0-			-0-
10	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3	N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #:		10	RRCID ->	126741	COMPL. DATE	02/26/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5280 - 5574	
09	840 N	760	-0-	-80	-0-	760	3	N	-0-			-0-
10	837 N	787	-0-	-50	-0-	787	3	N	-0-			-0-
11	780 N	674	-0-	-106	-0-	674	3	N	-0-			-0-
12	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	3	N	-0-			-0-
01	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	3	N	-0-			-0-
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		112	RRCID ->	126742	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5616	PERF. 4032 - 5444	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOFFORD, BUSH -B-		WELL #:		3	RRCID ->	126829	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 5658 - 6941	
09	3000 N	3153	-0-	153	9126	3153	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3280	-0-	180	9306	3280	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3244	-0-	244	9550	3244	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3188	-0-	88	9638	3188	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	3141	-0-	41	9679	3141	3	N	-0-			-0-
*02	2800 N	3181	-0-	381	10060	3181	3	N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.		WELL #:		12	RRCID ->	127037	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 5704 - 6152	
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		178	RRCID ->	127595	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7463 - 7478	
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-			-0-
11	240 N	28	-0-	-212	-0-	28	3	N	-0-			-0-
12	403 N	16	-0-	-387	-0-	16	3	N	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3	N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.		WELL #:		16	RRCID ->	127596	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5536 - 5541	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WARDNER, G.P.		WELL #: 154		RRCID -> 127632		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501				
M	O	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
09	3000 N	1693	-0-	-1307	65510	111	1	1582	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	1868	-0-	-1232	64278	121	1	1747	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	1985	-0-	-1015	63263	128	1	1857	3	N	-0-	-0-
12	3100 N	1919	-0-	-1181	62082	121	1	1798	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	1887	-0-	-1213	60869	119	1	1768	3	N	-0-	-0-
*02	2800 N	1850	-0-	-950	59919	113	1	1737	3	N	-0-	-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 127675		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5067 - 5577				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MRS. JONES, EVA M.		WELL #: 3		RRCID -> 127715		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4942 - 5702				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY -B-		WELL #: 9		RRCID -> 127821		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823				
09	1410 N	1323	-0-	-87	-0-	263	1	1060	3	N	-0-	-0-
10	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	235	1	994	3	N	-0-	-0-
11	1260 N	1124	-0-	-136	-0-	220	1	904	3	N	-0-	-0-
12	1364 N	1156	-0-	-208	-0-	232	1	924	3	N	-0-	-0-
01	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	225	1	915	3	N	-0-	-0-
*02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	226	1	975	3	N	-0-	-0-

BUSH - WOFFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128017		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955				
09	690 N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-	-0-
10	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-	-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-	-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-	-0-
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-	-0-
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	602	3			N	-0-	-0-

MOSLEY & DRYDEN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 128018		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 11		RRCID -> 128131		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154				
09	1740 N	1351	-0-	-389	-0-	1351	3			N	-0-	-0-
10	2046 N	1856	-0-	-190	-0-	1856	3			N	-0-	-0-
11	1950 N	1767	-0-	-183	-0-	1767	3			N	-0-	-0-
12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-	-0-
01	1860 N	1241	-0-	-619	-0-	1241	3			N	-0-	-0-
02	1652 N	1405	-0-	-247	-0-	1405	3			N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
BUTTS, J.B.		WELL #:		7	RRCID ->	128192	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5613 - 5882	
M	O	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	51	-0-	-9	-0-		3 1	48 3	N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-		3 1	46 3	N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-		3 1	48 3	N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-		3 1	43 3	N	-0-			-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-		1 1	21 3	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-

JONES, MRS. EVA M.		WELL #:		5	RRCID ->	128385	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6776 - 7116	
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-		692 3		N	-0-			-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-		733 3		N	-0-			-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-		712 3		N	-0-			-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-		681 3		N	-0-			-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-		672 3		N	-0-			-0-
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-		619 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		194	RRCID ->	128571	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5582 - 6120	
09	1140 N	903	-0-	-237	-0-		903 3		N	-0-			-0-
10	1271 N	983	-0-	-288	-0-		983 3		N	-0-			-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1137 3		N	-0-			-0-
12	930 N	919	-0-	-11	-0-		919 3		N	-0-			-0-
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		1076 3		N	-0-			-0-
*02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		99 1	1013 3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #:		11	RRCID ->	128660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	5320 - 7021	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		188	RRCID ->	128756	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	4644 - 4937	
09	780 N	699	-0-	-81	-0-		46 1	653 3	N	-0-			-0-
10	806 N	706	-0-	-100	-0-		46 1	660 3	N	-0-			-0-
11	720 N	599	-0-	-121	-0-		39 1	560 3	N	-0-			-0-
12	713 N	605	-0-	-108	-0-		38 1	567 3	N	-0-			-0-
01	713 N	575	-0-	-138	-0-		36 1	539 3	N	-0-			-0-
02	560 N	542	-0-	-18	-0-		33 1	509 3	N	-0-			-0-

HAGAN & STEWART		WELL #:		5	RRCID ->	128873	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6790 - 6921	
09	8 N	1	-0-	-7	-0-		1 3		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 3		N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380 3		N	-0-			-0-
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		201	RRCID ->	129022	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6345 - 6716	
09	150 N	148	-0-	-2	-0-		148 3		N	-0-			-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-		116 3		N	-0-			-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-		129 3		N	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-		142 3		N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 3		N	-0-			-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
GRUENE, O.A.		WELL #: 20		RRCID -> 129387		COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078			
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
09	720 N	653	-0-	-67	-0-	653	3	N	-0-		-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-		-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-		-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-		-0-
01	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3	N	-0-		-0-
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	618	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 186		RRCID -> 129543		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059			
09	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	3	N	-0-		-0-
10	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	3	N	-0-		-0-
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	288	3	N	-0-		-0-
12	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	3	N	-0-		-0-
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3	N	-0-		-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	24	1	247	3	N	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 27 F		RRCID -> 129955		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916			
09	660 N	524	-0-	-136	-0-	524	3	N	-0-		-0-
10	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	3	N	-0-		-0-
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	3	N	-0-		-0-
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3	N	-0-		-0-
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3	N	-0-		-0-
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	474	3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 130048		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928			
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 204		RRCID -> 130101		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907			
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3	N	-0-		-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-		-0-
11	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3	N	-0-		-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-		-0-
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-		-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 192		RRCID -> 130105		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456			
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-		-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 185 F		RRCID -> 130439		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818			
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
02	168 N	82	-0-	-86	-0-	82	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
GRUENE, O.A.		WELL #: 18		RRCID -> 130618		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3	N	-0-		-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3	N	-0-		-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-		-0-
12	2480	N	768	-0-	-1712	-0-	768 3	N	-0-		-0-
01	1488	N	620	-0-	-868	-0-	620 3	N	-0-		-0-
02	980	N	548	-0-	-432	-0-	548 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 176		RRCID -> 130697		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610			
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-
02	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			
09	870	N	748	-0-	-122	-0-	49 1	699 3	N	-0-	-0-
10	775	N	382	-0-	-393	-0-	25 1	357 3	N	-0-	-0-
11	480	N	273	-0-	-207	-0-	18 1	255 3	N	-0-	-0-
12	775	N	253	-0-	-522	-0-	16 1	237 3	N	-0-	-0-
01	372	N	285	-0-	-87	-0-	18 1	267 3	N	-0-	-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17 1	264 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 195		RRCID -> 130705		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658			
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340 3	N	-0-		-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331 3	N	-0-		-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 148		RRCID -> 130719		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404			
09	3000	N	2483	-0-	-517	-0-	162 1	2321 3	N	-0-	-0-
10	3100	N	2568	-0-	-532	-0-	166 1	2402 3	N	-0-	-0-
11	3000	N	2412	-0-	-588	-0-	155 1	2257 3	N	-0-	-0-
12	3100	N	2521	-0-	-579	-0-	159 1	2362 3	N	-0-	-0-
01	3100	N	2397	-0-	-703	-0-	152 1	2245 3	N	-0-	-0-
*02	2800	N	2237	-0-	-563	-0-	137 1	2100 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			
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 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			
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457 3	N	-0-		-0-
10	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346 3	N	-0-		-0-
11	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1476 3	N	-0-		-0-
12	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477 3	N	-0-		-0-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3	N	-0-		-0-
02	1372	N	1181	-0-	-191	-0-	1181 3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
GRUENE, O.A.		WELL #: 21		RRCID -> 130901		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3		N	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56 3		N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-		-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 3		N	-0-		-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 131106		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036			
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3		N	-0-		-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-		-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46 3		N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 8		RRCID -> 131808		COMPL. DATE 02/11/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S.		WELL #: 28		RRCID -> 131809		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939			
09	570 N	477	-0-	-93	-0-	477 3		N	-0-		-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	498 3		N	-0-		-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		-0-
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	535 3		N	-0-		-0-
02	476 N	433	-0-	-43	-0-	433 3		N	-0-		-0-

RIVERS -A-		WELL #: 18 F		RRCID -> 131939		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786			
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-
02	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			
09	300 N	165	-0-	-135	-0-	11 1	154 3	N	-0-		-0-
10	279 N	124	-0-	-155	-0-	8 1	116 3	N	-0-		-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17 1	250 3	N	-0-		-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	240 3	N	-0-		-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18 1	261 3	N	-0-		-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	14 1	210 3	N	-0-		-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 10		RRCID -> 133008		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370			
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	9 1	126 3	N	-0-		-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	10 1	138 3	N	-0-		-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 3	N	-0-		-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	8 1	115 3	N	-0-		-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	8 1	117 3	N	-0-		-0-
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	6 1	89 3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 10		RRCID -> 133018		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668		
M	O	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
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3	N	-0-	-0-	
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3	N	-0-	-0-	
11	1560 N	1531	-0-	-29	-0-	1531 3	N	-0-	-0-	
12	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3	N	-0-	-0-	
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3	N	-0-	-0-	
02	1428 N	1324	-0-	-104	-0-	1324 3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 6 T		RRCID -> 133020		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700		
09	570 N	484	-0-	-86	-0-	484 3	N	-0-	-0-	
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3	N	-0-	-0-	
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-	-0-	
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-	-0-	
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3	N	-0-	-0-	
*02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	N	-0-	-0-	

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 2		RRCID -> 133138		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490		
09	840 N	805	-0-	-35	-0-	53 1	752 3	N	-0-	
10	992 N	849	-0-	-143	-0-	55 1	794 3	N	-0-	
11	870 N	762	-0-	-108	-0-	49 1	713 3	N	-0-	
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	60 1	898 3	N	-0-	
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	59 1	869 3	N	-0-	
*02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	55 1	844 3	N	-0-	

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 4		RRCID -> 133146		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690		
09	3720 X	3506	-0-	-214	-0-	229 1	3277 3	N	-0-	
10	3844 X	3265	-0-	-579	-0-	211 1	3054 3	N	-0-	
11	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	241 1	3494 3	N	-0-	
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	245 1	3640 3	N	-0-	
01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	236 1	3492 3	N	-0-	
02	3472 X	3243	-0-	-229	-0-	199 1	3044 3	N	-0-	

RIVERS -A-		WELL #: 19 D		RRCID -> 133359		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627		
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

RIVERS -A-		WELL #: 20 D		RRCID -> 133517		COMPL. DATE 03/23/1990		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770		
09	2040 N	1990	-0-	-50	-0-	102 1	1888 3	N	-0-	
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	109 1	1946 3	N	-0-	
11	1980 N	1835	-0-	-145	-0-	99 1	1736 3	N	-0-	
12	2046 N	1955	-0-	-91	-0-	134 1	1821 3	N	-0-	
01	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	146 1	1845 3	N	-0-	
*02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	121 1	1669 3	N	-0-	

S.A.J.S.L.B.		WELL #: 3		RRCID -> 133643		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888		
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-	
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-	
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-	
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-	
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	661 3		N	-0-	
02	644 N	595	-0-	-49	-0-	595 3		N	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BUTTS, J.B.		WELL #: 12		RRCID -> 133660		COMPL. DATE 12/03/1994			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 197		RRCID -> 133704		COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342			
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 106		RRCID -> 133796		COMPL. DATE 02/18/1990			TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346			
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 133868		COMPL. DATE 01/19/1990			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193			
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990			TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466			
09	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	107	1	1525	3	N	-0-
10	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	110	1	1586	3	N	-0-
11	1770	N	1603	-0-	-167	-0-	103	1	1500	3	N	-0-
12	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	104	1	1551	3	N	-0-
01	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	100	1	1478	3	N	-0-
02	1484	N	1449	-0-	-35	-0-	89	1	1360	3	N	-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064			
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1337	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	3	N	-0-	-0-	-0-

TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159			
09	2010	N	1765	-0-	-245	-0-	351	1	1414	3	N	-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	389	1	1649	3	N	-0-
11	1950	N	1753	-0-	-197	-0-	343	1	1410	3	N	-0-
12	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	354	1	1410	3	N	-0-
01	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	368	1	1499	3	N	-0-
*02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	336	1	1450	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 7		RRCID -> 134360		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533			
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	
					CODE	CODE			CODE	BALANCE	
09	840 N	475	-0-	-365	-0-	31	1	444	3	N	-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	61	1	875	3	N	-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	53	1	773	3	N	-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	51	1	760	3	N	-0-
01	930 N	747	-0-	-183	-0-	47	1	700	3	N	-0-
02	784 N	639	-0-	-145	-0-	39	1	600	3	N	-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 11		RRCID -> 134374		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932			
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	22	1	313	3	N	-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	22	1	323	3	N	-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	N	-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	-0-
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	N	-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 12		RRCID -> 134819		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5010 - 5410			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 11		RRCID -> 135136		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990			
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	49	1	706	3	N	-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	52	1	753	3	N	-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	50	1	724	3	N	-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	51	1	763	3	N	-0-
01	806 N	800	-0-	-6	-0-	51	1	749	3	N	-0-
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	45	1	696	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 179		RRCID -> 135138		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434			
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-

RIVERS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 135219		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788			
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	3	N	-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	3	N	-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	623	3	N	-0-
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	49	1	672	3	N	-0-
01	682 N	673	-0-	-9	-0-	49	1	624	3	N	-0-
*02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	610	3	N	-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 11		RRCID -> 136497		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5457 - 5555			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 5 RRCID -> 136690 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5410 - 5460

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

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 12 RRCID -> 136692 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5452 - 5620

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	N	-0-					-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	3	N	-0-					-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	45	1	648	3	N	-0-					-0-
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	35	1	518	3	N	-0-					-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	N	-0-					-0-
02	644 N	488	-0-	-156	-0-	30	1	458	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

09	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	86	1	1230	3	N	-0-					-0-
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	96	1	1382	3	N	-0-					-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	93	1	1349	3	N	-0-					-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	91	1	1355	3	N	-0-					-0-
01	1488 N	1078	-0-	-410	-0-	68	1	1010	3	N	-0-					-0-
02	1344 N	1041	-0-	-303	-0-	64	1	977	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

09	3000 N	1418	-0-	-1582	-0-	83350	1418	3		N	-0-					-0-
10	3100 N	1469	-0-	-1631	-0-	81719	1469	3		N	-0-					-0-
11	3000 N	878	-0-	-2122	-0-	79597	878	3		N	-0-					-0-
12	3100 N	1179	-0-	-1921	-0-	77676	1179	3		N	-0-					-0-
01	3100 N	1160	-0-	-1940	-0-	75736	1160	3		N	-0-					-0-
*02	2800 N	2733	-0-	-67	-0-	75669	2733	3		N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

09	3600 X	3522	-0-	-78	-0-	230	1	3292	3	N	-0-					-0-
10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	242	1	3504	3	N	-0-					-0-
11	3600 X	3456	-0-	-144	-0-	223	1	3233	3	N	-0-					-0-
12	3720 X	3608	-0-	-112	-0-	227	1	3381	3	N	-0-					-0-
01	3720 X	3507	-0-	-213	-0-	222	1	3285	3	N	-0-					-0-
02	3360 X	3261	-0-	-99	-0-	200	1	3061	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WARDNER, G.P.		WELL #: 216		RRCID -> 138295		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752				
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
09	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	167 1	2394 3	N	-0-			-0-
10	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	181 1	2611 3	N	-0-			-0-
11	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	164 1	2377 3	N	-0-			-0-
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	165 1	2458 3	N	-0-			-0-
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	163 1	2418 3	N	-0-			-0-
*02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	148 1	2277 3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982				
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3		N	-0-			-0-
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3		N	-0-			-0-
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 3		N	-0-			-0-
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		N	-0-			-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3		N	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192 3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 5 C		RRCID -> 139912		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700				
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-
02	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				
09	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	82 1	1176 3	N	-0-			-0-
10	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	85 1	1222 3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	79 1	1151 3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	78 1	1164 3	N	-0-			-0-
01	1302 N	1182	-0-	-120	-0-	75 1	1107 3	N	-0-			-0-
02	1148 N	1080	-0-	-68	-0-	66 1	1014 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770				
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	393 3		N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
12	403 N	237	-0-	-166	-0-	237 3		N	-0-			-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 3		N	-0-			-0-
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 220		RRCID -> 144075		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812				
09	3000 N	3629	-0-	629	208854	3629 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3626	-0-	526	209380	3626 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3655	-0-	655	210035	3655 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	3603	-0-	503	210538	3603 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	3544	-0-	444	210982	3544 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3366	-0-	566	211548	3366 3		N	-0-			-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 13		RRCID -> 144975		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510				
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1	233 3	N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1	233 3	N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16 1	226 3	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1	233 3	N	-0-			-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	14 1	205 3	N	-0-			-0-
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	12 1	182 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WARDNER, G. P.		WELL #: 228		RRCID -> 146678		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	930 N	913	-0-	-17	-0-	60 1	853 3	N	-0-		-0-
10	961 N	960	-0-	-1	-0-	62 1	898 3	N	-0-		-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	60 1	873 3	N	-0-		-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	61 1	906 3	N	-0-		-0-
01	961 N	935	-0-	-26	-0-	59 1	876 3	N	-0-		-0-
02	868 N	862	-0-	-6	-0-	53 1	809 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 227		RRCID -> 147157		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629			
09	1290 N	1234	-0-	-56	-0-	81 1	1153 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	87 1	1259 3	N	-0-		-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	93 1	1350 3	N	-0-		-0-
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	86 1	1278 3	N	-0-		-0-
01	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	83 1	1231 3	N	-0-		-0-
02	1344 N	1220	-0-	-124	-0-	75 1	1145 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 223		RRCID -> 147397		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291			
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-		-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-		-0-
11	1590 N	1510	-0-	-80	-0-	1510 3		N	-0-		-0-
12	1798 N	1494	-0-	-304	-0-	1494 3		N	-0-		-0-
01	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	1400 3		N	-0-		-0-
02	1400 N	1175	-0-	-225	-0-	1175 3		N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 233		RRCID -> 148913		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692			
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-		-0-
10	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	1483 3		N	-0-		-0-
11	1470 N	1360	-0-	-110	-0-	1360 3		N	-0-		-0-
12	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1403 3		N	-0-		-0-
01	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	1397 3		N	-0-		-0-
*02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 189		RRCID -> 148954		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494			
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3		N	-0-		-0-
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N	-0-		-0-
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3		N	-0-		-0-
12	2232 N	2086	-0-	-146	-0-	2086 3		N	-0-		-0-
01	2356 N	2077	-0-	-279	-0-	2077 3		N	-0-		-0-
*02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3		N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 226		RRCID -> 149062		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575			
09	3000 N	1288	-0-	-1712	112673	84 1	1204 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	1374	-0-	-1726	110947	89 1	1285 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	1318	-0-	-1682	109265	85 1	1233 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	1356	-0-	-1744	107521	85 1	1271 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1293	-0-	-1807	105714	82 1	1211 3	N	-0-		-0-
*02	2800 N	1191	-0-	-1609	104105	73 1	1118 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 238-F		RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
WARDNER, G. P.		WELL #: 237		RRCID -> 150043		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896						
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	EOM BALANCE
09	282	N	282	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
10	279	N	259	-0-	-20	259	3			N	-0-			-0-
11	270	N	268	-0-	-2	268	3			N	-0-			-0-
12	279	N	273	-0-	-6	273	3			N	-0-			-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	26	1	261	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609						
09	690	N	683	-0-	-7	683	3			N	-0-			-0-
10	713	N	706	-0-	-7	706	3			N	-0-			-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
12	713	N	696	-0-	-17	696	3			N	-0-			-0-
01	713	N	684	-0-	-29	684	3			N	-0-			-0-
02	644	N	629	-0-	-15	629	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458						
09	228	N	228	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
*02	404	N	404	-0-	-0-	36	1	368	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226						
09	420	N	402	-0-	-18	402	3			N	-0-			-0-
10	434	N	422	-0-	-12	422	3			N	-0-			-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
01	434	N	415	-0-	-19	415	3			N	-0-			-0-
02	392	N	365	-0-	-27	365	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208						
09	3408	X	3408	-0-	-0-	3408	3			N	-0-			-0-
10	3490	X	3490	-0-	-0-	3490	3			N	-0-			-0-
11	3436	X	3436	-0-	-0-	3436	3			N	-0-			-0-
12	3573	X	3573	-0-	-0-	3573	3			N	-0-			-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0-	3460	3			N	-0-			-0-
*02	3660	X	3660	-0-	-0-	327	1	3333	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784						
09	450	N	437	-0-	-13	29	1	408	3	N	-0-			-0-
10	496	N	470	-0-	-26	30	1	440	3	N	-0-			-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	30	1	433	3	N	-0-			-0-
12	465	N	455	-0-	-10	29	1	426	3	N	-0-			-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	31	1	457	3	N	-0-			-0-
*02	462	N	462	-0-	-0-	28	1	434	3	N	-0-			-0-

MOSLEY DRYDEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 158683		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6689 - 5367						
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687		
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
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
11	330 N	253	-0-	-77	-0-	253 3	N	-0-		-0-
12	403 N	278	-0-	-125	-0-	278 3	N	-0-		-0-
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	294 3	N	-0-		-0-
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	25 1	250 3	N		-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812		
09	780 N	743	-0-	-37	-0-	49 1	694 3	N		-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	51 1	736 3	N		-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	49 1	719 3	N		-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	50 1	750 3	N		-0-
01	775 N	726	-0-	-49	-0-	46 1	680 3	N		-0-
02	728 N	673	-0-	-55	-0-	41 1	632 3	N		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780		
09	1290 N	993	-0-	-297	-0-	65 1	928 3	N		-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	71 1	1020 3	N		-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	71 1	1033 3	N		-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	67 1	997 3	N		-0-
01	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	66 1	976 3	N		-0-
*02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	76 1	1161 3	N		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370		
09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N		-0-
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3		N		-0-
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3		N		-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		N		-0-
01	2046 N	1944	-0-	-102	-0-	1944 3		N		-0-
02	2016 N	1867	-0-	-149	-0-	1867 3		N		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588		
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	80 1	1137 3	N		-0-
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	86 1	1237 3	N		-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	80 1	1169 3	N		-0-
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	81 1	1211 3	N		-0-
01	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	78 1	1153 3	N		-0-
02	1176 N	1144	-0-	-32	-0-	70 1	1074 3	N		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006		
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N		-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N		-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N		-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N		-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13 1	134 3	N		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 243		RRCID -> 161417		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742		
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3		N		-0-
10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3		N		-0-
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3		N		-0-
12	2263 N	2116	-0-	-147	-0-	2116 3		N		-0-
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3		N		-0-
02	2184 N	1846	-0-	-338	-0-	1846 3		N		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
WARDNER, G. P.		WELL #: 249		RRCID -> 161785		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163					
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
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	168	1	2398	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	175	1	2532	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	170	1	2467	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	171	1	2547	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	167	1	2475	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	148	1	2276	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 250		RRCID -> 161815		COMPL. DATE 02/10/1997			TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281					
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	24	1	346	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	23	1	337	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-	-0-	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 14		RRCID -> 162227		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317					
09	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	94	1	1350	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	87	1	1260	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1500	N	1218	-0-	-282	-0-	78	1	1140	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	111	1	1649	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	115	1	1704	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	100	1	1541	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 255		RRCID -> 162970		COMPL. DATE 05/16/1997			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7274 - 7298					
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 258		RRCID -> 163736		COMPL. DATE 07/02/1997			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562					
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-	-0-	-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-	-0-	-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-	-0-	-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-	-0-	-0-
01	713	N	377	-0-	-336	-0-	377	3			N	-0-	-0-	-0-
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	632	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 256		RRCID -> 164077		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144					
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-	-0-	-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-	-0-	-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	-0-	-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-	-0-	-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-	-0-	-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370					
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	24	1	339	3	N	-0-	-0-	-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	N	-0-	-0-	-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	N	-0-	-0-	-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	23	1	341	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284					
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3		N	-0-				-0-
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	3		N	-0-				-0-
11	870	N	584	-0-	-286	-0-	584	3		N	-0-				-0-
12	930	N	469	-0-	-461	-0-	469	3		N	-0-				-0-
01	806	N	460	-0-	-346	-0-	460	3		N	-0-				-0-
02	532	N	290	-0-	-242	-0-	26	1	264	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998				TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276					
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	158	1	2261	3	N	-0-			-0-
10	2480	N	2167	-0-	-313	-0-	140	1	2027	3	N	-0-			-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	154	1	2231	3	N	-0-			-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	161	1	2401	3	N	-0-			-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	151	1	2233	3	N	-0-			-0-
02	2240	N	2108	-0-	-132	-0-	129	1	1979	3	N	-0-			-0-

S. A. J. S. L. B. -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167308		COMPL. DATE 11/21/1995				TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6633 - 6874					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998				TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162					
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	3		N	-0-				-0-
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3		N	-0-				-0-
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	3		N	-0-				-0-
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3		N	-0-				-0-
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3		N	-0-				-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	665	3		N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999				TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846					
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3		N	-0-				-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-				-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-				-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-				-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-				-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3		N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999				TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676					
09	3000	N	184	-0-	-2816	192593	184	3		N	-0-				-0-
10	3100	N	184	-0-	-2916	189677	184	3		N	-0-				-0-
11	3000	N	177	-0-	-2823	186854	177	3		N	-0-				-0-
12	3100	N	197	-0-	-2903	183951	197	3		N	-0-				-0-
01	3100	N	172	-0-	-2928	181023	172	3		N	-0-				-0-
*02	2800	N	156	-0-	-2644	178379	156	3		N	-0-				-0-

CAGE, W. T. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175449		COMPL. DATE 11/13/1999				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098					
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-				-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-				-0-
11	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1331	3		N	-0-				-0-
12	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1357	3		N	-0-				-0-
01	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1213	3		N	-0-				-0-
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
WARDNER, G. P.		WELL #: 234 D		RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632		
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
09	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	1610 3	N	-0-		-0-
10	1581 N	1464	-0-	-117	-0-	1464 3	N	-0-		-0-
11	1560 N	1434	-0-	-126	-0-	1434 3	N	-0-		-0-
12	1674 N	1156	-0-	-518	-0-	1156 3	N	-0-		-0-
01	1457 N	1164	-0-	-293	-0-	1164 3	N	-0-		-0-
02	1344 N	1329	-0-	-15	-0-	119 1	N	-0-	1210 3	-0-

BERTRAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878		
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	-0-		-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1105 3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
*02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	106 1	N	-0-	1077 3	-0-

GRUENE, O. A.		WELL #: 25		RRCID -> 175676		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 268		RRCID -> 176252		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166		
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		-0-
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 17		RRCID -> 176360		COMPL. DATE 01/19/1999		TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206		
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	46 1	N	-0-	662 3	-0-
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	37 1	N	-0-	538 3	-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	37 1	N	-0-	534 3	-0-
12	744 N	672	-0-	-72	-0-	42 1	N	-0-	630 3	-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	43 1	N	-0-	638 3	-0-
*02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	44 1	N	-0-	670 3	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 16		RRCID -> 180508		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258		
09	3810 X	3462	-0-	-348	-0-	226 1	N	-0-	3236 3	-0-
10	3937 X	3318	-0-	-619	-0-	215 1	N	-0-	3103 3	-0-
11	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	228 1	N	-0-	3306 3	-0-
12	3565 X	3302	-0-	-263	-0-	208 1	N	-0-	3094 3	-0-
01	3565 X	2968	-0-	-597	-0-	188 1	N	-0-	2780 3	-0-
02	3304 X	2611	-0-	-693	-0-	160 1	N	-0-	2451 3	-0-

WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180516		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164		
09	2580 N	2440	-0-	-140	-0-	2440 3	N	-0-		-0-
10	2604 N	2536	-0-	-68	-0-	2536 3	N	-0-		-0-
11	2490 N	2376	-0-	-114	-0-	2376 3	N	-0-		-0-
12	2511 N	2466	-0-	-45	-0-	2466 3	N	-0-		-0-
01	2542 N	2409	-0-	-133	-0-	2409 3	N	-0-		-0-
*02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
KEESE		WELL #:		1	RRCID ->	181646	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7958 - 7968				
M	O	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
09	720 N	711	-0-	-9	-0-		711	3		N	-0-				-0-
10	713 N	668	-0-	-45	-0-		668	3		N	-0-				-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757	3		N	-0-				-0-
12	744 N	626	-0-	-118	-0-		626	3		N	-0-				-0-
01	682 N	645	-0-	-37	-0-		645	3		N	-0-				-0-
02	700 N	496	-0-	-204	-0-		496	3		N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		298	RRCID ->	182754	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 5206 - 6332				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3		N	-0-				-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	3		N	-0-				-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3		N	-0-				-0-

MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	182793	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7086 - 7091				
09	330 N	326	-0-	-4	-0-		326	3		N	-0-				-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	3		N	-0-				-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	3		N	-0-				-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-		339	3		N	-0-				-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	3		N	-0-				-0-
02	308 N	244	-0-	-64	-0-		244	3		N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		310	RRCID ->	183144	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 5554 - 5592				
09	3900 X	3868	-0-	-32	-0-		253	1	3615	3	N	-0-			-0-
10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-		266	1	3847	3	N	-0-			-0-
11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-		258	1	3744	3	N	-0-			-0-
12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-		264	1	3932	3	N	-0-			-0-
01	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-		256	1	3791	3	N	-0-			-0-
*02	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-		230	1	3531	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	183464	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 5546 - 5550				
09	300 N	291	-0-	-9	-0-		291	3		N	-0-				-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-		298	3		N	-0-				-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-		285	3		N	-0-				-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-		285	3		N	-0-				-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-		271	3		N	-0-				-0-
02	280 N	249	-0-	-31	-0-		249	3		N	-0-				-0-

CAGE		WELL #:		C 2	RRCID ->	183850	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5818 - 5830				
09	3000 N	2540	-0-	-460	171729		2540	3		N	-0-				-0-
10	3100 N	2532	-0-	-568	171161		2532	3		N	-0-				-0-
11	3000 N	2444	-0-	-556	170605		2444	3		N	-0-				-0-
12	3100 N	2515	-0-	-585	170020		2515	3		N	-0-				-0-
01	3100 N	2474	-0-	-626	169394		2474	3		N	-0-				-0-
*02	2800 N	2272	-0-	-528	168866		2272	3		N	-0-				-0-

SELLERS, W. S.		WELL #:		3 D	RRCID ->	188879	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6192 - 6705				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
WARDNER, G.P.		WELL #: 251		RRCID -> 189546		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6301 - 6308				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-		889 3			N	-0-			-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1063 3			N	-0-			-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-		986 3			N	-0-			-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		1018 3			N	-0-			-0-
01	1054 N	1000	-0-	-54	-0-		1000 3			N	-0-			-0-
02	924 N	868	-0-	-56	-0-		868 3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 277		RRCID -> 189665		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 6338 - 6620				
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 3			N	-0-			-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307 3			N	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295 3			N	-0-			-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-		307 3			N	-0-			-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-		306 3			N	-0-			-0-
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-		28 1	286 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 202 D		RRCID -> 194240		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5652 - 6306				
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		1269 3			N	-0-			-0-
10	1240 N	1096	-0-	-144	-0-		1096 3			N	-0-			-0-
11	780 N	639	-0-	-141	-0-		639 3			N	-0-			-0-
12	1302 N	39	-0-	-1263	-0-		39 3			N	-0-			-0-
01	1085 N	55	-0-	-1030	-0-		55 3			N	-0-			-0-
02	588 N	102	-0-	-486	-0-		9 1	93 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 311		RRCID -> 197027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 5677 - 6570				
09	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-		166 1	2377 3		N	-0-			-0-
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-		175 1	2529 3		N	-0-			-0-
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-		165 1	2402 3		N	-0-			-0-
12	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-		171 1	2546 3		N	-0-			-0-
01	2697 N	2610	-0-	-87	-0-		165 1	2445 3		N	-0-			-0-
*02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		149 1	2277 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 313		RRCID -> 197706		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 6902		PERF. 5382 - 6014				
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		154 1	2198 3		N	-0-			-0-
10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-		162 1	2349 3		N	-0-			-0-
11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-		156 1	2263 3		N	-0-			-0-
12	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-		161 1	2391 3		N	-0-			-0-
01	2511 N	2424	-0-	-87	-0-		153 1	2271 3		N	-0-			-0-
*02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-		139 1	2136 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 312		RRCID -> 199156		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5404 - 5551				
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		78 1	1116 3		N	-0-			-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		82 1	1191 3		N	-0-			-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		79 1	1154 3		N	-0-			-0-
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		81 1	1211 3		N	-0-			-0-
01	1271 N	1241	-0-	-30	-0-		79 1	1162 3		N	-0-			-0-
*02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		71 1	1092 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 320		RRCID -> 200293		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 5282 - 6552				
09	5370 X	5260	-0-	-110	-0-		344 1	4916 3		N	-0-			-0-
10	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-		361 1	5226 3		N	-0-			-0-
11	5370 X	5366	-0-	-4	-0-		346 1	5020 3		N	-0-			-0-
12	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-		351 1	5217 3		N	-0-			-0-
01	5549 X	5297	-0-	-252	-0-		335 1	4962 3		N	-0-			-0-
02	5012 X	4781	-0-	-231	-0-		293 1	4488 3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
U.C.L.I.		WELL #: 19		RRCID -> 200294		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230						
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)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	N	-0-				-0-
10	620 N	599	-0-	-21	-0-	39	1	560	3	N	-0-				-0-
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	37	1	531	3	N	-0-				-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	3	N	-0-				-0-
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	36	1	536	3	N	-0-				-0-
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	32	1	495	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 317		RRCID -> 200374		COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515						
09	3000 N	3057	-0-	57	57	200	1	2857	3	N	-0-				-0-
10	3100 N	3317	-0-	217	274	215	1	3102	3	N	-0-				-0-
11	3000 N	3117	-0-	117	391	201	1	2916	3	N	-0-				-0-
12	3100 N	3994	-0-	894	1285	252	1	3742	3	N	-0-				-0-
01	3100 N	3734	-0-	634	1919	236	1	3498	3	N	-0-				-0-
*02	2800 N	3687	-0-	887	2806	226	1	3461	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 316		RRCID -> 201234		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552						
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	68	1	969	3	N	-0-				-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	72	1	1038	3	N	-0-				-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	69	1	996	3	N	-0-				-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	75	1	1112	3	N	-0-				-0-
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	71	1	1058	3	N	-0-				-0-
*02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	64	1	989	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 321		RRCID -> 201235		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670						
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	58	1	835	3	Y	-0-				-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	64	1	924	3	Y	-0-				-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	56	1	814	3	Y	-0-				-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	901	3	Y	-0-				-0-
01	992 N	884	-0-	-108	-0-	56	1	828	3	Y	-0-				-0-
*02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	50	1	770	3	Y	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 314		RRCID -> 201248		COMPL. DATE 04/20/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618						
09	2880 N	2611	-0-	-269	-0-	171	1	2440	3	N	-0-				-0-
10	2790 N	2781	-0-	-9	-0-	180	1	2601	3	N	-0-				-0-
11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	172	1	2492	3	N	-0-				-0-
12	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	173	1	2570	3	N	-0-				-0-
01	2790 N	2619	-0-	-171	-0-	166	1	2453	3	N	-0-				-0-
*02	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	153	1	2341	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 315		RRCID -> 201962		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544						
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	147	1	2098	3	N	-0-				-0-
10	2480 N	2337	-0-	-143	-0-	151	1	2186	3	N	-0-				-0-
11	2280 N	2147	-0-	-133	-0-	138	1	2009	3	N	-0-				-0-
12	2325 N	2199	-0-	-126	-0-	139	1	2060	3	N	-0-				-0-
01	2325 N	2155	-0-	-170	-0-	136	1	2019	3	N	-0-				-0-
02	2016 N	1915	-0-	-101	-0-	117	1	1798	3	N	-0-				-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 202138		COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556						
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	92	1	1314	3	N	-0-				-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	80	1	1150	3	N	-0-				-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	75	1	1091	3	N	-0-				-0-
12	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	78	1	1159	3	N	-0-				-0-
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	88	1	1296	3	N	-0-				-0-
*02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	71	1	1084	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WARDNER, G. P.		WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678		
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
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	76	1	1094	3	N	-0-
10	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	80	1	1158	3	N	-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	78	1	1132	3	N	-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	79	1	1179	3	N	-0-
01	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	75	1	1109	3	N	-0-
02	1120 N	1105	-0-	-15	-0-	68	1	1037	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580		
09	3420 X	3295	-0-	-125	-0-	215	1	3077	3	N	1
10	3534 X	3515	-0-	-19	-0-	227	1	3281	3	N	2
11	3420 X	3361	-0-	-59	-0-	216	1	3142	3	N	2
12	3534 X	3521	-0-	-13	-0-	221	1	3293	3	N	2
01	3503 X	3386	-0-	-117	-0-	214	1	3168	3	N	2
02	3164 X	3138	-0-	-26	-0-	192	1	2940	3	N	2

WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776		
09	1710 N	1304	-0-	-406	-0-	1304	3			N	-0-
10	1674 N	1390	-0-	-284	-0-	1390	3			N	-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-
*02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	182	1	1856	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138		
09	810 N	785	-0-	-25	-0-	51	1	734	3	N	-0-
10	868 N	815	-0-	-53	-0-	53	1	762	3	N	-0-
11	810 N	767	-0-	-43	-0-	49	1	718	3	N	-0-
12	806 N	793	-0-	-13	-0-	50	1	743	3	N	-0-
01	806 N	754	-0-	-52	-0-	48	1	706	3	N	-0-
*02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	727	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530		
09	0 N	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560		
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	40	1	570	3	N	-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	3	N	-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	600	3	N	-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	612	3	N	-0-
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	39	1	580	3	N	-0-
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	35	1	533	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
WARDNER G. P		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782								
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
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-
02	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								
09	1800 N	1699	-0-	-101	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
10	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
11	1740 N	1668	-0-	-72	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1568 N	1503	-0-	-65	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 327		RRCID -> 204120		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008								
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 318		RRCID -> 204257		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584								
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	148	1	2118	3	N	-0-					-0-
10	2418 N	2394	-0-	-24	-0-	155	1	2239	3	N	-0-					-0-
11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	145	1	2113	3	N	-0-					-0-
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	150	1	2226	3	N	-0-					-0-
01	2387 N	2246	-0-	-141	-0-	142	1	2104	3	N	-0-					-0-
*02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	129	1	1979	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 328		RRCID -> 204441		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018								
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
11	1560 N	1418	-0-	-142	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
12	1705 N	1548	-0-	-157	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
01	1767 N	1655	-0-	-112	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	163	1	1667	3	N	-0-					-0-

WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915								
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	54	1	554	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544								
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	116	1	1657	3	N	-0-					-0-
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	125	1	1807	3	N	-0-					-0-
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	111	1	1612	3	N	-0-					-0-
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	120	1	1782	3	N	-0-					-0-
01	1922 N	1780	-0-	-142	-0-	113	1	1667	3	N	-0-					-0-
*02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	102	1	1569	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
WARDNER, G. P.		WELL #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078		
M	O	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
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-	-0-	
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-	-0-	
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	381 3	N	-0-	-0-	
12	465 N	345	-0-	-120	-0-	345 3	N	-0-	-0-	
01	465 N	354	-0-	-111	-0-	354 3	N	-0-	-0-	
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	31 1	N	318 3	-0-	

WARDNER G.P.		WELL #: 333		RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582		
09	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	248 1	N	3546 3	-0-	
10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	272 1	N	3937 3	-0-	
11	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	251 1	N	3645 3	-0-	
12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	267 1	N	3968 3	-0-	
01	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	259 1	N	3838 3	-0-	
*02	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	242 1	N	3703 3	-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602		
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	52 1	N	741 3	-0-	
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	53 1	N	773 3	-0-	
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	55 1	N	797 3	-0-	
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	54 1	N	803 3	-0-	
01	837 N	821	-0-	-16	-0-	52 1	N	769 3	-0-	
02	784 N	764	-0-	-20	-0-	47 1	N	717 3	-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 337		RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500		
09	3600 X	3589	-0-	-11	-0-	235 1	N	3354 3	-0-	
10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	246 1	N	3550 3	-0-	
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	235 1	N	3415 3	-0-	
12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	241 1	N	3579 3	-0-	
01	3720 X	3667	-0-	-53	-0-	232 1	N	3435 3	-0-	
*02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	213 1	N	3266 3	-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 336		RRCID -> 206079		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580		
09	3090 X	2979	-0-	-111	-0-	195 1	N	2784 3	-0-	
10	3193 X	3145	-0-	-48	-0-	203 1	N	2942 3	-0-	
11	3090 X	3052	-0-	-38	-0-	197 1	N	2855 3	-0-	
12	3193 X	3155	-0-	-38	-0-	199 1	N	2956 3	-0-	
01	3131 X	3034	-0-	-97	-0-	192 1	N	2842 3	-0-	
02	2856 X	2813	-0-	-43	-0-	172 1	N	2641 3	-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 334		RRCID -> 206459		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834		
09	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	290 1	N	4146 3	-0-	
10	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	304 1	N	4399 3	-0-	
11	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	291 1	N	4228 3	-0-	
12	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	296 1	N	4407 3	-0-	
01	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	286 1	N	4239 3	-0-	
*02	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	255 1	N	3910 3	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 339		RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626		
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	102 1	N	1456 3	-0-	
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	108 1	N	1555 3	-0-	
11	1560 N	1471	-0-	-89	-0-	95 1	N	1376 3	-0-	
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	106 1	N	1572 3	-0-	
01	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	102 1	N	1503 3	-0-	
*02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	93 1	N	1426 3	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WARDNER, G. P.		WELL #: 338		RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576		
M	O	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	
09	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	393 1	5627 3	N	-0-	-0-	
10	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	410 1	5929 3	N	-0-	-0-	
11	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	382 1	5547 3	N	-0-	-0-	
12	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	398 1	5921 3	N	-0-	-0-	
01	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	374 1	5530 3	N	-0-	-0-	
*02	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	333 1	5101 3	N	-0-	-0-	

TEXON ROYALTY		WELL #: 18		RRCID -> 206830		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6464 - 6630		
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2013 - PLUGGED 09-25-2013											

TEXON ROYALTY		WELL #: 19		RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260		
09	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	70 1	997 3	N	-0-	-0-	
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	72 1	1036 3	N	-0-	-0-	
11	1110 N	1069	-0-	-41	-0-	69 1	1000 3	N	-0-	-0-	
12	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	70 1	1040 3	N	-0-	-0-	
01	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	66 1	976 3	N	-0-	-0-	
02	1008 N	980	-0-	-28	-0-	60 1	920 3	N	-0-	-0-	

WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256		
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-	-0-	
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-	-0-	
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-	-0-	
12	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1211 3		N	-0-	-0-	
01	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192 3		N	-0-	-0-	
*02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	109 1	1112 3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554		
09	3510 X	3428	-0-	-82	-0-	224 1	3204 3	N	-0-	-0-	
10	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	235 1	3393 3	N	-0-	-0-	
11	3510 X	3496	-0-	-14	-0-	225 1	3271 3	N	-0-	-0-	
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	231 1	3439 3	N	-0-	-0-	
01	3627 X	3404	-0-	-223	-0-	215 1	3189 3	N	-0-	-0-	
*02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	212 1	3249 3	N	-0-	-0-	

WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382		
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	77 1	1097 3	N	-0-	-0-	
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	81 1	1171 3	N	-0-	-0-	
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	90 1	1303 3	N	-0-	-0-	
12	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	65 1	964 3	N	-0-	-0-	
01	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	68 1	1002 3	N	-0-	-0-	
02	1288 N	973	-0-	-315	-0-	60 1	913 3	N	-0-	-0-	

TEXON ROYALTY		WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288		
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	63 1	905 3	N	-0-	-0-	
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	65 1	941 3	N	-0-	-0-	
11	930 N	914	-0-	-16	-0-	59 1	855 3	N	-0-	-0-	
12	992 N	895	-0-	-97	-0-	56 1	839 3	N	-0-	-0-	
01	992 N	860	-0-	-132	-0-	54 1	806 3	N	-0-	-0-	
02	840 N	790	-0-	-50	-0-	48 1	742 3	N	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
WARDNER G.P.		WELL #: 342		RRCID -> 209093		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006					
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	
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	60 1	859 3	N	-0-		-0-			-0-
10	992 N	989	-0-	-3	-0-	64 1	925 3	N	-0-		-0-			-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	62 1	894 3	N	-0-		-0-			-0-
12	961 N	932	-0-	-29	-0-	59 1	873 3	N	-0-		-0-			-0-
01	992 N	726	-0-	-266	-0-	46 1	680 3	N	-0-		-0-			-0-
02	896 N	782	-0-	-114	-0-	48 1	734 3	N	-0-		-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 209175		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040					
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-		-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-		-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-		-0-			-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-		-0-			-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128 3		N	-0-		-0-			-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 21		RRCID -> 209193		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664					
09	2610 N	2535	-0-	-75	-0-	166 1	2369 3	N	-0-		-0-			-0-
10	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	185 1	2672 3	N	-0-		-0-			-0-
11	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	175 1	2539 3	N	-0-		-0-			-0-
12	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	176 1	2615 3	N	-0-		-0-			-0-
01	2790 N	2674	-0-	-116	-0-	169 1	2505 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	156 1	2389 3	N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 348		RRCID -> 209788		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580					
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	167 1	2382 3	N	-0-		-0-			-0-
10	2728 N	2724	-0-	-4	-0-	176 1	2548 3	N	-0-		-0-			-0-
11	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	169 1	2451 3	N	-0-		-0-			-0-
12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	172 1	2553 3	N	-0-		-0-			-0-
01	2728 N	2597	-0-	-131	-0-	164 1	2433 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	149 1	2288 3	N	-0-		-0-			-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 23		RRCID -> 209873		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942					
09	3000 N	2144	-0-	-856	2708	140 1	2004 3	N	-0-		-0-			-0-
10	3100 N	2257	-0-	-843	1865	146 1	2111 3	N	-0-		-0-			-0-
11	3000 N	2055	-0-	-945	920	132 1	1923 3	N	-0-		-0-			-0-
12	3100 N	2446	-0-	-654	266	154 1	2292 3	N	-0-		-0-			-0-
01	2263 N	1813	-0-	-450	-0-	115 1	1698 3	N	-0-		-0-			-0-
02	1932 N	379	-0-	-1553	-0-	23 1	356 3	N	-0-		-0-			-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 22		RRCID -> 210053		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946					
09	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	67 1	964 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	71 1	1023 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	67 1	980 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	69 1	1022 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	66 1	978 3	N	-0-		-0-			-0-
02	980 N	964	-0-	-16	-0-	59 1	905 3	N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 341		RRCID -> 211334		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526					
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	38 1	541 3	N	-0-		-0-			-0-
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	36 1	527 3	N	-0-		-0-			-0-
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	36 1	518 3	N	-0-		-0-			-0-
12	589 N	576	-0-	-13	-0-	36 1	540 3	N	-0-		-0-			-0-
01	558 N	399	-0-	-159	-0-	25 1	374 3	N	-0-		-0-			-0-
02	504 N	11	-0-	-493	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	82	1	1176	3	N	-0-					-0-
10	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	86	1	1246	3	N	-0-					-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	81	1	1183	3	N	-0-					-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	83	1	1239	3	N	-0-					-0-
01	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	80	1	1184	3	N	-0-					-0-
*02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	73	1	1115	3	N	-0-					-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	172	3			N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
12	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
01	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
*02	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	311	1	3170	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

09	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	88	1	1256	3	N	-0-					-0-
10	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	92	1	1334	3	N	-0-					-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	90	1	1301	3	N	-0-					-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	91	1	1355	3	N	-0-					-0-
01	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	88	1	1309	3	N	-0-					-0-
*02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	81	1	1236	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	113	1	1615	3	N	-0-					-0-
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	128	1	1848	3	N	-0-					-0-
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	101	1	1473	3	N	-0-					-0-
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	124	1	1847	3	N	-0-					-0-
01	1984 N	1820	-0-	-164	-0-	115	1	1705	3	N	-0-					-0-
*02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	107	1	1634	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

09	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	775 N	615	-0-	-160	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	728 N	727	-0-	-1	-0-	727	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
DRYDEN		WELL #: 18		RRCID -> 230509		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242			
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
09	1740 N	1677	-0-	-63	-0-	1677	3	N	-0-		-0-
10	1829 N	1665	-0-	-164	-0-	1665	3	N	-0-		-0-
11	1710 N	814	-0-	-896	-0-	814	3	N	-0-		-0-
12	1736 N	602	-0-	-1134	-0-	602	3	N	-0-		-0-
01	1674 N	242	-0-	-1432	-0-	242	3	N	-0-		-0-
02	756 N	316	-0-	-440	-0-	316	3	N	-0-		-0-

U.C.L.I.		WELL #: 21		RRCID -> 231975		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524			
09	869 N	410	-0-	-459	-0-	27	1	383	3	N	-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	N	-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	27	1	386	3	N	-0-
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	26	1	384	3	N	-0-
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	25	1	364	3	N	-0-
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	22	1	339	3	N	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #:		RRCID -> 239125		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 133		RRCID -> 240185		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216			
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	3	N	-0-		-0-
10	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	3	N	-0-		-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3	N	-0-		-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-		-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	N	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 16		RRCID -> 242891		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498			
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	29	1	419	3	N	-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	3	N	-0-
11	480 N	423	-0-	-57	-0-	27	1	396	3	N	-0-
12	465 N	419	-0-	-46	-0-	26	1	393	3	N	-0-
01	465 N	375	-0-	-90	-0-	24	1	351	3	N	-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	22	1	331	3	N	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 78		RRCID -> 259795		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236			
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-		-0-
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-		-0-
11	1470 N	1433	-0-	-37	-0-	1433	3	N	-0-		-0-
12	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1462	3	N	-0-		-0-
01	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1433	3	N	-0-		-0-
02	1344 N	1287	-0-	-57	-0-	1287	3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 74		RRCID -> 260472		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650			
09	1950 N	1820	-0-	-130	-0-	1820	3	N	-0-		-0-
10	1953 N	1846	-0-	-107	-0-	1846	3	N	-0-		-0-
11	1830 N	1736	-0-	-94	-0-	1736	3	N	-0-		-0-
12	1891 N	1682	-0-	-209	-0-	1682	3	N	-0-		-0-
01	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	1627	3	N	-0-		-0-
02	1624 N	1443	-0-	-181	-0-	1443	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 75		RRCID -> 261029		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678			
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
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 76		RRCID -> 261067		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336			
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 261137		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724			
09	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	
10	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3	N	-0-	-0-	
11	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	1070	3	N	-0-	-0-	
12	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	1068	3	N	-0-	-0-	
01	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	1046	3	N	-0-	-0-	
02	1008 N	970	-0-	-38	-0-	970	3	N	-0-	-0-	

HAGAN & STEWART		WELL #: 6		RRCID -> 268194		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAGAN & STEWART		WELL #: 7		RRCID -> 269996		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822			
09	12900 X	1165	-0-	-11735	-0-	1165	3	N	-0-	-0-	
10	13330 X	1188	-0-	-12142	-0-	1188	3	N	-0-	-0-	
11	1200 X	1080	-0-	-120	-0-	1080	3	N	-0-	-0-	
12	1240 X	1109	-0-	-131	-0-	1109	3	N	-0-	-0-	
01	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-	-0-	
02	1092 X	1076	-0-	-16	-0-	1076	3	N	-0-	-0-	

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 013436		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747			
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 17DF									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	247			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	48	-0-	48	295	9	1	39	2	Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	295			Y	-0-	-0-	
12	303 X	8	-0-	-295	-0-	1	1	7	2	Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	013442	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	6749	PERF.	4860 - 6070	
M	O	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
09	1740 N	850	-0-	-890	-0-	165	1	685	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1612 N	908	-0-	-704	-0-	165	1	743	2	N	-0-	-0-	-0-
11	900 N	761	-0-	-139	-0-	138	1	623	2	N	-0-	-0-	-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	172	1	806	2	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	691	-0-	-208	-0-	134	1	557	2	N	-0-	-0-	-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 6	RRCID ->	013517	COMPL. DATE	11/21/1956	TOTAL DEPTH	4790	PERF.	4770 - 4790	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 7	RRCID ->	013603	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5485 - 5515	
09	4980 X	2650	-0-	-2330	-0-	514	1	2136	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5146 X	2876	-0-	-2270	-0-	523	1	2353	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3300 X	2414	-0-	-886	-0-	439	1	1975	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3007 X	2768	-0-	-239	-0-	486	1	2282	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2883 X	2338	-0-	-545	-0-	453	1	1885	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 12	RRCID ->	039654	COMPL. DATE	06/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4950 - 4957	
09	750 N	509	-0-	-241	-0-	99	1	410	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	620 N	438	-0-	-182	-0-	80	1	358	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	95	1	428	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	96	1	449	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	81	1	336	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 29	RRCID ->	047437	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	4255 - 5470	
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	50	1	206	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	61	1	275	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	27	1	121	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	30	1	139	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	83	-0-	-134	-0-	16	1	67	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 9	RRCID ->	054181	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4295 - 5505	
09	750 N	347	-0-	-403	-0-	67	1	280	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	713 N	378	-0-	-335	-0-	69	1	309	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	91	1	408	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	78	1	365	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	63	1	263	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 28	RRCID ->	054804	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4493 - 5306	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	226					Y	-0-	-0-	-0-
10	226 X	-0-	-0-	-226	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162												
KING RANCH STRATTON			WELL #:		P123CT	RRCID ->	055676	COMPL. DATE	05/24/2013	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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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						
09		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	481	1	1996	2	Y	-0-					-0-
*10		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	480	1	2158	2	Y	-0-					-0-
*11		2130 N	2129	-0-	-1	-0-	387	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*12		2294 N	1875	-0-	-419	-0-	329	1	1546	2	Y	-0-					-0-
*01		2294 N	1410	-0-	-884	-0-	273	1	1137	2	Y	-0-					-0-
*02		2800 N	3426	-0-	626	626	175	1	3251	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON			WELL #:		A 16DH	RRCID ->	060718	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 3876 - 5410						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	203	-0-	203	203	37	1	166	2	Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	27	-0-	27	230	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230					Y	-0-					-0-
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	230					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON			WELL #:		A 53	RRCID ->	094445	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	6377 PERF. 5279 - 6010						
09		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2013 - PLUGGED 09-13-2013																	

KING RANCH STRATTON			WELL #:		P213DF	RRCID ->	095439	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	7025 PERF. 5882 - 6670						
09		2036 X	-0-	-0-	-2036	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-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-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #:		M 37 B	RRCID ->	106749	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 6968 - 6976						
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-
02		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 #: P273		RRCID -> 129915		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 176 - 6414				
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
09	2539 X	984	-0-	-1555	-0-	61	1	923	2	Y	-0-	-0-
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	-0-	-0-
11	750 N	382	-0-	-368	-0-	21	1	361	2	Y	-0-	-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P274		RRCID -> 130707		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 5983 - 6842				
09	662 X	36	-0-	-626	-0-	2	1	33	2	Y	1	1 1
						1	9					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
02	28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 87		RRCID -> 133357		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5269 - 5297				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 29 B		RRCID -> 140927		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P282		RRCID -> 156691		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076				
09	39536 X	7435	-0-	-32101	-0-	454	1	6849	2	Y	120	139 1
						132	9					42
10	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	289	1	4322	2	Y	88	105 1
						97	9					25
11	15270 X	3746	-0-	-11524	-0-	208	1	3538	2	Y	-0-	25 1
12	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	-0-	-0-
01	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-	-0-
02	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 88		RRCID -> 157495		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393				
09	1470 N	840	-0-	-630	-0-	163	1	677	2	Y	-0-	-0-
10	1519 N	901	-0-	-618	-0-	164	1	737	2	Y	-0-	-0-
11	870 N	716	-0-	-154	-0-	130	1	586	2	Y	-0-	-0-
*12	868 N	835	-0-	-33	-0-	147	1	688	2	Y	-0-	-0-
*01	899 N	710	-0-	-189	-0-	138	1	572	2	Y	-0-	-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 90		RRCID -> 157790		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780			
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
09	14B2 EXT	-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	691	-0-	691	691	121	1	570	2	N	-0-
01	14B2 EXT	387	-0-	387	1078	75	1	312	2	N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1078					N	NO RPT

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 89		RRCID -> 158242		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387			
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	125	1	518	2	Y	-0-
10	1023 N	137	-0-	-886	-0-	25	1	112	2	Y	-0-
11	690 N	510	-0-	-180	-0-	93	1	417	2	Y	-0-
12	651 N	286	-0-	-365	-0-	50	1	236	2	Y	-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	16	1	67	2	Y	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 92DF		RRCID -> 159716		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229			
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	168	1	698	2	Y	-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	165	1	744	2	Y	-0-
11	840 N	798	-0-	-42	-0-	145	1	653	2	Y	-0-
12	899 N	898	-0-	-1	-0-	158	1	740	2	Y	-0-
01	899 N	734	-0-	-165	-0-	142	1	592	2	Y	-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 94DF		RRCID -> 160129		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457			
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	4	1	17	2	Y	-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	Y	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	Y	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	Y	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	Y	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT

KING RANCH STRATTON		WELL #: P241		RRCID -> 160484		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452			
09	T. A.	2956	-0-	2956	6606	183	1	2765	2	Y	7
						8	9				9
10	T. A.	657	-0-	657	7263	41	1	610	2	Y	5
						6	9				6
11	9343 X	2080	-0-	-7263	-0-	115	1	1962	2	Y	3
						3	9				3
12	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-
02	1932 N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 93DF		RRCID -> 160683		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730			
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	Y	-0-
10	972 X	972	-0-	-0-	-0-	177	1	795	2	Y	-0-
11	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	255	1	1148	2	Y	-0-
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	322	1	1510	2	Y	-0-
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	229	1	950	2	Y	-0-
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 96DF	RRCID ->	164743	COMPL. DATE	02/04/2002	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	5238 -	6892		
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
09	0 N	-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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 97DF	RRCID ->	164782	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	5144 -	6952		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 95DF	RRCID ->	165450	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	4287 -	5356		
*03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	137	1	749	2	Y	-0-				-0-
*04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	141	1	693	2	Y	-0-				-0-
*05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	354	1	1398	2	Y	-0-				-0-
*06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	338	1	1139	2	Y	-0-				-0-
*07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	324	1	1197	2	Y	-0-				-0-
*08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	335	1	1287	2	Y	-0-				-0-
*09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	393	1	1632	2	Y	-0-				-0-
*10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	461	1	2074	2	Y	-0-				-0-
*11	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	480	1	2158	2	Y	-0-				-0-
*12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	330	1	1550	2	Y	-0-				-0-
*01	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	485	1	2015	2	Y	-0-				-0-
*02	2800 N	6513	-0-	3713	3713	333	1	6180	2	Y	-0-				-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 98DF	RRCID ->	166108	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6771 -	6970		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 99DF	RRCID ->	166495	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5348 -	6554		
09	1740 X	1064	-0-	-676	-0-	206	1	858	2	Y	-0-				-0-
10	2511 X	1237	-0-	-1274	-0-	225	1	1012	2	Y	-0-				-0-
11	1560 X	1522	-0-	-38	-0-	277	1	1245	2	Y	-0-				-0-
*12	1612 X	1553	-0-	-59	-0-	273	1	1280	2	Y	-0-				-0-
*01	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	317	1	1317	2	Y	-0-				-0-
02	1428 X	NO RPT	-0-	-1428	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	25145 X	3827	-0-	-21318	-0-	236	1	3563	2	Y	25	29	1	9
						28	9							
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	180	1	2696	2	Y	21	24	1	6
						23	9							
11	7320 X	1561	-0-	-5759	-0-	85	1	1450	2	Y	24	21	1	9
						26	9							
12	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-			9
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-			9
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT			9

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

*09	T. A.	4360	-0-	4360	15048	271	1	4089	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	18279 X	3231	-0-	-15048	-0-	202	1	3025	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
11	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	115	1	1958	2	Y	15	10	1	6
						17	9							
12	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-			6
01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-			6
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT			6

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

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-
02	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

*09	9464 X	2339	-0-	-7125	-0-	139	1	2095	2	Y	95	101	1	33
						105	9							
10	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	346	1	5170	2	Y	67	81	1	19
						74	9							
11	4620 X	4335	-0-	-285	-0-	239	1	4067	2	Y	26	35	1	10
						29	9							
12	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-			10
01	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-			10
02	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT			10

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

09	51379 X	6671	-0-	-44708	-0-	415	1	6253	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
10	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	231	1	3445	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	19530 X	5132	-0-	-14398	-0-	284	1	4833	2	Y	14	10	1	5
						15	9							
12	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-			5
01	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-			5
02	6216 X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					Y	NO RPT			5

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 86		RRCID -> 215166		COMPL. DATE 06/12/2013			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990					
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	502	1	7574	2	Y	83	95	1	29
10	9579 X	3092	-0-	-6487	-0-	91	9	2776	2	Y	118	114	1	33
11	10770 X	2571	-0-	-8199	-0-	186	1	2197	2	Y	223	170	1	86
12	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-	130	9			Y	-0-			86
01	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-	129	1			Y	-0-			86
02	7616 X	NO RPT	-0-	-7616	-0-	245	9			Y	NO RPT			86

KING RANCH STRATTON		WELL #: P289		RRCID -> 215426		COMPL. DATE 02/23/2012			TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990					
*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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P291		RRCID -> 223506		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P292		RRCID -> 224325		COMPL. DATE 05/15/2011			TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701					
09	13379 X	1037	-0-	-12342	-0-	64	1	970	2	Y	3	4	1	1
10	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	3	9	1708	2	Y	5	5	1	1
11	5550 X	3437	-0-	-2113	-0-	114	1	3236	2	Y	10	7	1	4
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	190	1			Y	-0-			4
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	11	9			Y	-0-			4
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT			4

KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID -> 227226		COMPL. DATE 02/26/2011			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787					
09	28849 X	4391	-0-	-24458	-0-	280	1	3961	2	Y	136	57	1	141
10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	150	9	3754	2	Y	118	153	1	106
11	5580 X	2411	-0-	-3169	-0-	268	1	2238	2	Y	31	121	1	16
12	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-	130	9			Y	-0-			16
01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	139	1			Y	-0-			16
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-	34	9			Y	NO RPT			16

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	389 1	5494 2	Y	495	187 1		514
10	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	545 9	5699 2	Y	472	561 1		425
11	6600 X	2748	-0-	-3852	-0-	408 1	2200 2	Y	374	604 1		195
12	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-	519 9						195
*01	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-	137 1						195
02	5992 X	NO RPT	-0-	-5992	-0-	411 9			NO RPT			195

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

*03	4619 X	4331	-0-	-288	-0-	4257 2	74 9	Y	67	71 1		21
*04	4470 X	3967	-0-	-503	-0-	3912 2	55 9	Y	50	63 1		8
*05	DLQ G-10	3872	-0-	3872	3872	3827 2	45 9	Y	41	35 1		14
*06	DLQ G-10	3532	-0-	3532	7404	115 1	3405 2	Y	11	19 1		6
*07	DLQ G-10	3716	-0-	3716	11120	12 9	170 1	Y	88	62 1		32
*08	15030 X	3910	-0-	-11120	-0-	97 9	212 1	Y	17	40 1		9
*09	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	19 9	233 1	Y	22	8 1		23
10	3813 X	3497	-0-	-316	-0-	24 9	232 1	Y	20	25 1		18
11	3780 X	2048	-0-	-1732	-0-	22 9	118 1	Y	25	30 1		13
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	28 9						13
*01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-							13
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-				NO RPT			13

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF. 11064 - 11392

09	44637 X	44637	-0-	-0-	-0-	840 1	43324 2	Y	430	490 1		151
*10	39713 X	39713	-0-	-0-	-0-	473 9	38238 2	Y	552	548 1		155
11	62310 X	23667	-0-	-38643	-0-	868 1	22765 2	Y	387	392 1		150
12	64387 X	-0-	-0-	-64387	-0-	607 9						150
*01	52452 X	-0-	-0-	-52452	-0-	476 1						150
*02	41664 X	NO RPT	-0-	-41664	-0-	426 9			NO RPT			150

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10292 - 10394

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMAY CORPORATION 484025
 PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
 PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
 UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 APACHE CORPORATION 027200
 GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	121	3			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 APACHE CORPORATION 027200
 TEXON ROYALTY -B- WELL #: G 2 RRCID -> 096061 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. 510 - 712

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD)		//CONT.//		86508 441	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
ELLIFF, MABEL		WELL #: A 13		RRCID -> 165064	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH 1510	PERF. 1088	- 1092		
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #: A 14		RRCID -> 178603	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 1308	PERF. 714	- 717		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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
09	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-	-0-
10	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	1909	2	N	-0-	-0-
11	2070 N	2032	-0-	-38	-0-	2032	2	N	-0-	-0-
12	2852 N	2123	-0-	-729	-0-	2123	2	N	-0-	-0-
01	1922 N	1615	-0-	-307	-0-	1615	2	N	-0-	-0-
02	1904 N	1245	-0-	-659	-0-	1245	2	N	-0-	-0-

UCLI		WELL #: B 21		RRCID -> 255486	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 1018	PERF. 455	- 459		
09	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-	-0-
10	1271 X	954	-0-	-317	-0-	954	2	N	-0-	-0-
11	1170 X	1111	-0-	-59	-0-	1111	2	N	-0-	-0-
12	1364 X	1198	-0-	-166	-0-	1198	2	N	-0-	-0-
01	1364 X	951	-0-	-413	-0-	951	2	N	-0-	-0-
02	1232 X	698	-0-	-534	-0-	698	2	N	-0-	-0-

STRATTON (HET, LOWER)		86508 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
APACHE CORPORATION		027200		WARDNER, G. P.		WELL #: 111 D	RRCID -> 040601	COMPL. DATE 10/19/1966	TOTAL DEPTH 6870	PERF. N/A
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-
02	SI MULT	-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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

STRATTON (HET, LOWER)		//CONT.//		86508 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200													
WARDNER, G. P.		WELL #:		112 D	RRCID ->	041327	COMPL. DATE	12/16/1966	TOTAL DEPTH	5616	PERF.	N/A					
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-					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

STRONG (SAENZ 7320)				86717 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR								
KOVAR OPERATING, LLC				448984													
SAENZ, VICENTE -STATE -C-		WELL #:		6	RRCID ->	077240	COMPL. DATE	12/31/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A					
09	3000 N	3175	-0-	175	175	643	1	2532	3	N	-0-	-0-					
10	1965 N	1790	-0-	-175	-0-	434	1	1356	3	N	-0-	-0-					
11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	195	1	2325	3	N	-0-	-0-					
12	2945	2093	-0-	-852	-0-	215	1	1878	3	N	-0-	-0-					
01	2945	1080	-0-	-1865	-0-	172	1	908	3	N	-0-	-0-					
02	2660	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT	-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			
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-					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

STUDEBAKER (LOWER FRIO)				86805 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WILLACY								
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932													
STUDEBAKER, JAMES R.		WELL #:		1	RRCID ->	203187	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14124	-	15316			
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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116					

SUEMAUR (FRIO 4080)				86934 235	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.				789662													
YTURRIA L & L CO.-B-		WELL #:		4	RRCID ->	150758	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4083	-	4091			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					

SUEMAUR (FRIO 4400)		86934 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
YTURRIA L & L CO. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 137129		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4424 - 4428		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)							M		
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SUEMAUR (FRIO 4470)		86934 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 157104		COMPL. DATE 01/26/1996		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4475 - 4500		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SUEMAUR (FRIO 4670)		86934 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 143550		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4676 - 4686		
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SUEMAUR (FRIO 4900)		86934 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 4 C		RRCID -> 131581		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4882 - 4904		
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SULLIVAN CITY (GARZA)		87039 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MODENA OPERATING LLC		573221										
SAENZ, G.F.		WELL #: 2		RRCID -> 115132		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5115 - 5174		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

SULLIVAN CITY (STRAY 3000)		87039 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
LTS OIL & GAS		511745									
FLORES, FEBRONIO		WELL #: 1		RRCID -> 047073		COMPL. DATE 08/05/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	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
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-	
02	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		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L)		87039 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
BRUNGTON OPERATING, L.L.C.		103564								
RICHARDS, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199384		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290		
09	3000 X	2580	-0-	-420 B	-0-	1418 1	1158 2	N	4	117
10	3069 X	2683	-0-	-386 B	-0-	1519 1	1162 2	N	2	119
11	2820 X	2345	-0-	-475 B	-0-	681 1	1654 2	N	9	128
12	2914 X	2212	-0-	-702 B	-0-	800 1	1399 2	N	12	140
01	2697 N	2373	-0-	-324 B	-0-	623 1	1738 2	N	11	151
02	2184 N	2141	-0-	-43 B	-0-	1026 1	1107 2	N	7	158

MODENA OPERATING LLC		573221		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
RIVERA, ISABEL		WELL #: 2		RRCID -> 170955		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	87
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	87
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	87
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	87
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	87
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	87

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)		87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
BRUNGTON OPERATING, L.L.C.		103564								
DIAZ		WELL #: 5		RRCID -> 211667		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6494 - 6611		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)//CONT.//														
MODENA OPERATING LLC SAENZ, G.F.										87039 602	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO	
WELL #: 1										RRCID -> 106821	COMPL. DATE 12/19/1998	TOTAL DEPTH 6346	PERF. 5706 - 5860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1		
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1		
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1		
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1		
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1		

RIVERA, ISABEL										WELL #: 1	RRCID -> 126235	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5842 - 5882
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10		

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)										87039 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO	
KEBO OIL & GAS, INC. STEEN, BETTY										WELL #: 10	RRCID -> 262472	COMPL. DATE 02/17/2011	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5158 - 5166
09	6120	2922	-0-	-3198	-0-	2922	2	N	-0-			27		
10	6324	2607	-0-	-3717	-0-	2607	2	N	-0-			27		
11	10369	10369	-0-	-0-	-0-	10108	2	N	237	180	1	84		
12	7492	7492	-0-	-0-	-0-	7196	2	N	269	178	1	175		
01	4237 R	4237	-0-	-0-	-0-	3838	2	N	363	188	1	220		
02	5712	3561	-0-	-2151	-0-	3350	2	N	192	364	1	48		

SULLIVAN CITY (2975)										87039 688	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO	
FORDYCE OIL & GAS CHAPA, V. G.										WELL #: 2A	RRCID -> 052810	COMPL. DATE 06/29/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			140		
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			140		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140		
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2	N	-0-	73	1	67		
01	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2	N	-0-			67		
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			67		

STRATA OPERATING, INC. RODRIGUE										WELL #: 1	RRCID -> 140125	COMPL. DATE 12/04/1991	TOTAL DEPTH 8323	PERF. 2880 - 2888
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13797 12/29/2012														

SULLIVAN CITY (3500)										87039 731	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO	
LTS OIL & GAS FLORES, FEBRONIO										WELL #: 3	RRCID -> 045389	COMPL. DATE 12/04/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
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-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SUN (B RINCON)		87122 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
SPEER, GEO. H.		WELL #: 19		RRCID -> 126744		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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							
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
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-
02	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							
09	480 R	480	-0-	-0-	-0-	97	1	383	3	N	-0-				-0-
10	1612 #	467	-0-	-1145	-0-	113	1	354	3	N	-0-				-0-
11	1560 #	330	-0-	-1230	-0-	26	1	304	3	N	-0-				-0-
12	1612 #	338	-0-	-1274	-0-	35	1	303	3	N	-0-				-0-
01	496 #	188	-0-	-308	-0-	30	1	158	3	N	-0-				-0-
02	448 #	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT				-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 236414		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748							
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 6													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUN (D-1 B)		87122 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 25		RRCID -> 256495		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790							
M	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
09	1650 N	1225	-0-	-425	-0-	1222	2	3	9	Y	3				7
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1351	2	9	9	Y	8	11	1		4
11	1440 N	1219	-0-	-221	-0-	1205	2	14	9	Y	13	8	1		9
12	1271 N	1086	-0-	-185	-0-	1066	2	20	9	Y	18	18	1		9
01	1364 N	668	-0-	-696	-0-	656	2	12	9	Y	11	15	1		5
02	1148 N	1060	-0-	-88	-0-	1049	2	11	9	Y	10	11	1		4

SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 27		RRCID -> 256496		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877							
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-				-0-
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-				-0-
11	1230 N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			Y	-0-				-0-
12	1333 N	1142	-0-	-191	-0-	1142	2			Y	-0-				-0-
01	1240 N	683	-0-	-557	-0-	683	2			Y	-0-				-0-
02	1064 N	573	-0-	-491	-0-	573	2			Y	-0-				-0-

SUN (D-2-B)		87122 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
HALL, C.M. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 145552		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884			
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SUN (D-3-D)		87122 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
SPEER, GEO. H.		WELL #: 8		RRCID -> 066290		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A			
M	O	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
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		Y	-0-	-0-	
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		Y	-0-	-0-	
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		Y	-0-	-0-	
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-	-0-	
01	589 N	350	-0-	-239	-0-	350 2		Y	-0-	-0-	
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-	-0-	

SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 38		RRCID -> 257905		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800			
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MONTALVO, I. V. -A-		WELL #: 19		RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836			
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
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1408 2	28 9	N	25		75
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1555 2	35 9	N	32		107
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1484 2	28 9	N	25		132
12	1488 N	1171	-0-	-317	-0-	1127 2	44 9	N	40		172
01	1581 N	680	-0-	-901	-0-	650 2	30 9	N	27	174 1	25
02	1400 N	860	-0-	-540	-0-	825 2	35 9	N	32		57

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 40		RRCID -> 260037		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561			
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
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	492 2		Y	-0-	-0-	
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	463 2		Y	-0-	-0-	
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	439 2		Y	-0-	-0-	
12	496 N	389	-0-	-107	-0-	389 2		Y	-0-	-0-	
01	465 N	283	-0-	-182	-0-	283 2		Y	-0-	-0-	
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-	-0-	

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 39		RRCID -> 260199		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590			
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
09	INC G-10	232	-0-	232	-0-	228 2	4 9	Y	4		9
10	INC G-10	226	-0-	226	-0-	213 2	13 9	Y	12	16 1	5
11	777 N	229	-0-	-548	-0-	209 2	20 9	Y	18	11 1	12
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-		12
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	87 2		Y	-0-		12
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128 2		Y	-0-		12

SUN (D-4)		//CONT.//		87122 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		42	RRCID ->	260529	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4559	-	4756
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
09	INC G-10	2241	-0-	2241	4602	2223	2	18	9	Y	16			34
10	INC G-10	2412	-0-	2412	7014	2364	2	48	9	Y	44	59	1	19
11	2900 N	2241	-0-	-659	6355	2165	2	76	9	Y	69	41	1	47
12	3100 N	2289	-0-	-811	5544	2269	2	20	9	Y	18	18	1	47
01	3100 N	1360	-0-	-1740	3804	1348	2	12	9	Y	11	15	1	43
*02	2800 N	1595	-0-	-1205	2599	1584	2	11	9	Y	10	11	1	42

SUN (DX)				87122 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
OLIVARES, A.		WELL #:		22	RRCID ->	232470	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	4556	-	4580
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN (F-1-M 4950)				87122 391	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
KOVAR OPERATING, LLC				448984										
MONTALVO, N.R.		WELL #:		37	RRCID ->	081671	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	4778	-	4795
M	O	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
09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	775	1	3056	3	N	-0-			-0-
10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	1008	1	3151	3	N	-0-			-0-
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	288	1	3424	3	N	-0-			-0-
12	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	411	1	3584	3	N	-0-			-0-
01	3100 X	2092	-0-	-1008	-0-	332	1	1760	3	N	-0-			-0-
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTALVO, N.R.		WELL #:		23F	RRCID ->	155798	COMPL. DATE	10/09/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4733	-	4741
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
MC KINNEY, A.		WELL #:		25	RRCID ->	129539	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	4782	-	4796
M	O	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
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-
02	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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN (F-3-D)		//CONT.//		87122 445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		34	RRCID ->	248024	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	4802 - 4814
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MONTALVO, N. R.		WELL #:		57	RRCID ->	177498	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5021 - 5026
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUN (G-1)				87122 598	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
SPEER, GEO. H.		WELL #:		21	RRCID ->	256217	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4968 - 6834
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			113
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			113
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			113
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

SUN (5200)		87122 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KOVAR OPERATING, LLC		448984												
MONTALVO, N. R.		WELL #: 61		RRCID -> 185682		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 26		RRCID -> 163655		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6545 - 6578						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #: 28ST		RRCID -> 258746		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6636 - 6655						
09	5820 #	2657	-0-	-3163	-0-	2651	2	6	9	Y	5	88	1	32
10	5270 #	3564	-0-	-1706	-0-	3564	2			Y	-0-			32
11	4590 #	2952	-0-	-1638	-0-	2952	2			Y	-0-			32
12	4030 #	1559	-0-	-2471	-0-	1559	2			Y	-0-			32
01	3565 #	2030	-0-	-1535	-0-	2016	2	14	9	Y	13			45
*02	2461 R	2461	-0-	-0-	-0-	2439	2	22	9	Y	20			65

SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 266026		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542						
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
OXY USA INC.		630591												
PENA, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 252012		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480						
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-2-A)
KILLAM OIL CO., LTD.
DE GARZA, C. L.

87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
460054
WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-3-C)
PYLE PETROLEUM, INC.
GARZA, RUBEN

87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
683968
WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

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

SUN, NORTH (D-1 RES. 2)
KILLAM OIL CO., LTD.
MONTALVO, I. V. -C-

87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
460054
WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTALVO, I. V. -C-

WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (DX-D)
BOUNDARY VENTURES, INC.
LAUREL, C.

87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
083714
WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (DX-G)		87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
LAUREL, D.		WELL #:	11	RRCID ->	181437	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	8568	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SUN, NORTH (F-4-D)		87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DE GARZA, C. L.		WELL #:	35	RRCID ->	154349	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 5586 - 5593
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA)		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
GARZA-MONTALVO GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	014459	COMPL. DATE	10/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4295 - 4305
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-	-0-
10	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-	-0-
11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-	-0-
12	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-	-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-	-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-

GARZA, C. L. DE		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR		
		460054								
		WELL #:	1	RRCID ->	053819	COMPL. DATE	01/24/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LAUREL, D.		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR		
		460054								
		WELL #:	6	RRCID ->	060445	COMPL. DATE	12/02/1974	TOTAL DEPTH	6705	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DE GARZA, C. L.		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR		
		460054								
		WELL #:	27	RRCID ->	060468	COMPL. DATE	11/28/1974	TOTAL DEPTH	6255	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SUN, NORTH (GARZA)		//CONT.//		87124 517	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	126939	COMPL. DATE	03/27/1988	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4326 - 4350			
M	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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	130461	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4252 - 4293			
09	3210 #	2265	-0-	-945	-0-	2265	2				Y	-0-			108
10	3458 R	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2				Y	-0-			108
11	3270 #	3201	-0-	-69	-0-	3201	2				Y	-0-			108
12	3379 #	3210	-0-	-169	-0-	3195	2	15	9		Y	14			122
01	3472 #	1757	-0-	-1715	-0-	1716	2	41	9		Y	37	35	1	124
02	3136 #	1898	-0-	-1238	-0-	1881	2	17	9		Y	15	9	1	130

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			
09	5100 #	4851	-0-	-249	-0-	4778	2	73	9		N	66			150
10	5208 #	4976	-0-	-232	-0-	4902	2	74	9		N	67			217
11	5040 #	4742	-0-	-298	-0-	4664	2	78	9		N	71	183	1	105
12	5146 #	4788	-0-	-358	-0-	4734	2	54	9		N	49			154
01	5084 #	2783	-0-	-2301	-0-	2738	2	45	9		N	41			195
*02	4500	4500	-0-	-0-	-0-	4424	2	76	9		N	69			264

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			
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-
02	0 N NO RPT	-0-	-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			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (6350)		87124 918		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR								
BOUNDARY VENTURES, INC.		083714													
LAUREL, C.		WELL #:		7	RRCID ->	112498	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6358 - 6386			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (6350)		//CONT.//		87124 918	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861									
LAUREL, C.		WELL #:		11	RRCID ->	191690	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	6138 - 6160	
M	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
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN, WEST (8800)				87129 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS				627829									
EAST BLOCK HEIRS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	163762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	8821 - 8861	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK, E. HEIRS "B"				WELL #:	4	RRCID ->	167516	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	8749 - 8776
09	870 X	830	-0-	-40	-0-	793	2	37	9	N	34		110
10	899 X	849	-0-	-50	-0-	805	2	44	9	N	40		150
11	840 X	817	-0-	-23	-0-	775	2	42	9	N	38		188
12	837 X	812	-0-	-25	-0-	769	2	43	9	N	39	181 1	46
01	868 X	422	-0-	-446	-0-	392	2	30	9	N	27		73
*02	815 X	815	-0-	-0-	-0-	769	2	46	9	N	42		115

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)				87556 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
APACHE CORPORATION				027200									
MILLER		WELL #:		6	RRCID ->	164098	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5758 - 5769	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

T-BIRD (QUEEN CITY)				87842 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
XTO ENERGY INC.				945936									
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173300	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9488 - 9508	
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	118	1	3107	3	Y	82	72 1	55
10	3069 X	2867	-0-	-202	-0-	90	9	73	1	Y	108	118 1	42
11	2820 X	2537	-0-	-283	-0-	119	9	2435	3	Y	93	99 1	35
12	3193 X	2614	-0-	-579	-0-	2501	3	113	9	Y	103	69 1	66
01	3193 X	2708	-0-	-485	-0-	2586	3	122	9	Y	111	109 1	55
02	2884 X	2723	-0-	-161	-0-	2570	3	153	9	Y	139	102 1	49

T-BIRD (QUEEN CITY) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 87842 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174010		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	282	1	7425	3	Y	94	85	1	64
						103	9							
10	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	173	1	6366	3	Y	120	137	1	47
						132	9							
11	6390 X	5864	-0-	-526	-0-	5755	3	109	9	Y	99	108	1	38
12	6603 X	5230	-0-	-1373	-0-	5102	3	128	9	Y	116	79	1	75
01	6603 X	4159	-0-	-2444	-0-	1	1	4029	3	Y	117	125	1	67
						129	9							
02	5964 X	3356	-0-	-2608	-0-	3242	3	114	9	Y	104	118	1	53
CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175830		COMPL. DATE 01/20/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466					
09	3060 X	856	-0-	-2204	-0-	28	1	728	3	Y	91	79	1	61
						100	9							
10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	88	1	3259	3	Y	121	135	1	47
						133	9							
11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2893	3	110	9	Y	100	109	1	38
12	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3393	3	128	9	Y	116	79	1	75
01	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	1	1	3522	3	Y	117	125	1	67
						129	9							
*02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3191	3	114	9	Y	104	118	1	53
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 177647		COMPL. DATE 05/19/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483					
09	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	97	1	2553	3	Y	94	77	1	62
						103	9							
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	62	1	2282	3	Y	121	136	1	47
						133	9							
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2153	3	110	9	Y	100	109	1	38
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2337	3	128	9	Y	116	79	1	75
01	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2574	3	129	9	Y	117	125	1	67
*02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2273	3	114	9	Y	104	118	1	53
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 180274		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607					
09	5640 X	1796	-0-	-3844	-0-	62	1	1631	3	Y	94	81	1	63
						103	9							
10	5828 X	4318	-0-	-1510	-0-	111	1	4075	3	Y	120	136	1	47
						132	9							
11	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5769	3	109	9	Y	99	108	1	38
12	5797 X	5653	-0-	-144	-0-	5532	3	121	9	Y	110	76	1	72
01	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	1	1	5618	3	Y	115	122	1	65
						127	9							
*02	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5524	3	113	9	Y	103	116	1	52
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 181379		COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633					
09	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	135	1	3557	3	Y	38	39	1	24
						42	9							
10	4154 X	3126	-0-	-1028	-0-	81	1	2989	3	Y	51	53	1	22
						56	9							
11	3870 X	3680	-0-	-190	-0-	3608	3	72	9	Y	65	59	1	28
12	3999 X	2420	-0-	-1579	-0-	2337	3	83	9	Y	75	69	1	34
01	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	1	1	4155	3	Y	-0-	31	1	3
02	3472 X	3016	-0-	-456	-0-	3016	3			Y	-0-	3	1	-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

09	1410 N	492	-0-	-918	-0-	17	1	446	3	Y	26	22	1			18
						29	9									
10	1426 N	803	-0-	-623	-0-	20	1	725	3	Y	53	56	1			15
						58	9									
11	1380 N	1278	-0-	-102	-0-	1249	3	29	9	Y	26	31	1			10
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1257	3	32	9	Y	29	20	1			19
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1350	3	33	9	Y	30	32	1			17
*02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1268	3	32	9	Y	29	31	1			15

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

09	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	228	1	6013	3	Y	61	54	1			41
						67	9									
10	5363 X	5162	-0-	-201	-0-	134	1	4943	3	Y	77	88	1			30
						85	9									
11	5130 X	4668	-0-	-462	-0-	4599	3	69	9	Y	63	69	1			24
12	5611 X	4572	-0-	-1039	-0-	4492	3	80	9	Y	73	50	1			47
01	5611 X	4957	-0-	-654	-0-	1	1	4873	3	Y	75	80	1			42
						83	9									
02	5068 X	4650	-0-	-418	-0-	4576	3	74	9	Y	67	75	1			34

CHEVRON-THUNDERBIRD#14 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

09	3000 N	3592	-0-	592	592	129	1	3406	3	Y	52	44	1			38
						57	9									
10	3424 X	2832	-0-	-592	-0-	73	1	2701	3	Y	53	70	1			21
						58	9									
11	2940 X	2276	-0-	-664	-0-	2231	3	45	9	Y	41	46	1			16
12	3193 X	2246	-0-	-947	-0-	2196	3	50	9	Y	45	31	1			30
01	3193 X	2417	-0-	-776	-0-	2363	3	54	9	Y	49	52	1			27
02	2884 X	2396	-0-	-488	-0-	2343	3	53	9	Y	48	50	1			25

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	360 N	304	-0-	-56	-0-	16	1	285	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
10	372 N	287	-0-	-85	-0-	14	1	271	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	11	1	278	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	14	1	286	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
02	DLQ G-10	235	-0-	235	235	11	1	221	2	Y	3	3	1	1
						3	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915														
09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	148	1	2609	2	Y	26	22	1	14
						29	9							
10	3100 N	5287	-0-	2187	2187	256	1	4961	2	Y	64	57	1	21
						70	9							
11	3000 N	5319	-0-	2319	4506	191	1	5062	2	Y	60	54	1	27
						66	9							
12	3100 N	6637	-0-	3537	8043	310	1	6226	2	Y	92	67	1	52
						101	9							
01	14742 X	6699	-0-	-8043	-0-	326	1	6272	2	Y	92	117	1	27
						101	9							
02	DLQ G-10	5867	-0-	5867	5867	264	1	5529	2	Y	67	64	1	30
						74	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858														
09	8550 X	7276	-0-	-1274	-0-	386	1	6818	2	Y	65	57	1	37
						72	9							
10	8835 X	7508	-0-	-1327	-0-	364	1	7064	2	Y	73	80	1	30
						80	9							
11	7890 X	6756	-0-	-1134	-0-	243	1	6433	2	Y	73	68	1	35
						80	9							
12	7905 X	7356	-0-	-549	-0-	344	1	6905	2	Y	97	74	1	58
						107	9							
01	7905 X	6889	-0-	-1016	-0-	335	1	6455	2	Y	90	121	1	27
						99	9							
02	DLQ G-10	6420	-0-	6420	6420	289	1	6048	2	Y	75	70	1	32
						83	9							

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010														
09	16500 X	16424	-0-	-76	-0-	865	1	15288	2	Y	246	275	1	187
						271	9							
10	17050 X	16761	-0-	-289	-0-	807	1	15664	2	Y	264	282	1	169
						290	9							
11	16500 X	15288	-0-	-1212	-0-	545	1	14435	2	Y	280	146	1	303
						308	9							
12	17050 X	16649	-0-	-401	-0-	774	1	15528	2	Y	315	291	1	327
						347	9							
01	17050 X	16002	-0-	-1048	-0-	777	1	14942	2	Y	257	404	1	180
						283	9							
02	DLQ G-10	14611	-0-	14611	14611	653	1	13682	2	Y	251	258	1	173
						276	9							

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
LAS ESCOBAS		WELL #:		5	RRCID ->	211276	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7612 - 7904		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		300 N	153	-0-	-147	-0-	7	1	146	2	Y	-0-		36
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-		36
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		36
12		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	51	1	1401	2	Y	-0-		36
01		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	43	1	1095	2	Y	118	84 1	70
							130	9						
02	DLQ	G-10	956	-0-	956	956	63	1	826	2	Y	61	73 1	58
							67	9						

SOUTHWEST TEXAS CORP "E"				WELL #:	5	RRCID ->	212173	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8707 - 8816	
09		3150 X	340	-0-	-2810	-0-	18	1	319	2	Y	3	3 1	14
							3	9						
10		3162 X	2847	-0-	-315	-0-	137	1	2666	2	Y	40	30 1	24
							44	9						
11		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	93	1	2457	2	Y	15	26 1	13
							17	9						
12		2046 X	945	-0-	-1101	-0-	45	1	896	2	Y	4	10 1	7
							4	9						
01		2852 X	1757	-0-	-1095	-0-	85	1	1638	2	Y	31	31 1	7
							34	9						
02	DLQ	G-10	1167	-0-	1167	1167	53	1	1101	2	Y	12	13 1	6
							13	9						

COOPER FOUNDATION				WELL #:	2	RRCID ->	212176	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8372 - 9014	
09		3180 X	2211	-0-	-969	-0-	117	1	2061	2	Y	30	37 1	25
							33	9						
10		3162 X	2100	-0-	-1062	-0-	101	1	1965	2	Y	31	35 1	21
							34	9						
11		3060 X	1983	-0-	-1077	-0-	71	1	1871	2	Y	37	19 1	39
							41	9						
12		3162 X	2077	-0-	-1085	-0-	97	1	1938	2	Y	38	36 1	41
							42	9						
01		2542 X	1602	-0-	-940	-0-	78	1	1504	2	Y	18	41 1	18
							20	9						
02	DLQ	G-10	1935	-0-	1935	1935	86	1	1806	2	Y	39	34 1	23
							43	9						

SOUTHWEST TEXAS CORP "F"				WELL #:	6	RRCID ->	212821	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8723 - 8880	
09		3600 X	309	-0-	-3291	-0-	16	1	291	2	Y	2	2 1	2
							2	9						
10		3720 X	1223	-0-	-2497	-0-	59	1	1146	2	Y	16	13 1	5
							18	9						
11		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	159	1	4206	2	Y	63	45 1	23
							69	9						
12		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	213	1	4272	2	Y	59	46 1	36
							65	9						
01		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	197	1	3782	2	Y	46	71 1	11
							51	9						
02	DLQ	G-10	2819	-0-	2819	2819	127	1	2655	2	Y	34	31 1	14
							37	9						

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	174	1	3070	2	Y	54	55	38
						59	9						
10	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	172	1	3333	2	Y	58	60	36
						64	9						
11	3000 X	2804	-0-	-196	-0-	100	1	2652	2	Y	47	27	56
						52	9						
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	151	1	3039	2	Y	65	57	64
						72	9						
01	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	229	1	4396	2	Y	108	119	53
						119	9						
02	DLQ G-10	5107	-0-	5107	5107	228	1	4772	2	Y	97	90	60
						107	9						

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768													
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	Y	10	7	5
						11	9						
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	25	1	478	2	Y	2	5	2
						2	9						
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	24	1	639	2	Y	8	7	3
						9	9						
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	8	6	5
						9	9						
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		5
02	DLQ G-10	5877	-0-	5877	5877	263	1	5517	2	Y	88	64	29
						97	9						

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750													
09	4200 X	3612	-0-	-588	-0-	192	1	3384	2	Y	33	28	18
						36	9						
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	181	1	3514	2	Y	37	40	15
						41	9						
11	3540 X	2883	-0-	-657	-0-	104	1	2747	2	Y	29	29	15
						32	9						
12	3720 X	2910	-0-	-810	-0-	136	1	2733	2	Y	37	29	23
						41	9						
01	3751 X	3391	-0-	-360	-0-	165	1	3172	2	Y	49	59	13
						54	9						
02	DLQ G-10	3043	-0-	3043	3043	137	1	2867	2	Y	35	33	15
						39	9						

COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 233760 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8774 - 8836													
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	700	2	Y	18	13	9
						20	9						
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	2	7	4
						2	9						
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	11	1	288	2	Y	5	3	6
						6	9						
12	558 N	297	-0-	-261	-0-	14	1	277	2	Y	5	5	6
						6	9						
01	434 N	288	-0-	-146	-0-	14	1	270	2	Y	4	7	3
						4	9						
02	DLQ G-10	238	-0-	238	238	11	1	223	2	Y	4	4	3
						4	9						

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861												
HORNADAY				WELL #:	1	RRCID ->	234898	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7837 - 7877			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		1230 X	494	-0-	-736	-0-	26	1	468	2	Y	-0-				184
10		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	186	1	3604	2	Y	38				222
							42	9								
11		870 X	836	-0-	-34	-0-	30	1	803	2	Y	3				225
							3	9								
12		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	101	1	2028	2	Y	-0-				225
01		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	124	1	2381	2	Y	39				264
							43	9								
02	DLQ	G-10	875	-0-	875	875	40	1	835	2	Y	-0-	192	1		72

HORNADAY				WELL #:	2	RRCID ->	238094	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7650 - 8388			
09		210 N	187	-0-	-23	-0-	10	1	177	2	Y	-0-				-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-				-0-
11		150 N	110	-0-	-40	-0-	4	1	106	2	Y	-0-				-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-				-0-
01		186 N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	141	-0-	141	141	6	1	135	2	Y	-0-				-0-

CANALES, EDUARDO				WELL #:	1	RRCID ->	242255	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8172 - 8264			
09		4260 X	3915	-0-	-345	-0-	174	1	3718	2	N	21				261
							23	9								
10		4402 X	3882	-0-	-520	-0-	173	1	3689	2	N	18				279
							20	9								
11		4260 X	3846	-0-	-414	-0-	148	1	3655	2	N	39	193	1		125
							43	9								
12		4309 X	3743	-0-	-566	-0-	131	1	3612	2	N	-0-				125
01		4092 X	3690	-0-	-402	-0-	140	1	3550	2	N	-0-				125
02		3668 X	3333	-0-	-335	-0-	235	1	3098	2	N	-0-				125

RLU OPERATING, LLC				714217												
GUERRA MINERAL TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	217404	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6522 - 6772			
09	INC	G-10	299	-0-	299	618	4	1	272	2	Y	21	173	1		40
							23	9								
10	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	618					Y	-0-	40	5		-0-
11		618 N	-0-	-0-	-618	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-				-0-
02		T. A.	824	-0-	824	880	580	2	244	9	Y	222	163	1		59

GUERRA MINERAL TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	218315	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	6576 - 6928			
09	INC	G-10	217	-0-	217	432	3	1	199	2	Y	14				180
							15	9								
10	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	432					Y	-0-	180	5		-0-
11		432 N	-0-	-0-	-432	-0-					Y	-0-				-0-
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	2	Y	-0-				-0-
01		T. A.	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-				-0-
02		T. A.	262	-0-	262	322	262	2			Y	-0-				-0-

DONNELL MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	229978	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7214 - 7332			
09		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	951	2	116	9	N	105	178	1		82
10		1178 X	936	-0-	-242	-0-	906	2	30	9	N	27				109
11		1140 X	1032	-0-	-108	-0-	1023	2	9	9	N	8				117
12		1395 X	1106	-0-	-289	-0-	1089	2	17	9	N	15				132
01		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1171	2	92	9	N	84	179	1		37
*02		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1006	2	8	9	N	7				44

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 233582	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5914	-	6330			
09	5700 X	4286	-0-	-1414	-0-	67 1	4210 2	N	8			327
10	5890 X	3717	-0-	-2173	-0-	9 9						327
11	4140 X	1428	-0-	-2712	-0-	62 1	3655 2	N	-0-			329
12	5053 X	780	-0-	-4273	-0-	26 1	1400 2	N	2			331
01	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	2 9	769 2	N	2			331
*02	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	9 1	5119 2	N	-0-			331
						2 9	8738 2	N	-0-			

		WELL #: 6		RRCID -> 233584	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6982	-	7134			
09	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	32 1	2043 2	N	-0-			335
10	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	9 9	1971 2	N	-0-			335
11	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	62 1	2213 2	N	663	870 1		128
12	2449 X	2001	-0-	-448	-0-	41 1	1977 2	N	-0-			128
01	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	729 9	2361 2	N	-0-			128
02	2772 X	785	-0-	-1987	-0-	24 1	771 2	N	-0-			128
						40 1						
						14 1						

		WELL #: 4		RRCID -> 234479	COMPL. DATE 01/02/2008	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6392	-	6460			
09	1290 X	1270	-0-	-20	-0-	20 1	1250 2	N	-0-			85
10	1333 X	979	-0-	-354	-0-	16 1	963 2	N	-0-			85
11	1170 X	716	-0-	-454	-0-	13 1	703 2	N	-0-			85
12	1488 X	1287	-0-	-201	-0-	15 1	1272 2	N	-0-			85
01	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	31 1	1819 2	N	1			86
*02	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1 9	1524 2	N	2			88
						27 1						
						2 9						

		WELL #: 5		RRCID -> 235477	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 7376	PERF. 6864	-	6902			
09	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	20 1	1263 2	N	-0-			88
10	788 X	788	-0-	-0-	-0-	13 1	775 2	N	-0-			88
11	720 X	710	-0-	-10	-0-	12 1	698 2	N	-0-			88
12	1147 X	539	-0-	-608	-0-	6 1	533 2	N	-0-			88
01	1333 X	339	-0-	-994	-0-	6 1	333 2	N	-0-			88
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-			N	-0-			88

		WELL #: 2		RRCID -> 242315	COMPL. DATE 09/06/2008	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6953	-	7089			
09	3150 X	2074	-0-	-1076	-0-	2063 2	11 9	N	10			242
10	3255 X	1877	-0-	-1378	-0-	1869 2	8 9	N	7			249
11	2820 X	2142	-0-	-678	-0-	2123 2	19 9	N	17			266
12	2697 X	2236	-0-	-461	-0-	2216 2	20 9	N	18			284
01	2480 X	2232	-0-	-248	-0-	2185 2	47 9	N	43			327
02	1988 X	1753	-0-	-235	-0-	1729 2	24 9	N	22			349

		WELL #: 1		RRCID -> 245245	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6940	-	7054			
09	1950 X	1844	-0-	-106	-0-	1841 2	3 9	N	3			234
10	2015 X	1858	-0-	-157	-0-	1838 2	20 9	N	18			252
11	1830 X	1824	-0-	-6	-0-	1807 2	17 9	N	15			267
12	1891 X	1796	-0-	-95	-0-	1793 2	3 9	N	3	167 1		103
01	1891 X	1607	-0-	-284	-0-	1604 2	3 9	N	3			106
02	1708 X	1386	-0-	-322	-0-	1373 2	13 9	N	12			118

T PATCH (REKLAW OSO) RLU OPERATING, LLC EL PATON		//CONT.// 88031 370 //CONT.// 714217		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
BOWERS TRUST		WELL #: 1R		RRCID -> 246922	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 6402	PERF. 6940	-	7058						
09	3840 X	3583	-0-	-257	-0-	3536	2	47	9	N	43				170
10	3968 X	3693	-0-	-275	-0-	3649	2	44	9	N	40				210
11	3840 X	3526	-0-	-314	-0-	3456	2	70	9	N	64				274
12	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4098	2	44	9	N	40				314
01	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4256	2	76	9	N	69	182	1		201
*02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3541	2	110	9	N	100				301
BOWERS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 251146	COMPL. DATE 07/25/2009	TOTAL DEPTH 7499	PERF. 6162	-	7200						
09	6270 X	4612	-0-	-1658	-0-	4576	2	36	9	N	33				176
10	6479 X	4355	-0-	-2124	-0-	4319	2	36	9	N	33				209
11	5238 X	4147	-0-	-1091	-0-	4112	2	35	9	N	32				241
12	4836 X	4194	-0-	-642	-0-	4159	2	35	9	N	32				273
01	4774 X	4218	-0-	-556	-0-	4165	2	53	9	N	48				321
02	4312 X	3720	-0-	-592	-0-	3679	2	41	9	N	37	185	1		173
BOWERS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 252976	COMPL. DATE 10/20/2009	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6188	-	6219						
09	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5915	2	28	9	N	25	177	1		165
10	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5582	2	36	9	N	33				198
11	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5743	2	36	9	N	33				231
12	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5151	2	44	9	N	40				271
01	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5758	2	47	9	N	43	158	1		156
*02	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5091	2	58	9	N	53				209
TABASCO (CONSOLIDATED) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WOOD		88103 100 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 226684	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10564	-	10684						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	188	1		33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55				88
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57				145
12	694 X	694	-0-	-0-	-0-	643	2	51	9	N	46	175	1		16
01	336 X	336	-0-	-0-	-0-	284	2	52	9	N	47				63
02	14B2 EXT	773	-0-	773	773	718	2	55	9	N	50				113
FAULCONER, VERNON E., INC. BELL, EVERETT		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
BELL, EVERETT		WELL #: 1		RRCID -> 014539	COMPL. DATE 01/27/1962	TOTAL DEPTH 8420	PERF. N/A								
09	3870 X	2355	-0-	-1515	-0-	162	1	2193	2	Y	-0-				-0-
10	4681 X	4233	-0-	-448	-0-	186	1	4047	2	Y	-0-				-0-
11	4530 X	1656	-0-	-2874	-0-	329	1	1327	2	Y	-0-				-0-
12	4681 X	1143	-0-	-3538	-0-	95	1	1048	2	Y	-0-				-0-
01	4495 X	3752	-0-	-743	-0-	186	1	3566	2	Y	-0-				-0-
02	3836 X	2915	-0-	-921	-0-	182	1	2733	2	Y	-0-				-0-
BELL-STELZIG UNIT		WELL #: 1T		RRCID -> 138298	COMPL. DATE 05/16/1991	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7346	-	7546						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		//CONT.//		266782									
CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #:		2	RRCID ->	092396	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	8638 - 8658	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BELL, EVERETT R G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	109288	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10694 - 10884	
09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	237	1	2703	2	Y	123	127 1	10
						135	9						
10	DLQ G-10	3150	-0-	3150	3150	315	1	2671	2	Y	149	141 1	18
						164	9						
11	DLQ G-10	3012	-0-	3012	6162	224	1	2656	2	Y	120	130 1	8
						132	9						
12	9235 X	3073	-0-	-6162	-0-	228	1	2691	2	Y	140	138 1	10
						154	9						
01	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	80	1	2830	2	Y	154	155 1	9
						169	9						
*02	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	13	1	2597	2	Y	121	117 1	13
						133	9						

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118477	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10980 - 11082	
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	169	1	1925	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
10	DLQ G-10	7878	-0-	7878	7878	831	1	7046	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
11	DLQ G-10	1672	-0-	1672	9550	130	1	1540	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
12	1300 N	-0-	-0-	-1300	8250					Y	-0-		-0-
01	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	126836	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7271 - 7814	
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	52	-0-	52	52	4	1	48	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	2265	-0-	2265	2317	177	1	2088	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	2626	-0-	2626	4943	72	1	2554	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	1918	-0-	1918	6861	10	1	1908	2	Y	-0-		-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	146572	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5056 - 5100
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		29	RRCID ->	151959	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	5926 - 6905
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013 - PLUGGED 11-01-2013

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		//CONT.//		266782								
CHAPA, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	158276	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6761 - 6791
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
*09	870 X	-0-	-0-	-870	-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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VOLZ, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	160590	COMPL. DATE	03/15/1996	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6743 - 6840
09	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	2619	1	5781	2	Y	51	47 1 61
						56	9					
10	DLQ G-10	8476	-0-	8476	8476	2860	1	5563	2	Y	48	59 1 50
						53	9					
11	DLQ G-10	7580	-0-	7580	16056	2719	1	4783	2	Y	71	57 1 64
						78	9					
12	21742 X	5686	-0-	-16056	-0-	5621	2	65	9	Y	59	60 1 63
01	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	3146	1	5167	2	Y	74	59 1 78
						81	9					
*02	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	1907	1	3700	2	Y	60	59 1 79
						66	9					

ROY C. PAGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162823	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6812 - 6828
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHAPA, DAVID		WELL #:		4	RRCID ->	163009	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	7448 - 8059
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	432	1	953	2	Y	21	23 1 26
						23	9					
10	DLQ G-10	1597	-0-	1597	1597	535	1	1041	2	Y	19	24 1 21
						21	9					
11	DLQ G-10	1569	-0-	1569	3166	557	1	980	2	Y	29	24 1 26
						32	9					
12	1300 N	1068	-0-	-232	2934	1042	2	26	9	Y	24	24 1 26
01	3100 N	1557	-0-	-1543	1391	577	1	948	2	Y	29	24 1 31
						32	9					
*02	2800 N	1899	-0-	-901	490	637	1	1234	2	Y	25	24 1 32
						28	9					

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		19	RRCID ->	163834	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	6738 - 6756
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	15	1	1568	2	Y	5	5 1 1
						6	9					
10	DLQ G-10	2403	-0-	2403	2403	559	1	1838	2	Y	5	5 1 1
						6	9					
11	DLQ G-10	2002	-0-	2002	4405	429	1	1567	2	Y	5	5 1 1
						6	9					
12	1300 N	1815	-0-	515	4920	454	1	1354	2	Y	6	6 1 1
						7	9					
01	3100 N	1566	-0-	-1534	3386	148	1	1412	2	Y	5	5 1 1
						6	9					
*02	2800 N	462	-0-	-2338	1048	38	1	420	2	Y	4	3 1 2
						4	9					

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782												
CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025												
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

09	1140 N	1003	-0-	-137	-0-	298	1	657	2	Y	44	54 1
						48	9					54
10	DLQ G-10	2201	-0-	2201	2201	732	1	1423	2	Y	42	51 1
						46	9					45
11	DLQ G-10	1771	-0-	1771	3972	618	1	1088	2	Y	59	51 1
						65	9					53
12	1300 N	1031	-0-	-269	3703	34	1	942	2	Y	50	49 1
						55	9					54
01	3100 N	2348	-0-	-752	2951	861	1	1413	2	Y	67	51 1
						74	9					70
*02	2800 N	1422	-0-	-1378	1573	463	1	898	2	Y	55	53 1
						61	9					72

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682												
09	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	1816	1	4008	2	Y	51	55 1
						56	9					62
10	DLQ G-10	5870	-0-	5870	5870	1975	1	3842	2	Y	48	58 1
						53	9					52
11	DLQ G-10	5622	-0-	5622	11492	2009	1	3535	2	Y	71	59 1
						78	9					64
12	15034 X	3542	-0-	-11492	-0-	3475	2	67	9	Y	61	60 1
						80	9					65
01	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	2072	1	3403	2	Y	73	60 1
						80	9					78
02	5180 X	4169	-0-	-1011	-0-	1395	1	2706	2	Y	62	60 1
						68	9					80

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
										Y	-0-	1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
										Y	-0-	1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
										Y	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
										Y	-0-	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
										Y	-0-	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
										Y	-0-	1

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		//CONT.//		266782							
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		8	RRCID ->	179287	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6150 - 6300
M	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		36 T	RRCID ->	179288	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6823 - 7044
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FRED W. VOLZ SR. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	180263	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	11142	PERF. 7302 - 7534
09	408 N	-0-	-0-	-408	-0-				14	1	3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						3
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						3
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013											

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		35	RRCID ->	181320	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7312 - 7454
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2013 - PLUGGED 10-24-2013											

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		32	RRCID ->	182473	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 6662 - 6927
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #:		4	RRCID ->	182921	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7332 - 7406
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-		2	1	250	2	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		//CONT.// 266782									
A. LONGORIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183936		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228			
M	O	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	
09	872 X	872	-0-	-0-	-0-	70 1	3	799 2	Y	3 1	-0-
						3 9					
10	DLQ G-10	817	-0-	817	817	86 1	3	728 2	Y	3 1	-0-
						3 9					
11	DLQ G-10	751	-0-	751	1568	58 1	2	691 2	Y	2 1	-0-
						2 9					
12	1601 X	33	-0-	-1568	-0-	3 1	3	30 2	Y	-0-	-0-
01	167 X	167	-0-	-0-	-0-	5 1	1	161 2	Y	1 1	-0-
						1 9					
02	728 X	297	-0-	-431	-0-	2 1	2	293 2	Y	2 1	-0-
						2 9					

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 5		RRCID -> 185848		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394			
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 190280		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	230	-0-	230	230	83 1	2	147 2	Y	-0-	
12	T. A.	266	-0-	266	496	213 1	2	53 2	Y	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	496		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	175	-0-	175	671	60 1	2	115 2	Y	-0-	

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 194223		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410			
09	870 N	853	-0-	-17	-0-	266 1	2	587 2	Y	-0-	
10	DLQ G-10	830	-0-	830	830	282 1	2	548 2	Y	-0-	
11	DLQ G-10	904	-0-	904	1734	328 1	2	576 2	Y	-0-	
12	1300 N	337	-0-	-963	771	337 2	2		Y	-0-	
01	1203 N	432	-0-	-771	-0-	163 1	2	269 2	Y	-0-	
02	840 N	344	-0-	-496	-0-	117 1	2	227 2	Y	-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 36 C		RRCID -> 199823		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366			
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-	
02	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			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-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-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		//CONT.//		266782								
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		39	RRCID ->	203087	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	6280 - 6430
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		38	RRCID ->	203108	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4750 - 4775
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-
02	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
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				Y	-0-	84 1	1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		43	RRCID ->	206841	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	7210 - 7980
09	4530 X	4226	-0-	-304	-0-	38 1	4086 2	Y	93	88 1		19
						102 9						
10	DLQ G-10	3760	-0-	3760	3760	859 1	2824 2	Y	70	78 1		11
						77 9						
11	DLQ G-10	4551	-0-	4551	8311	956 1	3489 2	Y	96	89 1		18
						106 9						
12	14175 X	5864	-0-	-8311	-0-	1442 1	4301 2	Y	110	114 1		14
						121 9						
01	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	469 1	4478 2	Y	93	97 1		10
						102 9						
02	4256 X	4204	-0-	-52	-0-	345 1	3767 2	Y	84	73 1		21
						92 9						

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		42	RRCID ->	206846	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	7692 - 7938
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		//CONT.//		266782										
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		44	RRCID ->	208347	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	7472 -	7492	
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	4 1	437 2	Y	3	3	1			-0-
10	DLQ G-10	450	-0-	450	450	104 1	344 2	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10	521	-0-	521	971	112 1	407 2	Y	2	2	1			-0-
12	1300 N	421	-0-	-879	92	105 1	313 2	Y	3	3	1			-0-
01	415 N	323	-0-	-92	-0-	30 1	291 2	Y	2	2	1			-0-
02	476 N	220	-0-	-256	-0-	18 1	200 2	Y	2	1	1			1

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		49	RRCID ->	220877	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	6890 -	6974	
09	3750 X	3271	-0-	-479	-0-	30 1	3235 2	Y	5	5	1			1
10	DLQ G-10	3290	-0-	3290	3290	766 1	2518 2	Y	5	5	1			1
11	DLQ G-10	2961	-0-	2961	6251	636 1	2319 2	Y	5	5	1			1
12	9109 X	2858	-0-	-6251	-0-	716 1	2135 2	Y	6	6	1			1
01	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	203 1	1939 2	Y	3	4	1			-0-
02	3024 X	173	-0-	-2851	-0-	14 1	157 2	Y	2	2	1			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		53	RRCID ->	220887	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	5336 -	6994	
09	T. A.	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		47	RRCID ->	221575	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	5988 -	6060	
09	2100 N	1903	-0-	-197	-0-	18 1	1885 2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2043	-0-	2043	2043	476 1	1567 2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1969	-0-	1969	4012	423 1	1546 2	Y	-0-					-0-
12	1300 N	1947	-0-	647	4659	489 1	1458 2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	2576	-0-	-524	4135	244 1	2332 2	Y	-0-					-0-
*02	2800 N	2331	-0-	-469	3666	196 1	2135 2	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		48	RRCID ->	221674	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7142	PERF.	6296 -	6654	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		//CONT.//		266782									
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		4WI	RRCID ->	224898	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	6585	PERF. 4697 - 4730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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-	
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227035	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7536 - 7570		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		2WI	RRCID ->	232797	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6370 - 6536		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	234304	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 6330 - 6718		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	236951	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7240 - 7292		
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	2	N	-0-	-0-	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	2	N	-0-	-0-	
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	28	1	49	2	N	-0-	-0-	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-	
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	2	N	-0-	-0-	
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	10	1	20	2	N	-0-	-0-	

 TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
 PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

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
09	6480 X	2661	-0-	-3819	-0-	191	1	2185	2	N	259	267 1	22
						285	9						
10	DLQ G-10	2524	-0-	2524	2524	231	1	1959	2	N	304	289 1	37
						334	9						
11	DLQ G-10	2178	-0-	2178	4702	149	1	1772	2	N	234	256 1	15
						257	9						
12	7334 X	2632	-0-	-4702	-0-	182	1	2146	2	N	276	271 1	20
						304	9						
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	64	1	2283	2	N	319	321 1	18
						351	9						
02	2492 X	2231	-0-	-261	-0-	10	1	1937	2	N	258	248 1	28
						284	9						

 PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	47	1	553	2	N	20	21 1	1
						22	9						
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	14	1	484	2	N	29	30 1	-0-
						32	9						
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	2	1	442	2	N	22	21 1	1
						24	9						

 EVERITT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550

09	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	603	1	6889	2	N	-0-		-0-
10	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	908	1	7696	2	N	-0-		-0-
11	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	636	1	7554	2	N	-0-		-0-
12	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	626	1	7395	2	N	-0-		-0-
01	1550 X	791	-0-	-759	-0-	22	1	769	2	N	-0-		-0-
02	1400 X	77	-0-	-1323	-0-	77	2			N	-0-		-0-

 WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

09	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	93	1	10015	2	N	47	44 1	10
						52	9						
10	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	2407	1	7917	2	N	44	47 1	7
						48	9						
11	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	2062	1	7524	2	N	50	48 1	9
						55	9						
12	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	2407	1	7178	2	N	54	56 1	7
						59	9						
01	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	866	1	8280	2	N	44	46 1	5
						48	9						
*02	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	705	1	7692	2	N	39	34 1	10
						43	9						

 CHAPA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241212 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7003 - 7938

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2013 - PLUGGED 09-17-2013											

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		//CONT.//		266782								
WEST TEMPLE W		WELL #:		50	RRCID ->	241515	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	6034 - 6976
M	O	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	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		57	RRCID ->	242175	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	6645 - 8285
09	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	33	1	3506	2	N	134	168 1 27
						147	9					
10	3162 X	2706	-0-	-456	-0-	597	1	1965	2	N	131	138 1 20
						144	9					
11	3690 X	702	-0-	-2988	-0-	131	1	480	2	N	83	87 1 16
						91	9					
12	3813 X	515	-0-	-3298	-0-	129	1	386	2	N	-0-	16 1 -0-
01	3813 X	676	-0-	-3137	-0-	64	1	612	2	N	-0-	-0-
02	3444 X	824	-0-	-2620	-0-	69	1	755	2	N	-0-	-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		62	RRCID ->	243688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	6367 - 8465
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
10	496 N	264	-0-	-232	-0-	62	1	202	2	N	-0-	-0-
11	300 N	81	-0-	-219	-0-	17	1	64	2	N	-0-	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	73	2	N	-0-	-0-
01	279 N	153	-0-	-126	-0-	14	1	139	2	N	-0-	-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	N	-0-	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		59	RRCID ->	245377	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7714 - 7896
09	3000 N	3085	-0-	85	116	28	1	3051	2	N	5	5 1 1
						6	9					
10	3100 N	3233	-0-	133	249	752	1	2475	2	N	5	5 1 1
						6	9					
11	3231 X	2982	-0-	-249	-0-	640	1	2336	2	N	5	5 1 1
						6	9					
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	793	1	2365	2	N	6	6 1 1
						7	9					
01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	276	1	2635	2	N	5	5 1 1
						6	9					
02	2352 X	2342	-0-	-10	-0-	196	1	2142	2	N	4	3 1 2
						4	9					

WEST TEMPLE W		WELL #:		55	RRCID ->	247697	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	6467 - 7650
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	13	1	1376	2	N	80	73 1 17
						88	9					
10	1922 N	1597	-0-	-325	-0-	361	1	1186	2	N	45	55 1 7
						50	9					
11	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	286	1	1044	2	N	63	58 1 12
						69	9					
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	415	1	1237	2	N	91	91 1 12
						100	9					
01	1612 N	1402	-0-	-210	-0-	126	1	1208	2	N	62	67 1 7
						68	9					
02	1316 N	1163	-0-	-153	-0-	95	1	1032	2	N	33	32 1 8
						36	9					

OIL AND GAS DIVISION

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.			//CONT.// 266782										
BELL, EVERETT G.U.			WELL #: 3		RRCID -> 247969		COMPL. DATE 01/06/2010			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10670			
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
09		5158 X	5158	-0-	-0-	388 1	4431 2		N	308	317 1		26
						339 9							
10	DLQ	G-10	3167	-0-	3167	292 1	2475 2		N	364	346 1		44
						400 9							
11	DLQ	G-10	2812	-0-	2812	193 1	2288 2		N	301	326 1		19
						331 9							
12		8911 X	2932	-0-	-5979	201 1	2370 2		N	328	323 1		24
						361 9							
01		2569 X	2569	-0-	-0-	60 1	2127 2		N	347	351 1		20
						382 9							
02		4816 X	1705	-0-	-3111	9 1	1659 2		N	34	50 1		4
						37 9							

WEST TEMPLE W			WELL #: 88		RRCID -> 248302		COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078			
09		4080 X	3690	-0-	-390	34 1	3613 2		N	39	35 1		8
						43 9							
10		3844 X	2960	-0-	-884	684 1	2251 2		N	23	27 1		4
						25 9							
11		3720 X	2991	-0-	-729	637 1	2324 2		N	27	26 1		5
						30 9							
12		3844 X	2151	-0-	-1693	530 1	1579 2		N	38	38 1		5
						42 9							
01		3813 X	2863	-0-	-950	268 1	2566 2		N	26	28 1		3
						29 9							
02		3444 X	2643	-0-	-801	220 1	2398 2		N	23	20 1		6
						25 9							

WEST TEMPLE W			WELL #: 52		RRCID -> 248543		COMPL. DATE 06/15/2011			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510			
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		155 N	111	-0-	-44	-0-	26 1	85 2	N	-0-			-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	36 1	133 2	N	-0-			-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	25 1	76 2	N	-0-			-0-
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	12 1	115 2	N	-0-			-0-
02		168 N	64	-0-	-104	-0-	5 1	59 2	N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W			WELL #: 1WI		RRCID -> 249397		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		//CONT.// 266782													
WEST TEMPLE W		WELL #: 58		RRCID -> 251650		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-				-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	44	1	143	2	N	-0-				-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	44	1	159	2	N	-0-				-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	29	1	87	2	N	-0-				-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-				-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	14	1	147	2	N	-0-				-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 253351		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7756 - 9297					
09	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	349	1	3987	2	N	72	75	1		5
						79	9								
10	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	430	1	3641	2	N	83	78	1		10
						91	9								
11	3870 X	3615	-0-	-255	-0-	275	1	3274	2	N	60	66	1		4
						66	9								
12	4557 X	9	-0-	-4548	-0-	1	1	7	2	N	1	5	1		-0-
						1	9								
01	4557 X	395	-0-	-4162	-0-	10	1	359	2	N	24	23	1		1
						26	9								
02	4116 X	1538	-0-	-2578	-0-	8	1	1462	2	N	62	56	1		7
						68	9								

ETHYL L. CARTER ET AL G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 253980		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 11719		PERF. 10366 - 10694					
09	12180 X	11371	-0-	-809	-0-	900	1	10286	2	N	168	174	1		13
						185	9								
10	DLQ G-10	8816	-0-	8816	8816	908	1	7699	2	N	190	180	1		23
						209	9								
11	DLQ G-10	10425	-0-	10425	19241	795	1	9455	2	N	159	172	1		10
						175	9								
12	26374 X	7133	-0-	-19241	-0-	541	1	6391	2	N	183	180	1		13
						201	9								
01	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	267	1	9507	2	N	204	205	1		12
						224	9								
02	8372 X	8090	-0-	-282	-0-	40	1	7865	2	N	168	161	1		19
						185	9								

WEST TEMPLE W		WELL #: 78		RRCID -> 254227		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6901 - 7097					
09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	30	1	3263	2	N	96	87	1		20
						106	9								
10	3627 X	2906	-0-	-721	-0-	657	1	2162	2	N	79	87	1		12
						87	9								
11	3510 X	2917	-0-	-593	-0-	611	1	2230	2	N	69	68	1		13
						76	9								
12	3627 X	2397	-0-	-1230	-0-	583	1	1738	2	N	69	73	1		9
						76	9								
01	3503 X	3404	-0-	-99	-0-	314	1	3003	2	N	79	79	1		9
						87	9								
02	3164 X	2712	-0-	-452	-0-	222	1	2422	2	N	62	56	1		15
						68	9								

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 60		RRCID -> 256156		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 6280 - 7956					
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782													
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8690 - 9960													
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

09		12030 X	9732	-0-	-2298	-0-	752 1	8598 2	N	347	351 1		29
							382 9						
10	DLQ	G-10	9580	-0-	9580	9580	960 1	8139 2	N	437	413 1		53
							481 9						
11	DLQ	G-10	8351	-0-	8351	17931	618 1	7349 2	N	349	380 1		22
							384 9						
12		27203 X	9272	-0-	-17931	-0-	688 1	8132 2	N	411	403 1		30
							452 9						
01		9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	234 1	8317 2	N	453	457 1		26
							498 9						
*02		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	37 1	7294 2	N	348	335 1		39
							383 9						

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 259061 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8620 - 10110													

09		15540 X	3521	-0-	-12019	-0-	276 1	3148 2	N	88	94 1		7
							97 9						
10	DLQ	G-10	200	-0-	200	200	6 1	55 2	N	126	118 1		15
							139 9						
11	DLQ	G-10	1131	-0-	1131	1331	88 1	1043 2	N	-0-	15 1		-0-
12		9821 X	8490	-0-	-1331	-0-	662 1	7828 2	N	-0-			-0-
													-0-
01		9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	266 1	9463 2	N	-0-			-0-
													-0-
*02		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	49 1	9526 2	N	-0-			-0-
													-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008													

09		5250 X	3170	-0-	-2080	-0-	28 1	3001 2	N	128	120 1		26
							141 9						
10	DLQ	G-10	2286	-0-	2286	2286	509 1	1676 2	N	92	104 1		14
							101 9						
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2286			N	-0-	14 1		-0-
													-0-
12		3170 X	884	-0-	-2286	-0-	222 1	662 2	N	-0-			-0-
													-0-
01		614 X	614	-0-	-0-	-0-	58 1	556 2	N	-0-			-0-
													-0-
02		2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-			N	-0-			-0-
													-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248													

09		18300 X	4812	-0-	-13488	-0-	44 1	4755 2	N	12	31 1		3
							13 9						
10	DLQ	G-10	12156	-0-	12156	12156	2794 1	9190 2	N	156	135 1		24
							172 9						
11	DLQ	G-10	14926	-0-	14926	27082	3160 1	11533 2	N	212	196 1		40
							233 9						
12		33749 X	6667	-0-	-27082	-0-	1674 1	4991 2	N	2	42 1		-0-
							2 9						
01		12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	1133 1	10831 2	N	227	202 1		25
							250 9						
02		13944 X	9475	-0-	-4469	-0-	760 1	8290 2	N	386	315 1		96
							425 9						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		//CONT.// 266782												
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 82		RRCID -> 263252		COMPL. DATE 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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10320 X	551	-0-	-9769	-0-	1	1	86	2	N	422	338	1	87
10	DLQ G-10	291	-0-	291	291	464	9	199	2	N	28	111	1	4
11	DLQ G-10	400	-0-	400	691	31	9	314	2	N	-0-	4	1	-0-
12	1801 X	1110	-0-	-691	-0-	86	1	831	2	N	-0-			-0-
01	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	279	1	1809	2	N	4	4	1	-0-
*02	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	189	1	3830	2	N	97	74	1	23
						4	9							
						351	1							
						107	9							
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 86		RRCID -> 263253		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 5426 - 8048				
09	23490 X	-0-	-0-	-23490	-0-					N	-0-	2	1	-0-
10	DLQ G-10	38402	-0-	38402	38402	8830	1	29042	2	N	482	408	1	74
11	DLQ G-10	27369	-0-	27369	65771	530	9	21481	2	N	2	75	1	1
12	92836 X	27065	-0-	-65771	-0-	5886	1	20268	2	N	-0-			1
01	117 X	117	-0-	-0-	-0-	2	9	106	2	N	-0-			1
02	3164 X	465	-0-	-2699	-0-	6797	1	407	2	N	19	14	1	6
						11	1							
						37	1							
						21	9							
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 263255		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10090 - 10288				
09	840 X	286	-0-	-554	-0-	23	1	263	2	N	-0-			-0-
10	961 X	828	-0-	-133	-0-	87	1	741	2	N	-0-			-0-
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-			-0-
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 90		RRCID -> 263280		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6710 - 6837				
09	8310 X	6038	-0-	-2272	-0-	55	1	5927	2	N	51	53	1	10
10	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	56	9	4326	2	N	60	61	1	9
11	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	1315	1	4303	2	N	68	63	1	14
12	6603 X	5709	-0-	-894	-0-	66	9	4212	2	N	77	82	1	9
01	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	1179	1	5695	2	N	63	65	1	7
*02	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	75	9	5243	2	N	57	49	1	15
						1412	1							
						85	9							
						596	1							
						69	9							
						481	1							
						63	9							
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 85		RRCID -> 263295		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 6570 - 8134				
09	10650 X	8453	-0-	-2197	-0-	74	1	8003	2	N	342	309	1	70
10	DLQ G-10	8344	-0-	8344	8344	376	9	6099	2	N	355	371	1	54
11	DLQ G-10	8096	-0-	8096	16440	1854	1	6021	2	N	386	367	1	73
12	24666 X	8226	-0-	-16440	-0-	391	9	5796	2	N	442	457	1	58
01	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	1650	1	6043	2	N	250	281	1	27
02	7252 X	6090	-0-	-1162	-0-	425	9	5311	2	N	265	227	1	65
						1944	1							
						486	9							
						632	1							
						275	9							
						487	1							
						292	9							

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782												
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782												
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	

09	15000 X	2354	-0-	-12646	-0-	187 1	2131 2	N	33	62 1	2	
						36 9						
10	DLQ G-10	2897	-0-	2897	2897	306 1	2590 2	N	1	3 1	-0-	
						1 9						
11	DLQ G-10	3663	-0-	3663	6560	284 1	3379 2	N	-0-		-0-	
12	9371 X	2811	-0-	-6560	-0-	216 1	2551 2	N	40	37 1	3	
						44 9						
01	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	79 1	2803 2	N	103	100 1	6	
						113 9						
02	3416 X	1920	-0-	-1496	-0-	9 1	1813 2	N	89	85 1	10	
						98 9						

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851												

09	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	300 1	3432 2	N	195	178 1	19	
						215 9						
10	DLQ G-10	4320	-0-	4320	4320	437 1	3699 2	N	167	165 1	21	
						184 9						
11	DLQ G-10	8553	-0-	8553	12873	646 1	7684 2	N	203	211 1	13	
						223 9						
12	22274 X	9401	-0-	-12873	-0-	715 1	8448 2	N	216	213 1	16	
						238 9						
01	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	252 1	8957 2	N	243	245 1	14	
						267 9						
*02	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	37 1	7127 2	N	211	202 1	23	
						232 9						

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380												

09	2970 X	1890	-0-	-1080	-0-	17 1	1818 2	N	50	46 1	10	
						55 9						
10	2387 X	1608	-0-	-779	-0-	365 1	1199 2	N	40	44 1	6	
						44 9						
11	1890 X	1599	-0-	-291	-0-	333 1	1214 2	N	47	44 1	9	
						52 9						
12	1953 X	717	-0-	-1236	-0-	171 1	510 2	N	33	38 1	4	
						36 9						
01	1953 X	1813	-0-	-140	-0-	165 1	1574 2	N	67	64 1	7	
						74 9						
02	1764 X	1475	-0-	-289	-0-	119 1	1303 2	N	48	43 1	12	
						53 9						

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032												

09	9720 X	8536	-0-	-1184	-0-	667 1	7626 2	N	221	228 1	18	
						243 9						
10	DLQ G-10	8634	-0-	8634	8634	881 1	7470 2	N	257	244 1	31	
						283 9						
11	DLQ G-10	8045	-0-	8045	16679	607 1	7211 2	N	206	224 1	13	
						227 9						
12	24761 X	8082	-0-	-16679	-0-	609 1	7203 2	N	245	240 1	18	
						270 9						
01	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	206 1	7330 2	N	257	260 1	15	
						283 9						
02	7151 X	6840	-0-	-311	-0-	34 1	6588 2	N	198	191 1	22	
						218 9						

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782														
EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	34650 X	17852	-0-	-16798	-0-	1411	1	16123	2	N	289	303	1	24
						318	9							
10	30318 X	24848	-0-	-5470	-0-	2588	1	21934	2	N	296	284	1	36
						326	9							
11	25680 X	22382	-0-	-3298	-0-	1717	1	20410	2	N	232	253	1	15
						255	9							
12	26536 X	21455	-0-	-5081	-0-	1651	1	19515	2	N	263	259	1	19
						289	9							
01	24862 X	19389	-0-	-5473	-0-	522	1	18577	2	N	264	268	1	15
						290	9							
02	22456 X	16304	-0-	-6152	-0-	82	1	15981	2	N	219	210	1	24
						241	9							

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341														

09	31410 X	24234	-0-	-7176	-0-	218	1	23393	2	N	566	460	1	116
						623	9							
10	32457 X	23248	-0-	-9209	-0-	5326	1	17519	2	N	366	426	1	56
						403	9							
11	31410 X	21319	-0-	-10091	-0-	4512	1	16468	2	N	308	306	1	58
						339	9							
12	28985 X	19085	-0-	-9900	-0-	4728	1	14098	2	N	235	262	1	31
						259	9							
01	27249 X	18643	-0-	-8606	-0-	1746	1	16686	2	N	192	202	1	21
						211	9							
02	22624 X	17752	-0-	-4872	-0-	1472	1	16060	2	N	200	171	1	50
						220	9							

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336														

09	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	35	1	3776	2	N	122	115	1	25
						134	9							
10	5952 X	3922	-0-	-2030	-0-	871	1	2865	2	N	169	168	1	26
						186	9							
11	5310 X	3339	-0-	-1971	-0-	670	1	2447	2	N	202	190	1	38
						222	9							
12	4991 X	3351	-0-	-1640	-0-	786	1	2343	2	N	202	214	1	26
						222	9							
01	4464 X	2946	-0-	-1518	-0-	260	1	2487	2	N	181	187	1	20
						199	9							
02	3556 X	2510	-0-	-1046	-0-	186	1	2028	2	N	269	223	1	66
						296	9							

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595														

09	111000 X	49424	-0-	-61576	-0-	3963	1	45284	2	N	161	173	1	11
						177	9							
10	114700 X	47940	-0-	-66760	-0-	5043	1	42734	2	N	148	144	1	15
						163	9							
11	97710 X	38365	-0-	-59345	-0-	2969	1	35284	2	N	102	113	1	4
						112	9							
12	89001 X	22634	-0-	-66367	-0-	1760	1	20802	2	N	65	64	1	5
						72	9							
01	69719 X	25116	-0-	-44603	-0-	683	1	24281	2	N	138	135	1	8
						152	9							
02	46116 X	29592	-0-	-16524	-0-	149	1	28986	2	N	415	377	1	46
						457	9							

TABASCO (CONSOLIDATED)															
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CHESTNUT, F. E. //CONT.// 266782															
WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968															
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	

09		27838 X	27838	-0-	-0-	-0-	247	1	26577	2	N	922	926	1	190
							1014	9							
10		33914 X	30251	-0-	-3663	-0-	6798	1	22361	2	N	993	1031	1	152
							1092	9							
11		32820 X	25213	-0-	-7607	-0-	5180	1	18905	2	N	1025	984	1	193
							1128	9							
12		33914 X	28991	-0-	-4923	-0-	6994	1	20855	2	N	1038	1096	1	135
							1142	9							
01		31093 X	27113	-0-	-3980	-0-	2488	1	23789	2	N	760	813	1	82
							836	9							
02		27328 X	22865	-0-	-4463	-0-	1861	1	20307	2	N	634	561	1	155
							697	9							

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1															
WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956															

09		20142 X	20142	-0-	-0-	-0-	1601	1	18291	2	N	227	232	1	18
							250	9							
10		20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	2175	1	18432	2	N	247	235	1	30
							272	9							
11		20147 X	20147	-0-	-0-	-0-	1545	1	18358	2	N	222	238	1	14
							244	9							
12		20801 X	20628	-0-	-173	-0-	1587	1	18762	2	N	254	250	1	18
							279	9							
01		20894 X	20304	-0-	-590	-0-	546	1	19438	2	N	291	293	1	16
							320	9							
02		18578 X	17918	-0-	-660	-0-	90	1	17569	2	N	235	225	1	26
							259	9							

CHESTNUT, F. E.															
WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154															

09		58680 X	17539	-0-	-41141	-0-	4563	1	12689	2	N	261	383	1	150
							287	9							
10		27203 X	27203	-0-	-0-	-0-	7534	1	19084	2	N	532	376	1	306
							585	9							
11		25017 X	25017	-0-	-0-	-0-	7143	1	17361	2	N	466	584	1	188
							513	9							
12		23886 X	23886	-0-	-0-	-0-	7153	1	16253	2	N	436	586	1	38
							480	9							
01		27218 X	16250	-0-	-10968	-0-	15780	2	470	9	N	427	197	1	268
							5405	1	13924	2	N	364	389	1	243
02		24584 X	19729	-0-	-4855	-0-	400	9							

CHESTNUT, F. E.															
WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900															

09		54570 X	24518	-0-	-30052	-0-	6327	1	17594	2	N	543	581	1	-0-
							597	9							
10		56389 X	25679	-0-	-30710	-0-	7033	1	17814	2	N	756	572	1	184
							832	9							
11		26610 X	23462	-0-	-3148	-0-	6641	1	16141	2	N	618	579	1	223
							680	9							
12		27497 X	22689	-0-	-4808	-0-	6745	1	15325	2	N	563	782	1	4
							619	9							
01		25668 X	20445	-0-	-5223	-0-	5801	1	14073	2	N	519	389	1	134
							571	9							
02		23184 X	16850	-0-	-6334	-0-	4585	1	11812	2	N	412	391	1	155
							453	9							

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782															
PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

09		86550 X	80123	-0-	-6427	-0-	6420	1	73359	2	N	313	336	1	27
							344	9							
10		89435 X	67550	-0-	-21885	-0-	7102	1	60184	2	N	240	238	1	29
							264	9							
11		86550 X	47224	-0-	-39326	-0-	3655	1	43442	2	N	115	137	1	7
							127	9							
12		40896 X	40896	-0-	-0-	-0-	3168	1	37444	2	N	258	246	1	19
							284	9							
01		89435 X	37724	-0-	-51711	-0-	1023	1	36381	2	N	291	293	1	17
							320	9							
02		74788 X	29244	-0-	-45544	-0-	148	1	28874	2	N	202	196	1	23
							222	9							

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980															
10		167400 X	35934	-0-	-131466	-0-	3580	1	30341	2	N	1830	1608	1	222
							2013	9							
11		162000 X	125524	-0-	-36476	-0-	9105	1	108222	2	N	7452	7201	1	473
							8197	9							
12		167400 X	66660	-0-	-100740	-0-	4904	1	57966	2	N	3445	3667	1	251
							3790	9							
01		167400 X	37985	-0-	-129415	-0-	965	1	34323	2	N	2452	2562	1	141
							2697	9							
02		151200 X	14674	-0-	-136526	-0-	67	1	13034	2	N	1430	1413	1	158
							1573	9							

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10294 - 10784															
09		60615 X	55240	-0-	-5375	-0-	4382	1	50069	2	N	717	656	1	61
							789	9							
10		69595 X	23760	-0-	-45835	-0-	2464	1	20877	2	N	381	396	1	46
							419	9							
11		67350 X	17312	-0-	-50038	-0-	1321	1	15707	2	N	258	288	1	16
							284	9							
12		69595 X	13876	-0-	-55719	-0-	1058	1	12511	2	N	279	275	1	20
							307	9							
01		69595 X	11544	-0-	-58051	-0-	306	1	10890	2	N	316	318	1	18
							348	9							
02		51548 X	10120	-0-	-41428	-0-	50	1	9846	2	N	204	200	1	22
							224	9							

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566															
*08		0	12308	-0-	12308	12308	1026	1	10642	2	N	582	518	1	64
							640	9							
*09		66750 X	51937	-0-	-14813	-0-	4051	1	45871	2	N	1832	1741	1	155
							2015	9							
*10		68975 X	43587	-0-	-25388	-0-	4581	1	38818	2	N	171	305	1	21
							188	9							
*11		66750 X	21255	-0-	-45495	-0-	1645	1	19554	2	N	51	69	1	3
							56	9							
*12		68975 X	9872	-0-	-59103	-0-	760	1	8987	2	N	114	109	1	8
							125	9							
*01		68975 X	11478	-0-	-57497	-0-	310	1	11033	2	N	123	124	1	7
							135	9							
02		62300 X	13048	-0-	-49252	-0-	65	1	12695	2	N	262	240	1	29
							288	9							

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
 OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF. 10950 - 10994

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
*11	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	637 1	7572 2	N	206	193 1		13
						227 9						
*12	61193 X	61193	-0-	-0-	-0-	4499 1	53179 2	N	3195	2976 1		232
						3515 9						
*01	80875 X	80875	-0-	-0-	-0-	2128 1	75711 2	N	2760	2833 1		159
						3036 9						
*02	60852 X	60852	-0-	-0-	-0-	303 1	59109 2	N	1309	1323 1		145
						1440 9						

TABASCO (P) 88103 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 BELL-STELZIG UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 014534 COMPL. DATE 06/27/1961 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	3 1	74 2	Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14 1	56 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	3 1	36 2	Y	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 2	Y	-0-			-0-
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	99 2	Y	-0-			-0-

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

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

TABASCO, NORTH (A SAND) 88105 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TABASCO, NORTH (HEARD)		88105 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
CNG I		WELL #:	1	RRCID ->	160792	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	12468	PERF.	7080 - 7164		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TABASCO, NORTH (R)		88105 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581											
AMYX UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	120343	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8679 - 8779		
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2)		88105 766		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581											
TEXAN GARDENS		WELL #:	1	RRCID ->	193802	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8428 - 8549		
09		3390 X	1155	-0-	-2235	-0-	85 1	1070 2	N	-0-			116
10		2635 X	2418	-0-	-217	-0-	178 1	2240 2	N	-0-			116
11		2550 X	2259	-0-	-291	-0-	175 1	2084 2	N	-0-			116
12		2635 X	1913	-0-	-722	-0-	146 1	1767 2	N	-0-			116
01		2511 X	2127	-0-	-384	-0-	156 1	1971 2	N	-0-			116
02		2184 X	1962	-0-	-222	-0-	156 1	1806 2	N	-0-			116

TABASCO, NORTH (R,FB-3)		88105 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581											
HIDALGO-WILLACY		WELL #:	2A	RRCID ->	118847	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	8717 - 8789		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLACY, HIDALGO		WELL #:		15B		RRCID ->		145306		COMPL. DATE		10/03/1993		TOTAL DEPTH		9310		PERF.		8882 - 9158	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT											-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT											-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT											-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT											-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT											-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT											-0-

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		
09		202929	5247	-0-	-197682	-0-	141 1	5106 2	N	-0-			15
10		10261 #	8277	-0-	-1984	-0-	207 1	8070 2	N	-0-			15
11		9930 #	6486	-0-	-3444	-0-	141 1	6345 2	N	-0-			15
12		7626 #	6870	-0-	-756	-0-	249 1	6621 2	N	-0-			15
01		8035	8035	-0-	-0-	-0-	232 1	7803 2	N	-0-			15
*02		7541	7541	-0-	-0-	-0-	232 1	7309 2	N	-0-			15

OIL AND GAS DIVISION

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	69			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	69			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					
09	6000	4492	-0-	-1508	48181	4372	2	120	9	N	109	156	1	16	8	116
10	52676	4495	-0-	-48181	-0-	4453	2	42	9	N	38	5	8			149
11	3421 R	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					149
12	4464	3671	-0-	-793	-0-	3528	2	143	9	N	130	177	1			102
01	4464	2980	-0-	-1484	-0-	2941	2	39	9	N	35					137
02	4032	2030	-0-	-2002	-0-	2011	2	19	9	N	17					154

TAFT, NORTHEAST (6350)		88123 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194														
RITCHIE FARMS, LTD		WELL #:	1	RRCID ->	249497	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6529 - 6531					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	159	1			116
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	157	1			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	139	1			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					212

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					
09	4800	4588	-0-	-212	-0-	1447	2	3141	9	N	2855	2772	1			793
10	4960	4332	-0-	-628	-0-	1146	2	3186	9	N	2896	3292	1			397
11	4800	3337	-0-	-1463	-0-	728	2	2609	9	N	2372	2408	1			361
12	4960	4463	-0-	-497	-0-	1437	2	3026	9	N	2751	2758	1			354
01	4960	3272	-0-	-1688	-0-	988	2	2284	9	N	2076	2054	1			376
02	DLQ G-10	2367	-0-	2367	2367	802	2	1565	9	N	1423	1570	1			229

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					
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-							55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							55

GOMEZ		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		076861														
		WELL #:	1	RRCID ->	175131	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	10458 - 10497					
09	630 N	-0-	-0-	-630	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.//		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
RMR OPERATING, LLC		714351										
RESENDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 210373		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782				
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
09	1560 X	505	-0-	-1055	-0-	89 1	416 3	N	-0-			-0-
10	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	668 1	1636 3	N	-0-			-0-
11	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	895 1	1043 3	N	-0-			-0-
12	1612 X	1490	-0-	-122	-0-	1490 3		N	-0-			-0-
01	1612 X	1275	-0-	-337	-0-	1275 3		N	-0-			-0-
02	1456 X	NO RPT	-0-	-1456	-0-			N	NO RPT			-0-

LA DUQUESA		WELL #: 1		RRCID -> 211541		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464				
09	240 X	137	-0-	-103	-0-	94 1	43 3	N	-0-			-0-
10	277 X	277	-0-	-0-	-0-	80 1	197 3	N	-0-			-0-
11	432 X	432	-0-	-0-	-0-	199 1	233 3	N	-0-			-0-
12	434 X	217	-0-	-217	-0-	217 3		N	-0-			-0-
01	403 X	109	-0-	-294	-0-	109 3		N	-0-			-0-
02	392 X	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAQUACHIE (HINNANT #3)		88351 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
FULBRIGHT, J.E. "G"		WELL #: 3		RRCID -> 147422		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 13374 PERF. 9262 - 10496				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162)		88360 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023										
J.M. CUELLAR NE		WELL #: 1		RRCID -> 221232		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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
02	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

09	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	2	N	-0-			-0-
10	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-			-0-
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
01	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2	N	-0-			-0-
02	140 #	29	-0-	-111	-0-	29	2	N	-0-			-0-

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			11
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			11
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			11
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			11
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			11
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			11

TENERIAS (7920) 88795 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
PINNELL WELL #: 5 RRCID -> 201433 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7858 - 7868

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERESA (3110)		//CONT.// 88866 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
CLICK ENERGY COMPANY		//CONT.// 160556										
PRICE, C.W.		WELL #: 1		RRCID -> 074853		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 3210 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
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-			-0-
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-			-0-
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-			-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAKER, HEIRS, A. J.		WELL #: 4		RRCID -> 076547		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A				
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	Y	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-			-0-
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	57	-0-	57	-0-	57 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SHEPHERD, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 077735		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A				
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-			-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			-0-
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-			-0-
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAKER, A.J. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 087154		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106				
09		3000 N	487	-0-	-2513	6159	487 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	975	-0-	-2125	4034	975 2	Y	-0-			-0-
11		4678 N	644	-0-	-4034	-0-	644 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	634	-0-	634	634	634 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	634		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	634		Y	NO RPT			-0-

BAKER, A.J. HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 087971		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113				
09	INC	G-10	57	-0-	57	3150	57 2	Y	-0-			-0-
10	INC	G-10	158	-0-	158	3308	158 2	Y	-0-			-0-
11	INC	G-10	92	-0-	92	3400	92 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	87	-0-	87	3487	87 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3487		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3487		Y	NO RPT			-0-

BAKER, A. J. HRS		WELL #: 7		RRCID -> 095076		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	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				
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	Y	-0-			-0-
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	Y	-0-			-0-
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	314	-0-	314	314	314 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	314		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	314		Y	NO RPT			-0-

TESORO			88949 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
AWP OPERATING COMPANY			038889										
MARCHBANKS			WELL #: 2		RRCID -> 270852		COMPL. DATE 05/01/2013			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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	3507	-0-	3507	3507	533 1	2974 2	N	-0-			-0-
12		SHUT IN	11385	-0-	11385	14892	1196 1	10121 2	N	62			62
							68 9						
01	14256		14256	-0-	-0-	14892	1245 1	12923 2	N	80			142
							88 9						
*02	29863 R		14971	-0-	-14892	-0-	1429 1	13478 2	N	58			200
							64 9						

TESORO (3600)			88949 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
TYLUADADA, LLC			875253										
MARCHBANKS, G.B.			WELL #: 2		RRCID -> 119854		COMPL. DATE 11/03/1986			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2944 - 2950			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (HEARD, FIRST)			89070 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.			266782										
CNG GAS UNIT VI			WELL #: 5		RRCID -> 173972		COMPL. DATE 12/20/1999			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (HEARD MASSIVE)			89070 187		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.			266782										
CNG GAS UNIT IV			WELL #: 5		RRCID -> 220758		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668			
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
09	3060	X	2898	-0-	-162	-0-	769 1	2127 2	Y	2			12
							2 9						
10	DLQ	G-10	2552	-0-	2552	2552	355 1	2189 2	Y	7	19 1		-0-
							8 9						
11	DLQ	G-10	2683	-0-	2683	5235	402 1	2278 2	Y	3			3
							3 9						
12	7666	X	2431	-0-	-5235	-0-	317 1	2104 2	Y	9			12
							10 9						
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	372 1	2209 2	Y	2			14
							2 9						
02	2716	X	2138	-0-	-578	-0-	314 1	1821 2	Y	3			17
							3 9						

TEXAN GARDENS (HEARD MASSIVE)		//CONT.//		89070 187	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				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 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
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	75 1	939 2	Y	-0-	12
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	76 1	952 2	Y	-0-	12
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	75 1	896 2	Y	-0-	12
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	80 1	976 2	Y	1 8 1	5
						1 9				
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	76 1	963 2	Y	-0-	5
*02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	74 1	857 2	Y	7	12
						8 9				

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION				WELL #: 5	RRCID -> 194619	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7862	- 7934	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIDALGO WILLACY				WELL #: 11B	RRCID -> 221193	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7474	- 7500	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEARD GAS UNIT 2				WELL #: 7	RRCID -> 221477	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7676	- 7760	
09	510 N	30	-0-	-480	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 2	Y	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	Y	-0-	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	2 1	21 2	Y	-0-	-0-

HIDALGO-WILLACY				WELL #: 10B	RRCID -> 223977	COMPL. DATE 12/23/2006	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7422	- 7462	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEXAN GARDENS (HEARD, THIRD)				89070 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581						
HIDALGO WILLACY				WELL #: 4B	RRCID -> 164206	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7464	- 7500	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 TEXAN GARDENS (HEARD, THIRD) //CONT.// 89070 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
 GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

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
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-	20
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	14	2	N	5	12 1
							6	9					
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	1	14
							1	9					
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	14
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	1	15
							1	9					
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-	15

 TEXAN GARDENS (K SAND) 89070 298 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

*08		0	1654	-0-	1654	1654	122	1	1532	2	Y	-0-	-0-
*09		3556 X	1902	-0-	-1654	-0-	141	1	1761	2	Y	-0-	-0-
10		2883 X	1412	-0-	-1471	-0-	104	1	1308	2	Y	-0-	-0-
11		2790 X	965	-0-	-1825	-0-	75	1	890	2	Y	-0-	-0-
12		2883 X	1135	-0-	-1748	-0-	86	1	1049	2	Y	-0-	-0-
01		2883 X	786	-0-	-2097	-0-	58	1	728	2	Y	-0-	-0-
02		2604 X	608	-0-	-1996	-0-	48	1	553	2	Y	6	6
							7	9					

 TEXAN GARDENS (K, NW) 89070 299 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
 CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	-0-

 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

09	960 N	362	-0-	-598	-0-	-0-	25	1	317	2	Y	18	30 1
							20	9					
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					Y	-0-	38
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-	38
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-	38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	68

 SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	33 1	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

TEXAN GARDENS (L SAND)			89070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.			266782												
CNG G.U. IV			WELL #: 5		RRCID -> 142383		COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CNG G.U. VI			WELL #: 4		RRCID -> 144233		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410					
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	DLQ	G-10	158	-0-	158	158	24	1	134	2	Y	-0-			4
12		289 N	131	-0-	-158	-0-	17	1	114	2	Y	-0-			4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			4

CNG G.U. IV			WELL #: 6		RRCID -> 144367		COMPL. DATE 02/23/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CNG GAS UNIT VI			WELL #: 1		RRCID -> 220756		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234					
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	382	1	1057	2	Y	1			20
							1	9							
10	DLQ	G-10	1301	-0-	1301	1301	182	1	1118	2	Y	1	20	1	1
							1	9							
11	DLQ	G-10	1291	-0-	1291	2592	193	1	1097	2	Y	1			2
							1	9							
12	1300	N	1333	-0-	33	2625	174	1	1156	2	Y	3			5
							3	9							
01	3100	N	1113	-0-	-1987	638	160	1	952	2	Y	1			6
							1	9							
*02	1757	N	1119	-0-	-638	-0-	164	1	954	2	Y	1			7
							1	9							

CNG GAS UNIT IV			WELL #: 2		RRCID -> 220757		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335					
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CNG VI			WELL #: 2		RRCID -> 227021		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (L SAND)		//CONT.//		89070 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581									
HIDALGO-WILLACY		WELL #:		1B	RRCID ->	220491	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	7957 - 8004	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	10 1	132 2	N	-0-	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15 1	192 2	N	-0-	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	N	-0-	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15 1	185 2	N	-0-	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	N	-0-	-0-			-0-

HEARD GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	250554	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8206 - 8420
09	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	332 1	4157 2	Y	20			88
10	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	393 1	4948 2	Y	12			100
11	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	368 1	4385 2	Y	22			122
12	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	409 1	4963 2	Y	39	79 1		82
01	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	418 1	5266 2	Y	-0-			82
*02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	308 1	3580 2	Y	29			111

HIDALGO WILLACY		WELL #:		4	RRCID ->	270569	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	7838 - 7847
09	13860 X	8925	-0-	-4935	-0-	647 1	8112 2	Y	151	180 1		133
10	14322 X	9130	-0-	-5192	-0-	666 1	8388 2	Y	69	179 1		23
11	13860 X	9551	-0-	-4309	-0-	727 1	8655 2	Y	154			177
12	11170 X	11170	-0-	-0-	-0-	840 1	10206 2	Y	113	182 1		108
01	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	786 1	9905 2	Y	113	175 1		46
*02	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	713 1	8270 2	Y	103			149

HIDALGO WILLACY		WELL #:		3B	RRCID ->	270582	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7765 - 7835
09	1780 X	820	-0-	-960	-0-	61 1	759 2	N	-0-			-0-
10	1240 X	838	-0-	-402	-0-	62 1	776 2	N	-0-			-0-
11	1200 X	646	-0-	-554	-0-	50 1	596 2	N	-0-			-0-
*12	1240 X	683	-0-	-557	-0-	52 1	631 2	Y	-0-			-0-
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	43 1	538 2	Y	-0-			-0-
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	39 1	450 2	Y	-0-			-0-

TEXAN GARDENS (MISSION)		89070 320		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581										
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #:		3	RRCID ->	174158	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	7230 - 7298
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (MISSION)		//CONT.//		89070 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581										
HEARD GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	221855	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7162 - 7208		
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	330 N	292	-0-	-38	-0-		20 1	250 2		Y	20			127
							22 9							
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-		20 1	247 2		Y	12			139
							13 9							
11	270 N	254	-0-	-16	-0-		18 1	212 2		Y	22			161
							24 9							
12	310 N	118	-0-	-192	-0-		6 1	69 2		Y	39	97 1		103
							43 9							
01	279 N	268	-0-	-11	-0-		20 1	248 2		Y	-0-			103
02	224 N	90	-0-	-134	-0-		6 1	76 2		Y	7			110
							8 9							

ZAMORA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235222	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	6810 - 6825
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12

TEXAN GARDENS (O SAND)		89070 340		NON-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		266782		RRCID ->	181955	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	8423 - 8529	
CNG III		WELL #:		2								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #:		7T	RRCID ->	220873	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8634 - 9520
09	6300 X	5516	-0-	-784	-0-		1463 1	4050 2	Y	3		14
							3 9					
10	DLQ G-10	6315	-0-	6315	6315		880 1	5424 2	Y	10	18 1	6
							11 9					
11	DLQ G-10	6330	-0-	6330	12645		949 1	5377 2	Y	4		10
							4 9					
12	16742 X	4097	-0-	-12645	-0-		535 1	3549 2	Y	12		22
							13 9					
01	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-		309 1	1832 2	Y	3		25
							3 9					
02	5629 X	3248	-0-	-2381	-0-		477 1	2767 2	Y	4		29
							4 9					

TEXAN GARDENS (O SAND)		//CONT.//		89070 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
HIDALGO-WILLACY				WELL #: 7	RRCID -> 214119	COMPL. DATE 03/27/2005	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8344	-		8370		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	80	1	999	2	Y	-0-	-0-
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	71	1	895	2	Y	-0-	-0-
11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	71	1	839	2	Y	-0-	-0-
12		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	77	1	933	2	Y	-0-	-0-
01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	72	1	907	2	Y	-0-	-0-
*02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	Y	-0-	-0-

SWANTNER				WELL #: 3	RRCID -> 221815	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 9206	PERF. 7650	-		7670		
09		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				32	115	1	139
10		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	130	1	1634	2	Y	27	166
							30	9					
11		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	129	1	1532	2	Y	-0-	166
12		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	147	1	1788	2	Y	-0-	166
01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	141	1	1774	2	Y	-0-	166
*02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	141	1	1642	2	Y	4	170
							4	9					

HIDALGO-WILLACY				WELL #: 8B	RRCID -> 224309	COMPL. DATE 01/04/2004	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8586	-		8586		
09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	63	1	789	2	N	-0-	145
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	63	1	796	2	N	162	153
							178	9					
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	63	1	755	2	N	16	169
							18	9					
12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	68	1	831	2	N	12	181
							13	9					
01		1023 N	838	-0-	-185	-0-	62	1	776	2	N	-0-	181
*02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	63	1	733	2	N	-0-	181

TEXAN GARDENS (O, EAST)				89070 341	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.				266782									
CNG GU IV				WELL #: 3U	RRCID -> 175151	COMPL. DATE 11/07/1999	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8028	-		8077		
09		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	547	1	1514	2	Y	1	10
							1	9					
10	DLQ	G-10	2133	-0-	2133	2133	298	1	1834	2	Y	1	1
							1	9					
11	DLQ	G-10	1683	-0-	1683	3816	252	1	1430	2	Y	1	2
							1	9					
12		1300 N	1444	-0-	144	3960	189	1	1252	2	Y	3	5
							3	9					
01		3100 N	1542	-0-	-1558	2402	222	1	1319	2	Y	1	6
							1	9					
*02		2800 N	1450	-0-	-1350	1052	213	1	1236	2	Y	1	7
							1	9					

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HIDALGO - WILLACY				WELL #: 9 B	RRCID -> 124261	COMPL. DATE 03/22/1987	TOTAL DEPTH 8920	PERF. 8063	-		8141		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEXAN GARDENS (O, EAST)		//CONT.//		89070 341	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581							
HIDALGO - WILLACY		WELL #:		2	RRCID ->	124604	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8003 - 8111
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	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HIDALGO - WILLACY		WELL #:		B 12 U	RRCID ->	129817	COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 8069 - 8134
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	122 1	1525 2	Y	70	183 1	94
						77 9					
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	129 1	1622 2	Y	94		188
						103 9					
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	129 1	1533 2	Y	36	177 1	47
						40 9					
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	140 1	1698 2	Y	65		112
						72 9					
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	135 1	1705 2	Y	56		168
						62 9					
*02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	129 1	1503 2	Y	61	162 1	67
						67 9					

HIDALGO-WILLACY		WELL #:		6	RRCID ->	138427	COMPL. DATE	11/20/1991	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7948 - 7996
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	60 1	756 2	Y	-0-		-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	66 1	831 2	Y	-0-		-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	68 1	804 2	Y	-0-		-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		-0-
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	74 1	935 2	Y	-0-		-0-
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	64 1	741 2	Y	-0-		-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #:		14B	RRCID ->	154878	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	9927	PERF. 8077 - 8285
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS (O, SOUTH)		89070 342		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581									
HIDALGO - WILLACY		WELL #:		6 B	RRCID ->	123683	COMPL. DATE	02/04/1987	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 8301 - 8394
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15 1	186 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	2 1	27 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	24	-0-	-69	-0-	2 1	22 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	2 1	23 2	Y	-0-		-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #:		15B	RRCID ->	181498	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 8223 - 8314
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS (O, SOUTH)		//CONT.//		89070 342	NON-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #:		5B	RRCID ->	191634	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	9626	PERF. 8500 - 8610
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	22	1	278	2	Y	-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	Y	-0-
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	21	1	249	2	Y	-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	2	Y	-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	2	Y	-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	Y	-0-

TEXAN GARDENS (O, W)		89070 344		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HIDALGO			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581									
HIDALGO-WILLACY		WELL #:		5	RRCID ->	214154	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7706 - 7732
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	104
						2	9				
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	10	1	121	2	Y	107
						3	9				
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	9	1	109	2	Y	107
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	2	Y	107
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	114
						8	9				
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	Y	114

TEXAN GARDENS (P SAND)		89070 345		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		266782									
CNG GAS UNIT IV		WELL #:		7T	RRCID ->	222989	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8634 - 9520
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID ->	132325	COMPL. DATE	10/20/1989	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 8645 - 8665	
CNG V		WELL #:		1							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		RRCID ->	185964	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	14550	PERF. 8732 - 8873	
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #:		1							
09	1830 N	1639	-0-	-191	-0-	611	1	1028	2	Y	-0-
10	1891 N	1747	-0-	-144	-0-	512	1	1235	2	Y	-0-
11	1740 N	1245	-0-	-495	-0-	296	1	949	2	Y	-0-
12	1705 N	1504	-0-	-201	-0-	354	1	1150	2	Y	-0-
01	1736 N	1347	-0-	-389	-0-	336	1	1011	2	Y	-0-
*02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	325	1	1005	2	Y	-0-

TEXAN GARDENS (R, FB-4)		89070 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581														
HIDALGO-WILLACY		WELL #: B 12 L		RRCID -> 129819		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 5		RRCID -> 136872		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 13B		RRCID -> 214703		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494								
09	540 N	348	-0-	-192	-0-	26	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	616 N	552	-0-	-64	-0-	44	1	508	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2		RRCID -> 216141		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688								
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	68	1	858	2	Y	2					60
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	707	2	Y	3					63
11	810 N	661	-0-	-149	-0-	51	1	610	2	Y	-0-					63
12	837 N	675	-0-	-162	-0-	51	1	624	2	Y	-0-					63
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	63	1	794	2	Y	7					70
*02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	92	1	1074	2	Y	-0-					70

TEXAN GARDENS (R SAND)		89070 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		266782														
CNG III		WELL #: 1		RRCID -> 144801		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9016 - 9076								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG IV		WELL #: 7T		RRCID -> 182138		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953								
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (R SAND)		//CONT.//		89070 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		//CONT.//		266782								
CNG GAS UNIT IV		WELL #:		11	RRCID ->	228434	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	8990 - 9648
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
09	1110 N	973	-0-	-137	-0-	258	1	714	2	N	1	20
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	160	1	989	2	N	1	1
11	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	159	1	904	2	N	1	2
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	145	1	962	2	N	3	5
01	1147 N	897	-0-	-250	-0-	129	1	767	2	N	1	6
02	980 N	929	-0-	-51	-0-	136	1	792	2	N	1	7

CNG GAS UNIT III		WELL #:		3	RRCID ->	230174	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	8834 - 8950
09	15570 X	7058	-0-	-8512	-0-	1873	1	5183	2	N	2	23
10	DLQ G-10	6414	-0-	6414	6414	896	1	5518	2	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	5586	-0-	5586	12000	838	1	4748	2	N	-0-	-0-
12	16100 X	4100	-0-	-12000	-0-	537	1	3563	2	N	-0-	-0-
01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	565	1	3353	2	N	-0-	-0-
02	5094 X	171	-0-	-4923	-0-	25	1	146	2	N	-0-	-0-

CNG GAS UNIT III		WELL #:		4	RRCID ->	231787	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9787	PERF.	9018 - 9078
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CNG GAS UNIT VI		WELL #:		6	RRCID ->	246979	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6977 - 9624
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-	-0-

TEXAN GARDENS (S SAND)		89070 363		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		266782										
CNG GU III		WELL #:		2	RRCID ->	148845	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	8017 - 8208
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #:		11	RRCID ->	228435	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	9258 - 9499
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS (S SAND)		//CONT.//		89070 363	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581								
HIDALGO - WILLACY		WELL #:		1 B	RRCID ->	121793	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9241 - 9347
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAN GARDENS (T SAND)				89070 364	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.				266782										
CNG GU IV		WELL #:		8	RRCID ->	186064	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	0 - 10330		
O														
09	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	740	1	2049	2	Y	7	12	
							8	9						
10	DLQ	G-10	2814	-0-	2814	2814	390	1	2401	2	Y	21	24 1	9
							23	9						
11	DLQ	G-10	2671	-0-	2671	5485	399	1	2262	2	Y	9	18	
							10	9						
12	8292	X	2807	-0-	-5485	-0-	363	1	2409	2	Y	32	50	
							35	9						
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	373	1	2213	2	Y	5	55	
							6	9						
02	2560	X	2291	-0-	-269	-0-	335	1	1946	2	Y	9	64	
							10	9						

CNG GAS UNIT III				WELL #:	4	RRCID ->	231780	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9787	PERF.	9018 - 9737	
09	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	2222	1	6152	2	N	3	19	
							3	9						
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	709	1	4369	2	N	11	24 1	6
							12	9						
11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	645	1	3657	2	N	5	11	
							6	9						
12	4185	X	3461	-0-	-724	-0-	451	1	2992	2	N	16	27	
							18	9						
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	637	1	3778	2	N	2	29	
							2	9						
02	3780	X	3737	-0-	-43	-0-	549	1	3182	2	N	5	34	
							6	9						

TEXAN GARDENS (S, WEST)				89070 369	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.				266782										
CNG GAS UNIT IV		WELL #:		3 L	RRCID ->	125460	COMPL. DATE	09/12/1987	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9542 - 9664		
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	1600	1	4429	2	Y	3	18	
							3	9						
10	DLQ	G-10	6135	-0-	6135	6135	855	1	5270	2	Y	9	22 1	5
							10	9						
11	DLQ	G-10	5709	-0-	5709	11844	856	1	4849	2	Y	4	9	
							4	9						
12	16964	X	5120	-0-	-11844	-0-	669	1	4439	2	Y	11	20	
							12	9						
01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	811	1	4809	2	Y	2	22	
							2	9						
02	5428	X	4899	-0-	-529	-0-	720	1	4175	2	Y	4	26	
							4	9						

TEXAN GARDENS (S, WEST)		//CONT.//		89070 369	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		//CONT.//		266782											
CNG GAS UNIT IV		WELL #:		4	RRCID ->	131990	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	10377	PERF.10080 - 10225				
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	BALANCE
09		960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	DLQ	G-10	13	-0-	13	13	2	1	11	2	Y	-0-			4
12		35 N	22	-0-	-13	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	50	1	290	2	Y	-0-			4

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		8 B		RRCID ->	123927	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9580 - 9693			
HIDALGO-WILLACY		WELL #:													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	134566	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10320 - 10420
09	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	388	1	4869	2	Y	-0-
10	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	423	1	5324	2	Y	-0-
11	4560 X	3374	-0-	-1186	-0-	261	1	3113	2	Y	-0-
12	4712 X	4709	-0-	-3	-0-	358	1	4351	2	Y	-0-
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	395	1	4971	2	Y	-0-
*02	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	396	1	4601	2	Y	18
						20	9				

TEXAN GARDENS (5900)		89070 559		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581									
DOUGHERTY, M. P.		WELL #:		B 1	RRCID ->	163847	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5927 - 5937
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

TEXAN GARDENS (7400)		89070 581		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581									
EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC.		WELL #:		5	RRCID ->	162029	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7409 - 7446
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	112	1	1399	2	N	-0-
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	116	1	1460	2	N	-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	116	1	1384	2	N	-0-
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	127	1	1545	2	N	-0-
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	123	1	1553	2	N	-0-
*02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	114	1	1319	2	N	4
						4	9				

ZAMORA "S" SAND GU		WELL #:		3	RRCID ->	218791	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7900 - 8118
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

TEXAN GARDENS (7400)		//CONT.//		89070 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581									
HIDALGO WILLACY		WELL #:		2B	RRCID ->	219531	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8042 - 8092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14 1	171 2	Y		-0-			7
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	154 2	Y		6	7 1		6
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 9	137 2	Y		1			7
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1 9	14 1	Y		-0-			7
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 2	Y		-0-			7
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	124 2	Y		-0-			7

HIDALGO WILLACY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	220504	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	7942 - 7974
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	136 1	1708 2	Y		-0-		-0-
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	143 1	1797 2	Y		-0-		-0-
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	163 1	1935 2	Y		-0-		-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	113 1	1369 2	Y		-0-		-0-
01	465 N	177	-0-	-288	-0-	13 1	164 2	Y		-0-		-0-
02	420 N	242	-0-	-178	-0-	19 1	223 2	Y		-0-		-0-

TEXAN GARDENS (8800)		89070 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581										
GARCIA, E.		WELL #:		1 C	RRCID ->	088170	COMPL. DATE	09/25/1979	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	8765 - 8782
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS (10400)		89070 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		266782										
CNG GAS UNIT IV		WELL #:		9	RRCID ->	218561	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10562 - 10670
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

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
09	810 X	786	-0-	-24	-0-	60 1	9 2	N		9	9 8	60
						707 3	10 9					
10	837 X	486	-0-	-351	-0-	35 1	6 2	N		37	37 8	60
						404 3	41 9					
*11	810 X	93	-0-	-717	-0-	6 1	1 2	N		14	14 8	60
						71 3	15 9					
*12	837 X	343	-0-	-494	-0-	28 1	67 2	N		6	6 8	60
						241 3	7 9					
*01	806 X	737	-0-	-69	-0-	55 1	20 2	N		14	14 8	60
						647 3	15 9					
*02	728 X	571	-0-	-157	-0-	41 1	9 2	N		17	17 8	60
						502 3	19 9					

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
BOREN GU		WELL #:		6	RRCID ->	164785	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	14240	PERF.11940 - 12898	
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		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			
09	2430 X	2424	-0-	-6	-0-	181	1	28	2	N	56	1 8	97	
						2153	3	62	9					
10	2511 X	2000	-0-	-511	-0-	153	1	25	2	N	51	2 8	146	
						1766	3	56	9					
*11	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	201	1	37	2	N	60	92 0	108 1	5
						2222	3	66	9			1 8		
*12	2511 X	2173	-0-	-338	-0-	179	1	432	2	N	1	1 8	5	
						1561	3	1	9					
*01	2511 X	2352	-0-	-159	-0-	180	1	65	2	N	1	1 8	5	
						2106	3	1	9					
02	2436 X	2095	-0-	-341	-0-	155	1	33	2	N	2	2 8	5	
						1905	3	2	9					

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		3	RRCID ->	171721	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11617 - 13877		
09	2700 X	2537	-0-	-163	-0-	194	1	30	2	N	5	5 8	27
						2307	3	6	9				
10	2790 X	2084	-0-	-706	-0-	163	1	27	2	N	12	12 8	27
						1881	3	13	9				
*11	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	226	1	41	2	N	21	6 8	42
						2491	3	23	9				
*12	2759 X	2646	-0-	-113	-0-	217	1	522	2	N	17	4 8	55
						1888	3	19	9				
*01	2759 X	2665	-0-	-94	-0-	204	1	74	2	N	5	5 8	55
						2381	3	6	9				
02	2688 X	2506	-0-	-182	-0-	185	1	39	2	N	7	7 8	55
						2274	3	8	9				

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		6	RRCID ->	173956	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10946 - 13942			
09	6390 X	6175	-0-	-215	-0-	469	1	73	2	N	57	2 8	76	
						5570	3	63	9					
10	6231 X	5158	-0-	-1073	-0-	399	1	66	2	N	65	8 8	133	
						4621	3	72	9					
*11	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	515	1	94	2	N	53	3 8	183	
						5688	3	58	9					
*12	6386 X	6033	-0-	-353	-0-	492	1	1185	2	N	63	200 1	2 8	44
						4287	3	69	9					
*01	6386 X	6089	-0-	-297	-0-	463	1	167	2	N	44	4 8	84	
						5411	3	48	9					
02	6160 X	5529	-0-	-631	-0-	407	1	86	2	N	40	3 8	121	
						4992	3	44	9					

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO									
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																			
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755										COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11148 - 11400				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
09		10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	764 1	119 2	N		86	4	8		156				
10		10261 X	9518	-0-	-743	-0-	9076 3	95 9	N		81	176	1	11 8	50				
*11		10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	740 1	123 2	N		8566 3	89 9			181				
*12		10385 X	10042	-0-	-343	-0-	835 1	152 2	N		9214 3	151 9			89				
*01		10385 X	10159	-0-	-226	-0-	819 1	1973 2	N		7134 3	116 9			176				
02		9380 X	9236	-0-	-144	-0-	771 1	279 2	N		9008 3	101 9			70				
							678 1	143 2	N		8318 3	97 9							
COATES "C"										WELL #:	2	RRCID ->	181587	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11246 - 11540
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				
02	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
09		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	317 1	49 2	N		56	17	8		164				
10		4092 X	3747	-0-	-345	-0-	3761 3	62 9	N		104	175	1	47 8	46				
11		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	285 1	47 2	N		3301 3	114 9			31				
12		4340 X	3483	-0-	-857	-0-	341 1	62 2	N		3763 3	34 9			75				
01		4340 X	3941	-0-	-399	-0-	282 1	687 2	N		2450 3	64 9			141				
02		4060 X	3002	-0-	-1058	-0-	296 1	107 2	N		3463 3	75 9			170				
							218 1	46 2	N		2679 3	59 9							
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.										WELL #:	9	RRCID ->	242869	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	14016	PERF.	11688 - 12435
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				

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 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11720 - 13323															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		2880 X	2772	-0-	-108	-0-		904 1	23 2		N	81	183 1	5 8	42
								1756 3	89 9						
10		3379 X	2706	-0-	-673	-0-		928 1	24 2		N	51	7 8		86
								1698 3	56 9						
11		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-		990 1	39 2		N	45	6 8		125
								2386 3	50 9						
12		3379 X	2936	-0-	-443	-0-		960 1	410 2		N	95	186 1	4 8	30
								1461 3	105 9						
01		3100 X	2826	-0-	-274	-0-		933 1	55 2		N	55	1 8		84
								1777 3	61 9						
02		3220 X	2426	-0-	-794	-0-		827 1	26 2		N	75	3 8		156
								1490 3	83 9						

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															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		12086 X	12086	-0-	-0-	-0-		907 1	141 2		N	242	376 1	4 8	40
								10772 3	266 9						
10		12307 X	11742	-0-	-565	-0-		897 1	149 2		N	282	193 1	10 8	119
								10386 3	310 9						
*11		12504 X	12504	-0-	-0-	-0-		1002 1	182 2		N	238	143 1	4 8	210
								11058 3	262 9						
*12		12493 X	12237	-0-	-256	-0-		969 1	2334 2		N	449	501 1	3 8	155
								8440 3	494 9						
*01		12493 X	11887	-0-	-606	-0-		891 1	322 2		N	239	185 1	4 8	205
								10411 3	263 9						
02		11284 X	10940	-0-	-344	-0-		792 1	168 2		N	239	383 1	5 8	56
								9717 3	263 9						

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094															
09	90	N	67	-0-	-23	-0-		5 1	1 2		N	-0-			-0-
								61 3							
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-		21 1	4 2		N	-0-			-0-
								248 3							
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-		21 1	4 2		N	-0-			-0-
								233 3							
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-		21 1	50 2		N	-0-			-0-
								182 3							
01	279	N	253	-0-	-26	-0-		19 1	7 2		N	-0-			-0-
								227 3							
02	252	N	189	-0-	-63	-0-		14 1	3 2		N	-0-			-0-
								172 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	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
09	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	228 1	35 2	N	49	187 1	1 8	47
						2704 3	54 9					
10	3069 X	2871	-0-	-198	-0-	225 1	37 2	N	7	3 8		51
						2601 3	8 9					
11	3090 X	2950	-0-	-140	-0-	241 1	44 2	N	1	29 5	1 8	22
						2664 3	1 9					
*12	3193 X	3009	-0-	-184	-0-	248 1	598 2	N	1	1 8		22
						2162 3	1 9					
*01	3193 X	3029	-0-	-164	-0-	232 1	84 2	N	2	2 8		22
						2711 3	2 9					
02	2856 X	2735	-0-	-121	-0-	203 1	43 2	N	2	2 8		22
						2487 3	2 9					
R & R ROYALTY		WELL #: 3		RRCID -> 172375		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FLORES, R.		WELL #: 5		RRCID -> 172753		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200				
09	2850 X	2842	-0-	-8	-0-	216 1	33 2	N	29	182 1		32
						2561 3	32 9					
10	2945 X	2744	-0-	-201	-0-	211 1	35 2	N	54	2 8		84
						2439 3	59 9					
11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	238 1	43 2	N	8	84 7	1 8	7
						2622 3	9 9					
*12	2945 N	2853	-0-	-92	-0-	233 1	561 2	N	29	35 5	1 8	-0-
						2027 3	32 9					
*01	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	217 1	79 2	N	2	2 8		-0-
						2540 3	2 9					
02	2688 N	2606	-0-	-82	-0-	190 1	40 2	N	39	2 8		37
						2333 3	43 9					
FLORES, R.		WELL #: 4		RRCID -> 172768		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
R & R ROYALTY		WELL #: 5		RRCID -> 173000		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5700 X	883	-0-	-4817	-0-	66	1	10	2	N	17	4	8			117
						788	3	19	9							
10	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					117
11	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-	58	5	59	7	-0-
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
01	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
02	812 X	300	-0-	-512	-0-	22	1	5	2	N	-0-					-0-
						273	3									

 EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 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
09	2730 X	1884	-0-	-846	-0-	143 1	22 2	1701 3	18 9	N	16	1 8				108
10	3937 X	978	-0-	-2959	-0-	76 1	13 2	883 3	6 9	N	5	5 8				108
*11	3810 X	1793	-0-	-2017	-0-	143 1	26 2	1576 3	48 9	N	44	6 8				146
*12	3937 X	2745	-0-	-1192	-0-	226 1	545 2	1970 3	4 9	N	4	4 8				146
*01	3937 X	850	-0-	-3087	-0-	65 1	23 2	755 3	7 9	N	6	6 8				146
*02	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	130 1	27 2	1589 3	36 9	N	33	6 8				173

FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168702	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	13046 - 13494
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18 7
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-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	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		6	RRCID -> 173349	COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL DEPTH 16160	PERF.11588	- 14162	
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, R.		WELL #:		2	RRCID -> 173856	COMPL. DATE 06/03/1998	TOTAL DEPTH 15176	PERF.12959	- 13699	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-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	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		7	RRCID -> 230363	COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 14350	PERF.13369	- 14168	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

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	
09	5250 X	5196	-0-	-54	-0-	385 1	60 2	N	164	188 1	1 8	91
						4571 3	180 9					
10	5425 X	5069	-0-	-356	-0-	383 1	64 2	N	170	191 1	2 8	68
						4435 3	187 9					
11	5250 X	5113	-0-	-137	-0-	419 1	70 2	N	318	373 1		13
						4274 3	350 9					
12	5363 X	4526	-0-	-837	-0-	392 1	898 2	N	31	1 8		43
						3202 3	34 9					
01	5363 X	5161	-0-	-202	-0-	372 1	134 2	N	285	190 1		138
						4341 3	314 9					
02	4844 X	4550	-0-	-294	-0-	327 1	69 2	N	134	181 1	2 8	89
						4007 3	147 9					

 EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

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	1203	-0-	1203	1203	92 1	33 2	N	-0-			31
						1078 3						
02	14B2 EXT	45395	-0-	45395	46598	3323 1	703 2	N	539	377 1	36 8	157
						40776 3	593 9					

 EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	690 N	669	-0-	-21	-0-	196	1 3 2	N	-0-		86
						470	3				
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	213	1 3 2	N	-0-		86
						506	3				
11	750 N	594	-0-	-156	-0-	179	1 4 2	N	-0-		86
						411	3				
12	682 N	608	-0-	-74	-0-	193	1 88 2	N	-0-		86
						327	3				
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	223	1 13 2	N	-0-		86
						569	3				
02	560 N	510	-0-	-50	-0-	186	1 3 2	N	-0-		86
						321	3				

EIA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 191678		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9658 - 9743			
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	31	1 74 3	N	-0-		29
						27	1 63 3	N	-0-		29
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	36	1 1 2	N	-0-		29
						83	3				
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	29	1 13 2	N	-0-		29
						49	3				
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	34	1 2 2	N	-0-		29
						87	3				
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	27	1 47 3	N	-0-		29
02	112 N	74	-0-	-38	-0-						

EIA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 194496		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654			
09	2280 X	2061	-0-	-219	-0-	604	1 9 2	N	-0-		37
						1448	3				
10	2356 X	2088	-0-	-268	-0-	612	1 9 2	N	9		46
						1457	3 10 9				
11	2190 X	2119	-0-	-71	-0-	630	1 13 2	N	24		70
						1450	3 26 9				
12	2139 X	1976	-0-	-163	-0-	627	1 287 2	N	-0-		70
						1062	3				
01	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	608	1 35 2	N	-0-		70
						1549	3				
02	1932 X	1567	-0-	-365	-0-	570	1 10 2	N	-0-		70
						987	3				

TEXANITA (3190)		89095 408		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861									
GUERRA, R. R.		WELL #: 2		RRCID -> 146815		COMPL. DATE 09/12/1993		TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3186 - 3194			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 15164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6300 X	5552	-0-	-748	-0-	197	1	5355	2	Y	-0-		67
10	6510 X	5587	-0-	-923	-0-	302	1	5285	2	Y	-0-		67
11	5670 X	4830	-0-	-840	-0-	306	1	4513	2	Y	10		77
12	5859 X	5130	-0-	-729	-0-	134	1	4995	2	Y	1		78
01	5859 X	4986	-0-	-873	-0-	250	1	4723	2	Y	12		90
02	5180 X	4434	-0-	-746	-0-	82	1	4339	2	Y	12		102
						13	9						

 OXY USA INC. 630591
 DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	363	1	12085	2	Y	72	48 1	24
*02	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	79	9	305	1	16293	2	Y	131 72 1 83
						144	9						

 THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

09	477 X	201	-0-	-276	-0-	15	1	185	2	Y	1		1
						1	9						
10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		1
11	270 N	166	-0-	-104	-0-	7	1	159	2	Y	-0-		1
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	168 N	67	-0-	-101	-0-	1	1	66	2	Y	-0-		-0-

 DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

09	570 N	486	-0-	-84	-0-	35	1	450	2	Y	1		1
						1	9						
10	558 N	508	-0-	-50	-0-	38	1	469	2	Y	1		2
						1	9						
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	15	1	359	2	Y	-0-		2
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	24	1	591	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	18	1	592	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	Y	3	2 1	2
						3	9						

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	705	1	8983	2	Y	10		20
						11	9						
10	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	702	1	8715	2	Y	16		36
						18	9						
11	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	378	1	8812	2	Y	14		50
						15	9						
12	16504 X	16504	-0-	-0-	-0-	639	1	15836	2	Y	26	64 1	12
						29	9						
01	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	509	1	16949	2	Y	100	79 1	33
						110	9						
*02	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	158	1	8449	2	Y	69	59 1	43
						76	9						

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

09	390 N	13	-0-	-377	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

09	3810 X	3424	-0-	-386	-0-	249	1	3172	2	Y	3		7
						3	9						
10	3565 X	3354	-0-	-211	-0-	250	1	3097	2	Y	6		13
						7	9						
11	3450 X	1486	-0-	-1964	-0-	61	1	1423	2	Y	2		15
						2	9						
12	3565 X	1885	-0-	-1680	-0-	73	1	1809	2	Y	3	17 1	1
						3	9						
01	3565 X	595	-0-	-2970	-0-	17	1	574	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
02	3192 X	1879	-0-	-1313	-0-	34	1	1828	2	Y	15	7 1	9
						17	9						

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

09	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	1059	1	13486	2	Y	14		29
						15	9						
10	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	1131	1	14042	2	Y	27		56
						30	9						
11	14190 X	10711	-0-	-3479	-0-	439	1	10254	2	Y	16		72
						18	9						
12	14663 X	13255	-0-	-1408	-0-	513	1	12720	2	Y	20	83 1	9
						22	9						
01	14663 X	11129	-0-	-3534	-0-	322	1	10737	2	Y	64	52 1	21
						70	9						
02	13244 X	7480	-0-	-5764	-0-	136	1	7279	2	Y	59	43 1	37
						65	9						

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3750 X	3407	-0-	-343	-0-	248	1	3156	2	Y	3					7
10	3751 X	3430	-0-	-321	-0-	255	1	3168	2	Y	6					13
11	3540 X	3208	-0-	-332	-0-	132	1	3070	2	Y	5					18
12	3565 X	3354	-0-	-211	-0-	130	1	3218	2	Y	5	21	1			2
01	3534 X	2465	-0-	-1069	-0-	71	1	2377	2	Y	15	12	1			5
02	3192 X	2779	-0-	-413	-0-	51	1	2704	2	Y	22	13	1			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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART 89481 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 THOMPSON "B" WELL #: 6 RRCID -> 107854 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4648 - 4676

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
 ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

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-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (4000) 89481 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 075798 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

09	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	1645	1	11200	2	Y	-0-					8
10	11780 X	11569	-0-	-211	-0-	1413	1	10154	2	Y	2					10
11	13470 X	12723	-0-	-747	-0-	1560	1	11161	2	Y	2	11	1			1
12	13919 X	10381	-0-	-3538	-0-	10372	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
01	13919 X	10036	-0-	-3883	-0-	10032	2	4	9	Y	4					4
02	11984 X	9995	-0-	-1989	-0-	9989	2	6	9	Y	5					9

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	1930	1	13142	2	Y	-0-			9
10	15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	1881	1	13517	2	Y	5			14
						6	9							
11	14340 X	14301	-0-	-39	-0-	1754	1	12547	2	Y	-0-	12	1	2
12	14818 X	12742	-0-	-2076	-0-	12732	2	10	9	Y	9	11	1	-0-
01	14818 X	13327	-0-	-1491	-0-	13320	2	7	9	Y	6			6
02	13384 X	11893	-0-	-1491	-0-	11887	2	6	9	Y	5			11

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A														
09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	270	1	1841	2	Y	-0-			1
10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	307	1	2204	2	Y	1			2
						1	9							
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	279	1	1997	2	Y	-0-	2	1	-0-
12	1705 N	1540	-0-	-165	-0-	1539	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	Y	1			1
02	1540 N	1465	-0-	-75	-0-	1465	2			Y	-0-			1

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800														
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-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLBEIN, R., UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 014642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9566														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	AMT	AMT	CODE	COND PROD	
09		15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	1923	1	13093	2	Y	9
10		15303 X	15303	-0-	-0-	-0-	1869	1	13430	2	Y	13
							4	9				
11		14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	1827	1	13067	2	Y	2
							2	9				
12		14849 X	13106	-0-	-1743	-0-	13095	2	11	9	Y	-0-
01		14849 X	13412	-0-	-1437	-0-	13405	2	7	9	Y	6
02		13412 X	12096	-0-	-1316	-0-	12090	2	6	9	Y	11

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585												
09		11700 X	11030	-0-	-670	-0-	2063	1	8967	2	N	26
10		11873 X	10418	-0-	-1455	-0-	10418	2			N	26
11		12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	26
12		19089 X	19089	-0-	-0-	-0-	19088	2	1	9	N	-0-
01		12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12143	2	6	9	N	5
*02		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	11044	2	7	9	N	11

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A												
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356												
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640												
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449												
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A												
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG												
OXY USA INC. 630591												
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF. 13896 - 14969												
09		2010 #	1996	-0-	-14	-0-	1996	2			N	-0-
10		2746 R	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-
11		2514 R	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-
12		5333 R	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-
01		11173	11173	-0-	-0-	-0-	11173	2			N	-0-
*02		12789	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) //CONT.// 89546 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

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

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

09	6330 X	5658	-0-	-672	-0-	724	1	4933	2	Y	1					4
						1	9									
10	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	713	1	5124	2	Y	1					5
						1	9									
11	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	716	1	5123	2	Y	1	5	1			1
						1	9									
12	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5789	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6118	2	3	9	Y	3					3
*02	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5301	2	2	9	Y	2					5

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

09	5520 X	4114	-0-	-1406	-0-	527	1	3587	2	Y	-0-					14
10	DLQ G-10	4815	-0-	4815	4815	588	1	4227	2	Y	-0-					14
11	DLQ G-10	4843	-0-	4843	9658	594	1	4249	2	Y	-0-	4	1			10
12	13648 X	3990	-0-	-9658	-0-	3990	2			Y	-0-	4	1			6
01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					6
02	4508 X	3612	-0-	-896	-0-	3612	2			Y	-0-					6

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

09	2160 N	10	-0-	-2150	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
10	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					1
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					1
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

09	4020 X	2873	-0-	-1147	-0-	368	1	2505	2	N	-0-					2
10	3348 X	3051	-0-	-297	-0-	373	1	2677	2	N	1					3
						1	9									
11	3180 X	3056	-0-	-124	-0-	375	1	2681	2	N	-0-	3	1			-0-
12	3224 X	2746	-0-	-478	-0-	2738	2	8	9	N	7	7	1			-0-
01	3038 X	2764	-0-	-274	-0-	2762	2	2	9	N	2					2
02	2856 X	2386	-0-	-470	-0-	2386	2			N	-0-					2

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

09	1890 N	1641	-0-	-249	-0-	210	1	1431	2	N	-0-					1
10	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	201	1	1444	2	N	-0-					1
11	1830 N	1399	-0-	-431	-0-	172	1	1227	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1626	2	19	9	N	17	17	1			-0-
01	1643 N	1441	-0-	-202	-0-	1431	2	10	9	N	9					9
*02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1387	2	9	9	N	8					17

THOMPSONVILLE, NE. (10640)		//CONT.// 89546 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
MCLEAN, MARRS		WELL #: 11		RRCID -> 247003		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700					
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
09	3990 X	2649	-0-	-1341	-0-	339 1	2310 2	N			-0-			2
10	3658 X	2200	-0-	-1458	-0-	269 1	1931 2	N			-0-			2
11	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	575 1	4113 2	N			3	4 1		1
12	3658 X	3582	-0-	-76	-0-	3580 2	2 9	N			2	3 1		-0-
01	3503 X	3338	-0-	-165	-0-	3337 2	1 9	N			1			1
02	3304 X	2968	-0-	-336	-0-	2966 2	2 9	N			2			3
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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 189381		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515					
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	183 1	1248 2	N			-0-			1
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	190 1	1366 2	N			-0-			1
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	169 1	1211 2	N			-0-	1 1		-0-
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2048 2	2 9	N			2	2 1		-0-
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2056 2	1 9	N			1			1
*02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1244 2	1 9	N			1			1
FROST MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 242188		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186					
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
MARRS MCLEAN TRUST C		WELL #: 20		RRCID -> 245778		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208					
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	38 1	255 2	N			-0-			-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	71 1	507 2	N			1			1
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	36 1	258 2	N			-0-			1
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	231 2	1 9	N			1	1 8		1
01	589 N	224	-0-	-365	-0-	224 2		N			-0-			1
02	280 N	206	-0-	-74	-0-	206 2		N			-0-			1

THOMPSONVILLE, NE. (12500)														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC														
STROMAN-ARMSTRONG														
89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
076861														
WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060														
M O	ALLOW 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
09	23160 X	22228	-0-	-932	-0-	991	1	21237	2	N	-0-			-0-
10	29388 X	21221	-0-	-8167	-0-	1012	1	20206	2	N	3	3 8		-0-
11	28440 X	14538	-0-	-13902	-0-	798	1	13739	2	N	1	1 8		-0-
12	24180 X	23511	-0-	-669	-0-	1007	1	22502	2	N	2	2 8		-0-
01	23002 X	20868	-0-	-2134	-0-	991	1	19877	2	N	-0-			-0-
02	20748 X	19692	-0-	-1056	-0-	945	1	18732	2	N	14	14 8		-0-
						15	9							

STROMAN-ARMSTRONG														
WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046														
09	2670 X	2552	-0-	-118	-0-	783	1	1769	2	N	-0-			-0-
10	2759 X	2438	-0-	-321	-0-	830	1	1608	2	N	-0-			-0-
11	2670 X	1796	-0-	-874	-0-	587	1	1209	2	N	-0-			-0-
12	2697 X	2610	-0-	-87	-0-	827	1	1783	2	N	-0-			-0-
01	2635 X	2564	-0-	-71	-0-	812	1	1752	2	N	-0-			-0-
02	2380 X	2289	-0-	-91	-0-	740	1	1549	2	N	-0-			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC														
MCLEAN, MARRS, -C-														
169313														
WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	22590 X	22590	-0-	-0-	-0-	2892	1	19697	2	Y	1			14
10	23186 X	23186	-0-	-0-	-0-	2832	1	20347	2	Y	6			20
11	22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	2754	1	19698	2	Y	2	19 1		3
12	22506 X	19644	-0-	-2862	-0-	19640	2	4 9	Y	4	4	7 1		-0-
01	22506 X	20103	-0-	-2403	-0-	20099	2	4 9	Y	4	4			4
02	20328 X	18255	-0-	-2073	-0-	18253	2	2 9	Y	2	2			6

MARRS MCLEAN TRUST -A-														
WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927														
09	18454 X	18454	-0-	-0-	-0-	2363	1	16091	2	N	-0-			11
10	18976 X	18976	-0-	-0-	-0-	2318	1	16651	2	N	6			17
11	19360 X	19360	-0-	-0-	-0-	2374	1	16984	2	N	2	17 1		2
12	18135 X	15771	-0-	-2364	-0-	15771	2			N	-0-	2 1		-0-
01	18638 X	18638	-0-	-0-	-0-	18637	2	1 9	N	1	1			1
02	16380 X	15904	-0-	-476	-0-	15903	2	1 9	N	1	1			2

HOLBEIN HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313															
MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	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															
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	628	1	4273	2	N	-0-	3		
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	599	1	4302	2	N	1	4		
							1	9							
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	589	1	4211	2	N	1	4	1	
							1	9							
12	4495	X	3252	-0-	-1243	-0-	3249	2	3	9	N	3	4	1	-0-
01	4495	X	2245	-0-	-2250	-0-	2243	2	2	9	N	2			2
02	4060	X	1120	-0-	-2940	-0-	1119	2	1	9	N	1			3

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222															
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	725	1	4939	2	N	1			4
							1	9							
10	5859	X	5453	-0-	-406	-0-	666	1	4786	2	N	1			5
							1	9							
11	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	718	1	5133	2	N	1	5	1	1
							1	9							
12	5859	X	4780	-0-	-1079	-0-	4779	2	1	9	N	1	2	1	-0-
01	5859	X	4844	-0-	-1015	-0-	4843	2	1	9	N	1			1
02	5292	X	4377	-0-	-915	-0-	4377	2			N	-0-			1

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010															
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	514	1	3499	2	N	-0-			3
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	583	1	4186	2	N	1			4
							1	9							
11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	660	1	4724	2	N	2	5	1	1
							2	9							
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4595	2	1	9	N	1	2	1	-0-
01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-			-0-
*02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-			-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400															
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	31	1	208	2	N	-0-			-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-			-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	247	2	N	-0-			-0-
12	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2759	2	15	9	N	14	14	1	-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1657	2	9	9	N	8			8
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	937	2	8	9	N	7			15

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 181431		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	BALANCE	
09	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	969	1	6598	2	N	1	5
10	8246 X	7464	-0-	-782	-0-	912	1	6550	2	N	2	7
11	7920 X	6898	-0-	-1022	-0-	846	1	6052	2	N	-0-	1
12	8091 X	5858	-0-	-2233	-0-	5854	2	4	9	N	4	-0-
01	8029 X	6047	-0-	-1982	-0-	6044	2	3	9	N	3	3
02	7056 X	5489	-0-	-1567	-0-	5487	2	2	9	N	2	5
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 181993		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611			
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-
02	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			
09	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	1395	1	9503	2	N	1	7
10	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	1443	1	10371	2	N	3	10
11	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	1317	1	9418	2	N	-0-	1
12	9951 X	9701	-0-	-250	-0-	9692	2	9	9	N	8	-0-
01	9951 X	9847	-0-	-104	-0-	9843	2	4	9	N	4	4
02	8988 X	8787	-0-	-201	-0-	8783	2	4	9	N	4	8
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 184921		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908			
09	14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	1862	1	12677	2	N	1	9
10	14753 X	14753	-0-	-0-	-0-	1802	1	12947	2	N	4	13
11	14651 X	14651	-0-	-0-	-0-	1797	1	12852	2	N	2	2
12	13299 X	12131	-0-	-1168	-0-	12121	2	10	9	N	9	-0-
01	13299 X	12611	-0-	-688	-0-	12604	2	7	9	N	6	6
02	12012 X	11674	-0-	-338	-0-	11668	2	6	9	N	5	11
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195634		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136			
09	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	800	1	5448	2	N	-0-	4
10	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	822	1	5905	2	N	2	6
11	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	745	1	5332	2	N	-0-	1
12	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5486	2	6	9	N	5	-0-
01	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5891	2	3	9	N	3	3
*02	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4809	2	1	9	N	1	4
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 4		RRCID -> 196853		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930			
09	1230 N	973	-0-	-257	-0-	125	1	848	2	N	-0-	1
10	1364 N	783	-0-	-581	-0-	96	1	687	2	N	-0-	1
11	1230 N	613	-0-	-617	-0-	75	1	538	2	N	-0-	-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	N	1	-0-
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	2	1	9	N	1	1
*02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-	1

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313													
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #:		7		RRCID -> 211212		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	589	1	4010	2	N	-0-					5	
10	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	1065	1	7650	2	N	3					8	
11	6210 X	6156	-0-	-54	-0-	755	1	5401	2	N	-0-	5	1			3	
12	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-	1	1			2	
01	6417 X	3400	-0-	-3017	-0-	3400	2			N	-0-					2	
02	5796 X	41	-0-	-5755	-0-	41	2			N	-0-					2	
OXY USA INC. OSPREY						630591											
						WELL #:		1		RRCID -> 176247		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
OSPREY						WELL #:		3		RRCID -> 181799		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
OSPREY						WELL #:		2		RRCID -> 191636		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-					-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2		N	-0-					-0-	
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2		N	-0-					-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-					-0-	
02	84 N	49	-0-	-35	-0-		49	2		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			
09	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	1279	1	8708	2	Y	1					6	
10	9176 X	8735	-0-	-441	-0-	1067	1	7666	2	Y	2					8	
11	8880 X	8771	-0-	-109	-0-	1076	1	7694	2	Y	1	8	1			1	
12	9176 X	7868	-0-	-1308	-0-	7855	2	13	9	Y	12	13	1			-0-	
01	9176 X	8224	-0-	-952	-0-	8216	2	8	9	Y	7					7	
02	8288 X	6287	-0-	-2001	-0-	6281	2	6	9	Y	5					12	

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	17463 X	17463	-0-	-0-	-0-	2236	1 15226 2	N	1		11
10	17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	2166	1 15564 2	N	5		16
11	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	2059	1 14729 2	N	1	15 1	2
12	16647 X	14578	-0-	-2069	-0-	14578	2	N	-0-		2
01	16647 X	14943	-0-	-1704	-0-	14943	2	N	-0-		2
02	15036 X	13191	-0-	-1845	-0-	13191	2	N	-0-		2

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

09	600 X	500	-0-	-100	-0-	64	1 436 2	N	-0-		-0-
10	620 X	359	-0-	-261	-0-	44	1 315 2	N	-0-		-0-
11	660 X	552	-0-	-108	-0-	68	1 484 2	N	-0-		-0-
12	682 X	126	-0-	-556	-0-	123	2 3 9	N	3	3 1	-0-
01	939 X	939	-0-	-0-	-0-	938	2 1 9	N	1		1
*02	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-		1

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	412	1 2807 2	N	-0-		2
10	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	524	1 3765 2	N	2		4
11	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	512	1 3664 2	N	-0-	4 1	-0-
12	3100 X	2090	-0-	-1010	-0-	2090	2	N	-0-		-0-
01	3100 X	11	-0-	-3089	-0-	4	2 7 9	N	6		6
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-			N	5		11

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

09	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	1313	1 8944 2	N	3		6
10	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	1207	1 8669 2	N	3		9
11	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	1036	1 7412 2	N	-0-	7 1	2
12	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7585	2 6 9	N	5	7 1	-0-
01	7316 X	6334	-0-	-982	-0-	6331	2 3 9	N	3		3
*02	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6727	2 3 9	N	3		6

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

09	3540 X	3494	-0-	-46	-0-	447	1 3047 2	N	-0-		2
10	3658 X	2981	-0-	-677	-0-	364	1 2616 2	N	1		3
11	3540 X	2746	-0-	-794	-0-	337	1 2409 2	N	-0-	2 1	1
12	3596 X	2810	-0-	-786	-0-	2808	2 2 9	N	2	3 1	-0-
01	3596 X	2718	-0-	-878	-0-	2717	2 1 9	N	1		1
02	3248 X	2260	-0-	-988	-0-	2259	2 1 9	N	1		2

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

09	1530 X	1392	-0-	-138	-0-	178	1 1214 2	N	-0-		1
10	1674 X	1483	-0-	-191	-0-	181	1 1302 2	N	-0-		1
11	1770 X	1606	-0-	-164	-0-	197	1 1409 2	N	-0-	1 1	-0-
12	1829 X	1249	-0-	-580	-0-	1248	2 1 9	N	1	1 1	-0-
01	1829 X	1275	-0-	-554	-0-	1274	2 1 9	N	1		1
02	1512 X	1155	-0-	-357	-0-	1155	2	N	-0-		1

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		//CONT.//		89546 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
MCLEAN HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	185301	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13509 - 13515
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248				N	NO RPT

MCLEAN HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	186789	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13528 - 13554
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MCLEAN HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	189351	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13682 - 13702
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	181483	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	14895	PERF.13863 - 14652
PEREZ, F. E		WELL #:		1	RRCID ->	169590	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13760 - 13780
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

PEREZ, E.		WELL #:		1	RRCID ->	174409	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	14951	PERF.13810 - 13830
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PEREZ, F. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175508		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 14895		PERF.14632 - 14652		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	6660 X	6149	-0-	-511	-0-	506	1	5643	2	N	-0-	-0-
10	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	568	1	6354	2	N	-0-	-0-
11	6630 X	6541	-0-	-89	-0-	493	1	6048	2	N	-0-	-0-
12	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	480	1	6207	2	N	-0-	-0-
01	6913 X	6555	-0-	-358	-0-	475	1	6080	2	N	-0-	-0-
02	6244 X	5822	-0-	-422	-0-	430	1	5392	2	N	-0-	-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175742		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 13082		PERF.12926 - 12951		
09	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	889	1	9920	2	N	-0-	-0-
10	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	692	1	7741	2	N	-0-	-0-
11	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	482	1	5909	2	N	-0-	-0-
12	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	454	1	5872	2	N	-0-	-0-
01	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	423	1	5412	2	N	-0-	-0-
*02	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	573	1	7186	2	N	-0-	-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176515		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13932 - 14210		
09	25206 X	25206	-0-	-0-	-0-	2073	1	23133	2	N	-0-	-0-
10	24966 X	24966	-0-	-0-	-0-	2049	1	22917	2	N	-0-	-0-
11	23982 X	23982	-0-	-0-	-0-	1808	1	22174	2	N	-0-	-0-
12	24660 X	24660	-0-	-0-	-0-	1772	1	22888	2	N	-0-	-0-
01	24232 X	24232	-0-	-0-	-0-	1757	1	22475	2	N	-0-	-0-
*02	21436 X	21436	-0-	-0-	-0-	1582	1	19854	2	N	-0-	-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181820		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 18571		PERF.13849 - 13864		
09	17610 X	15909	-0-	-1701	-0-	1308	1	14601	2	N	-0-	-0-
10	18197 X	13843	-0-	-4354	-0-	1136	1	12707	2	N	-0-	-0-
11	16440 X	15718	-0-	-722	-0-	1185	1	14533	2	N	-0-	-0-
12	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	1266	1	16349	2	N	-0-	-0-
01	16988 X	16888	-0-	-100	-0-	1225	1	15663	2	N	-0-	-0-
02	14840 X	13446	-0-	-1394	-0-	992	1	12454	2	N	-0-	-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182320		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 14421		PERF.14240 - 14260		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182349		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 16365		PERF.10355 - 14380		
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-
02	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		
09	16140 X	15954	-0-	-186	-0-	1312	1	14642	2	N	-0-	-0-
10	16678 X	16104	-0-	-574	-0-	1321	1	14783	2	N	-0-	-0-
11	16140 X	15753	-0-	-387	-0-	1187	1	14566	2	N	-0-	-0-
12	16492 X	15882	-0-	-610	-0-	1141	1	14741	2	N	-0-	-0-
01	16492 X	15617	-0-	-875	-0-	1132	1	14485	2	N	-0-	-0-
02	14896 X	13703	-0-	-1193	-0-	1011	1	12692	2	N	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CANTU, ANGELITA		WELL #:		1	RRCID ->	188037	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	15733	PERF.14728 - 14748	
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
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-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	197110	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	14551	PERF.13188 - 14109	
09		1170 X	1118	-0-	-52	-0-	92 1	1026 2	N	-0-		-0-
10		1271 X	1191	-0-	-80	-0-	98 1	1093 2	N	-0-		-0-
11		1230 X	1165	-0-	-65	-0-	88 1	1077 2	N	-0-		-0-
12		1271 X	1206	-0-	-65	-0-	87 1	1119 2	N	-0-		-0-
01		1240 X	1210	-0-	-30	-0-	88 1	1122 2	N	-0-		-0-
02		1092 X	1042	-0-	-50	-0-	77 1	965 2	N	-0-		-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		WELL #:		480181	RRCID ->	177792	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	15588	PERF.14214 - 14432	
51 PENN				1								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	176848	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	14421	PERF.14090 - 14200	
OSPREY				2								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OSPREY		WELL #:		3	RRCID ->	181797	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	16404	PERF.14080 - 14126	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OSPREY		WELL #:		4	RRCID ->	182316	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	15430	PERF.14207 - 14504	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
OSPREY		WELL #: 5		RRCID -> 185303		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2850 X	2112	-0-	-738	-0-	2112	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	2727	-0-	-218	-0-	2727	2	N	-0-			-0-
11	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2	N	-0-			-0-
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	N	-0-			-0-
01	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2	N	-0-			-0-
*02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2	N	-0-			-0-

OSPREY		WELL #: 4R		RRCID -> 185700		COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465			
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
10	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
11	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
12	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
02	476 X	462	-0-	-14	-0-	462	2	N	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
DE LA GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 176819		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883			
09	2160 N	873	-0-	-1287	-0-	124	1	749 2	Y	-0-		64
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	133	1	862 2	Y	-0-		64
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	379	1	1185 2	Y	-0-		64
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	469	1	865 2	Y	-0-		64
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	357	1	1191 2	Y	-0-		64
*02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	77	1	1767 2	Y	-0-		64

MORENO		WELL #: 1		RRCID -> 191513		COMPL. DATE 09/23/2002			TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271			
09	960 X	684	-0-	-276	-0-	42	1	642 2	N	-0-		139
10	775 X	217	-0-	-558	-0-	9	1	125 2	N	75	194 1	20
						83	9					
11	540 X	410	-0-	-130	-0-	25	1	385 2	N	-0-		20
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		20
01	713 X	110	-0-	-603	-0-	7	1	103 2	N	-0-		20
*02	782 X	782	-0-	-0-	-0-	45	1	737 2	N	-0-		20

MOGLIA "O"		WELL #: 1		RRCID -> 195268		COMPL. DATE 04/21/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STAGGS, JULIE-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 197049		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838			
09	1530 X	1394	-0-	-136	-0-	631	1	741 2	N	-0-		61
						22	3					
10	1581 X	1464	-0-	-117	-0-	652	1	788 2	N	-0-		61
						24	3					
11	1530 X	1433	-0-	-97	-0-	630	1	781 2	N	-0-		61
						22	3					
12	1519 X	1474	-0-	-45	-0-	651	1	800 2	N	-0-		61
						23	3					
01	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	651	1	861 2	N	-0-		61
						26	3					
02	1344 X	1271	-0-	-73	-0-	588	1	665 2	N	-0-		61
						18	3					

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667																	
09		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	467	1	4569	2	Y	-0-					25
10		T. A.	5409	-0-	5409	5409	583	1	4826	2	Y	-0-					25
11		T. A.	3961	-0-	3961	9370	593	1	3368	2	Y	-0-					25
12		T. A.	4068	-0-	4068	13438	666	1	3402	2	Y	-0-					25
01		17681 X	4243	-0-	-13438	-0-	675	1	3568	2	Y	-0-					25
*02		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	624	1	3890	2	Y	-0-					25

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711																	
09		3000 N	3174	-0-	174	174	295	1	2879	2	Y	-0-					8
10		T. A.	2090	-0-	2090	2264	225	1	1865	2	Y	-0-					8
11		T. A.	1359	-0-	1359	3623	204	1	1155	2	Y	-0-					8
12		T. A.	1363	-0-	1363	4986	223	1	1140	2	Y	-0-					8
01		6294 X	1308	-0-	-4986	-0-	208	1	1100	2	Y	-0-					8
02		2100 X	1164	-0-	-936	-0-	161	1	1003	2	Y	-0-					8

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832																	
09		1380 N	-0-	-0-	-1380	-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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788																	
09		14B2 EXT	-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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498																	
09		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	318	1	2148	2	Y	-0-					-0-
10		T. A.	1490	-0-	1490	1490	541	1	949	2	Y	-0-					-0-
11		T. A.	973	-0-	973	2463	319	1	654	2	Y	-0-					-0-
12		T. A.	1323	-0-	1323	3786	449	1	874	2	Y	-0-					-0-
01		4712 X	926	-0-	-3786	-0-	371	1	555	2	Y	-0-					-0-
02		560 N	164	-0-	-396	-0-	27	1	137	2	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														
GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680														
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
09	480 X	315	-0-	-165	-0-	40	1	275	2	N	-0-			140
10	496 X	311	-0-	-185	-0-	41	1	270	2	N	-0-			140
11	450 X	48	-0-	-402	-0-	7	1	41	2	N	-0-			140
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			140
01	558 X	500	-0-	-58	-0-	71	1	429	2	N	-0-			140
02	308 X	186	-0-	-122	-0-	30	1	156	2	N	-0-			140

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308														
09	570 X	520	-0-	-50	-0-	25	1	495	2	N	-0-			76
10	558 X	368	-0-	-190	-0-	15	1	353	2	N	-0-			76
11	540 X	345	-0-	-195	-0-	15	1	330	2	N	-0-			76
12	527 X	359	-0-	-168	-0-	24	1	335	2	N	-0-			76
01	527 X	183	-0-	-344	-0-	10	1	173	2	N	-0-			76
02	476 X	388	-0-	-88	-0-	18	1	370	2	N	-0-			76

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022														
09	4350 X	3700	-0-	-650	-0-	175	1	3525	2	Y	-0-			5
10	T. A.	3832	-0-	3832	-0-	160	1	3672	2	Y	-0-			5
11	T. A.	3692	-0-	3692	-0-	164	1	3528	2	Y	-0-			5
12	T. A.	3171	-0-	3171	10695	204	1	2866	2	Y	92	81	1	16
01	13824 X	3129	-0-	-10695	-0-	101	9							
						166	1	2942	2	Y	19			35
*02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	21	9							
						173	1	3569	2	Y	27			62
						30	9							

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498														
09	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	448	1	6044	2	Y	-0-			58
10	T. A.	4227	-0-	4227	-0-	384	1	3843	2	Y	-0-			58
11	T. A.	4078	-0-	4078	-0-	431	1	3647	2	Y	-0-			58
12	T. A.	3593	-0-	3593	11898	470	1	3123	2	Y	-0-			58
01	15217 X	3319	-0-	-11898	-0-	463	1	2856	2	Y	-0-			58
02	6020 X	2813	-0-	-3207	-0-	400	1	2413	2	Y	-0-			58

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696														
09	510 N	456	-0-	-54	-0-	58	1	398	2	Y	-0-			23
10	T. A.	1082	-0-	1082	-0-	142	1	940	2	Y	-0-			23
11	T. A.	522	-0-	522	-0-	1604	1	448	2	Y	-0-			23
12	T. A.	420	-0-	420	2024	60	1	360	2	Y	-0-			23
01	2774 X	750	-0-	-2024	-0-	107	1	643	2	Y	-0-			23
*02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	155	1	797	2	Y	-0-			23

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962														
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	70	1	942	2	Y	-0-			20
10	T. A.	798	-0-	798	-0-	72	1	726	2	Y	-0-			20
11	T. A.	845	-0-	845	-0-	89	1	756	2	Y	-0-			20
12	T. A.	961	-0-	961	2604	126	1	835	2	Y	-0-			20
01	3548 X	944	-0-	-2604	-0-	132	1	812	2	Y	-0-			20
*02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	123	1	742	2	Y	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
TIJERINA		WELL #:		2H	RRCID ->	219915	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	11060	PERF.11360	- 12675
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	131	1	2646	2	Y	-0-
10		T. A.	8494	-0-	8494	8494	355	1	8139	2	Y	-0-
11		T. A.	4952	-0-	4952	13446	221	1	4731	2	Y	-0-
12		T. A.	2736	-0-	2736	16182	177	1	2485	2	Y	67
							74	9				
01		21735 X	5553	-0-	-16182	-0-	294	1	5206	2	Y	48
							53	9				
*02		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	203	1	4185	2	Y	11
							12	9				

TIJERINA		WELL #:		4H	RRCID ->	224269	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10726	PERF.11050	- 12428
09		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	96	1	1944	2	Y	-0-
10		T. A.	1561	-0-	1561	1561	65	1	1496	2	Y	-0-
11		T. A.	1895	-0-	1895	3456	84	1	1811	2	Y	-0-
12		T. A.	1867	-0-	1867	5323	122	1	1713	2	Y	29
							32	9				
01		6546 X	1223	-0-	-5323	-0-	65	1	1154	2	Y	4
							4	9				
02		1764 N	1735	-0-	-29	-0-	79	1	1639	2	Y	15
							17	9				

NORVEHC		WELL #:		1H	RRCID ->	228977	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	9684	PERF.10500	- 12120
09		5970 X	5329	-0-	-641	-0-	759	1	4570	2	Y	-0-
10		T. A.	4698	-0-	4698	4698	628	1	4070	2	Y	-0-
11		T. A.	2000	-0-	2000	6698	459	1	1433	2	Y	98
							108	9				
12		T. A.	1317	-0-	1317	8015	463	1	854	2	Y	-0-
01		9444 X	1429	-0-	-8015	-0-	309	1	1030	2	Y	82
							90	9				
*02		12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	528	1	12202	2	Y	182
							200	9				

MORENO GU		WELL #:		1H	RRCID ->	229877	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	10562	PERF.10670	- 12675
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MORENO GU		WELL #:		2H	RRCID ->	236615	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10978	- 13400
09		12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	758	1	11693	2	Y	-0-
10		T. A.	13745	-0-	13745	13745	879	1	12866	2	Y	-0-
11		T. A.	9392	-0-	9392	23137	577	1	8815	2	Y	-0-
12		T. A.	11972	-0-	11972	35109	824	1	10943	2	Y	186
							205	9				
01		47915 X	12806	-0-	-35109	-0-	832	1	11799	2	Y	159
							175	9				
*02		12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	736	1	11969	2	Y	70
							77	9				

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	202 1	1363 2	Y	-0-				41
10	T. A.	1718	-0-	1718	1718	624 1	1094 2	Y	-0-				41
11	T. A.	1224	-0-	1224	2942	401 1	823 2	Y	-0-				41
12	T. A.	1994	-0-	1994	4936	677 1	1317 2	Y	-0-				41
01	6796 X	1860	-0-	-4936	-0-	746 1	1114 2	Y	-0-				41
02	1148 N	1056	-0-	-92	-0-	176 1	880 2	Y	-0-				41
PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000													
09	10020 X	9244	-0-	-776	-0-	1170 1	7983 2	Y	83	114	1		35
						91 9							
10	T. A.	8967	-0-	8967	8967	1159 1	7685 2	Y	112	113	1		34
						123 9							
11	T. A.	8116	-0-	8116	17083	1134 1	6869 2	Y	103	109	1		28
						113 9							
12	T. A.	7182	-0-	7182	24265	1016 1	6071 2	Y	86	104	1		10
						95 9							
01	31161 X	6896	-0-	-24265	-0-	970 1	5841 2	Y	77				87
						85 9							
02	8624 X	6651	-0-	-1973	-0-	1074 1	5527 2	Y	45	94	1		38
						50 9							
EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578													
09	4410 X	2449	-0-	-1961	-0-	316 1	2133 2	Y	-0-				26
10	T. A.	73	-0-	73	73	27 1	46 2	Y	-0-				26
11	T. A.	936	-0-	936	1009	307 1	629 2	Y	-0-				26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1009	-0-	-0-	Y	-0-				26
01	1009 X	-0-	-0-	-1009	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				26
*02	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	880 1	4401 2	Y	-0-				26
NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480													
09	3510 X	2979	-0-	-531	-0-	424 1	2555 2	Y	-0-				24
10	T. A.	2755	-0-	2755	2755	368 1	2387 2	Y	-0-				24
11	T. A.	2390	-0-	2390	5145	529 1	1654 2	Y	188	105	1		107
						207 9							
12	T. A.	2528	-0-	2528	7673	888 1	1640 2	Y	-0-				107
01	9824 X	2151	-0-	-7673	-0-	458 1	1526 2	Y	152	115	1		144
						167 9							
*02	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	96 1	2217 2	Y	-0-				144
PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230													
09	8220 X	6772	-0-	-1448	-0-	860 1	5865 2	Y	43	84	1		25
						47 9							
10	T. A.	6734	-0-	6734	6734	870 1	5769 2	Y	86	85	1		26
						95 9							
11	T. A.	6508	-0-	6508	13242	909 1	5508 2	Y	83	87	1		22
						91 9							
12	T. A.	6592	-0-	6592	19834	932 1	5569 2	Y	83	95	1		10
						91 9							
01	26837 X	7003	-0-	-19834	-0-	985 1	5932 2	Y	78				88
						86 9							
*02	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	1159 1	5964 2	Y	55	102	1		41
						61 9							

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		9930 X	8661	-0-	-1269	-0-		1104	1	7529	2	100
								28	9			
10		T. A.	8702	-0-	8702	-0-	8702	1125	1	7463	2	10
								114	9			
11		T. A.	7708	-0-	7708	-0-	16410	1092	1	6616	2	10
12		T. A.	8605	-0-	8605	-0-	25015	1193	1	7131	2	70
								281	9			
01		33814 X	8799	-0-	-25015	-0-		1211	1	7293	2	144
								295	9			
02		7868 X	3656	-0-	-4212	-0-		581	1	2987	2	224
								88	9			

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						64
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						64
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						64
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						64
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						64

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098												
09		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-		496	1	747	2	88
								4	9			
10		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-		495	1	1089	2	88
11		1380 X	800	-0-	-580	-0-		328	1	462	2	97
								10	9			
12		1426 X	606	-0-	-820	-0-		569	1	30	2	103
								7	9			
01		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-						106
02		1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-						109

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218												
09		2940 X	2459	-0-	-481	-0-		965	1	1452	2	137
								42	9			
10		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-		1069	1	2350	2	149
								13	9			
11		2910 X	2004	-0-	-906	-0-		825	1	1162	2	164
								17	9			
12		2542 X	1002	-0-	-1540	-0-		881	1	46	2	83
								75	9			
01		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-		1545	1	5213	2	107
								26	9			
*02		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-		1397	1	4768	2	132
								28	9			

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
VAQUILLAS		WELL #:		6H	RRCID ->	244997	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	9602	PERF.10418	- 13190	
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		
09	21690 X	19534	-0-	-2156	-0-	68 1	19440 2	N	24	8 8	61		
10	DLQ G-10	18538	-0-	18538	18538	26 9	71 1	18458 2	N	8	4 8	65	
11	32617 X	14079	-0-	-18538	-0-	9 9	54 1	14021 2	N	4	6 1	63	
12	17744 X	17744	-0-	-0-	-0-	4 9	63 1	17598 2	N	75	2 8	136	
01	20181 X	17747	-0-	-2434	-0-	83 9	66 1	17612 2	N	63	156 1	2 8	41
02	17788 X	16162	-0-	-1626	-0-	69 9	61 1	16053 2	N	44	2 8	83	
						48 9							
VAQUILLAS		WELL #:		4	RRCID ->	248496	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	10551	PERF. 9295	- 10185	
09	930 X	930	-0-	-0-	-0-	3 1	850 2	N	70			134	
10	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	77 9	3 1	1068 2	N	36		170	
11	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	40 9	6 1	1489 2	N	34	181 1	23	
12	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	37 9	3 1	891 2	N	99		122	
01	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	109 9	6 1	1838 2	N	77	178 1	21	
02	1428 X	1199	-0-	-229	-0-	85 9	5 1	1182 2	N	11		32	
						12 9							
VAQUILLAS-STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	248968	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	9645	PERF. 9960	- 13574	
09	10350 X	9176	-0-	-1174	-0-	32 1	9059 2	N	77	21 8		296	
10	DLQ G-10	9113	-0-	9113	9113	85 9	35 1	9053 2	N	23	11 8	308	
11	16155 X	7042	-0-	-9113	-0-	25 9	27 1	6965 2	N	45	175 1	29 8	149
12	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	50 9	32 1	8949 2	N	38	16 8	171	
01	9796 X	8599	-0-	-1197	-0-	42 9	32 1	8436 2	N	119	18 8	272	
02	8568 X	7752	-0-	-816	-0-	131 9	176 1	7471 2	N	95	187 1	20 8	160
						105 9							
VAQUILLAS		WELL #:		2	RRCID ->	249190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9380	- 10430	
09	10050 X	9021	-0-	-1029	-0-	32 1	8985 2	N	4			76	
10	DLQ G-10	8828	-0-	8828	8828	4 9	35 1	8787 2	N	5		81	
11	15907 X	7079	-0-	-8828	-0-	6 9	27 1	7052 2	N	-0-		81	
12	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	12 9	31 1	8632 2	N	11		92	
01	9641 X	8658	-0-	-983	-0-	32 1	8625 2	N	1			93	
02	8428 X	7863	-0-	-565	-0-	1 9	180 1	7677 2	N	5		98	
						6 9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
VAQUILLAS		WELL #:		8	RRCID ->	249346	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7676	-	10294
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
09		15690 X	13878	-0-	-1812	-0-	49 1	13772 2	N	52	52 1	12 8		182
							57 9							
10		DLQ G-10	13957	-0-	13957	13957	53 1	13832 2	N	65	170 1	28 8		49
							72 9							
11		23788 X	9831	-0-	-13957	-0-	38 1	9735 2	N	53	49 8			53
							58 9							
12		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	35 1	9159 2	N	54	19 8			88
							59 9							
01		15190 X	13211	-0-	-1979	-0-	48 1	13117 2	N	42	16 8			114
							46 9							
*02		12964 X	11495	-0-	-1469	-0-	264 1	11221 2	N	9	11 1			112
							10 9							

VAQUILLAS-STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	249541	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	10080	-	12688
09		17880 X	15360	-0-	-2520	-0-	53 1	15200 2	N	97	16 8			169
							107 9							
10		DLQ G-10	15098	-0-	15098	15098	58 1	14937 2	N	94	175 1	9 8		79
							103 9							
11		25146 X	10048	-0-	-15098	-0-	40 1	9936 2	N	65	15 8			129
							72 9							
12		14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	53 1	14305 2	N	111	187 1	6 8		47
							122 9							
01		16554 X	13124	-0-	-3430	-0-	49 1	12964 2	N	101	7 8			141
							111 9							
02		14336 X	12401	-0-	-1935	-0-	284 1	12048 2	N	63	6 8			198
							69 9							

VAQUILLAS-STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	251129	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	9795	-	13320
09		8250 X	4216	-0-	-4034	-0-	1061 1	3035 2	N	109	183 1	21 8		183
							120 9							
10		DLQ G-10	7875	-0-	7875	7875	1111 1	6553 2	N	192	182 1	11 8		182
							211 9							
11		13260 X	5385	-0-	-7875	-0-	907 1	4351 2	N	115	167 1	22 8		108
							127 9							
12		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	1087 1	6636 2	N	173	12 8			269
							190 9							
01		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	1082 1	7149 2	N	160	189 1	14 8		226
							176 9							
02		7112 X	6765	-0-	-347	-0-	1068 1	5569 2	N	116	183 1	12 8		147
							128 9							

VAQUILLAS-STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	251130	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9900	-	13600
09		22470 X	19058	-0-	-3412	-0-	65 1	18671 2	N	293	184 1	30 8		214
							322 9							
10		18087 X	18087	-0-	-0-	-0-	68 1	17726 2	N	266	369 1	10 8		101
							293 9							
11		20430 X	12411	-0-	-8019	-0-	47 1	12110 2	N	231	185 1	19 8		128
							254 9							
12		20491 X	16748	-0-	-3743	-0-	60 1	16332 2	N	324	376 1	9 8		67
							356 9							
01		20491 X	16996	-0-	-3495	-0-	62 1	16545 2	N	354	347 1	13 8		61
							389 9							
02		16468 X	16030	-0-	-438	-0-	360 1	15299 2	N	337	185 1	21 8		192
							371 9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
VAQUILLAS		WELL #:		5	RRCID -> 251138	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	10147	PERF.	9935 -	9965			
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			
09	930 X	613	-0-	-317	-0-	450	1	97	2	N	60	12	8	108	
10	775 X	548	-0-	-227	-0-	66	9	29	2	N	49	5	8	152	
11	754 X	754	-0-	-0-	-0-	54	9	321	2	N	27	13	8	166	
12	759 X	759	-0-	-0-	-0-	403	1	397	2	N	36	177	1	5 8	20
01	830 X	830	-0-	-0-	-0-	30	9	360	2	N	11	3	8	28	
02	3136 X	664	-0-	-2472	-0-	322	1	241	2	N	8	6	8	30	
						40	9								
						458	1								
						12	9								
						414	1								
						9	9								

VAQUILLAS		WELL #:		7	RRCID -> 252837	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9625 -	9655			
09	5490 X	4610	-0-	-880	-0-	15	1	4542	2	N	48	159	1	14 8	43
10	5456 X	4571	-0-	-885	-0-	53	9	4453	2	N	92	5	8	130	
11	4980 X	4215	-0-	-765	-0-	17	1	4151	2	N	44	9	8	165	
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	101	9	5113	2	N	49	165	1	4 8	45
01	4929 X	4577	-0-	-352	-0-	16	1	4509	2	N	46	3	8	88	
02	4312 X	3960	-0-	-352	-0-	48	9	3819	2	N	46	8	8	126	
						19	1								
						54	9								
						17	1								
						51	9								
						90	1								
						51	9								

VAQUILLAS		WELL #:		12H	RRCID -> 256838	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9637	PERF.	10257 -	12392			
09	26040 X	19329	-0-	-6711	-0-	67	1	19192	2	N	64	180	1	5 8	74
10	DLQ G-10	10750	-0-	10750	10750	70	9	10646	2	N	57	3	8	128	
11	16541 X	5791	-0-	-10750	-0-	41	1	5725	2	N	41	7	8	162	
12	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	63	9	11347	2	N	54	4	8	212	
01	21204 X	10565	-0-	-10639	-0-	21	1	10471	2	N	50	179	1	4 8	79
02	14176 X	9186	-0-	-4990	-0-	45	9	9100	2	N	46	3	8	122	
						41	1								
						59	9								
						39	1								
						55	9								
						35	1								
						51	9								

VAQUILLAS		WELL #:		13H	RRCID -> 260641	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	10110 -	13560			
09	8310 X	7093	-0-	-1217	-0-	24	1	6832	2	N	215	180	1	37 8	200
10	DLQ G-10	7486	-0-	7486	7486	237	9	7078	2	N	346	337	1	19 8	190
11	13843 X	6357	-0-	-7486	-0-	27	1	6188	2	N	131	29	8	292	
12	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	381	9	7606	2	N	199	186	1	11 8	294
01	7719 X	6938	-0-	-781	-0-	25	1	6605	2	N	280	376	1	13 8	185
*02	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	144	9	6258	2	N	229	14	8	400	
						28	1								
						219	9								
						25	1								
						308	9								
						146	1								
						252	9								

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	20	1	5800	2	N	102	170	1	4 8 259
						112	9							
10	DLQ G-10	4157	-0-	4157	4157	15	1	4028	2	N	104	4	8	359
						114	9							
*11	4160 X	3	-0-	-4157	-0-	2	2	1	9	N	1	173	1	187
12	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	28	1	7662	2	N	108	1	8	294
						119	9							
01	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	33	1	8708	2	N	169	186	1	2 8 275
						186	9							
*02	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	22	1	5936	2	N	114	180	1	1 8 208
						125	9							

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157														
09	78090 X	61388	-0-	-16702	-0-	569	1	60047	2	N	702	783	1	10 8 273
						772	9							
10	DLQ G-10	58713	-0-	58713	58713	589	1	57557	2	N	515	584	1	8 8 196
						567	9							
11	111526 X	52813	-0-	-58713	-0-	516	1	51953	2	N	313	197	1	15 8 297
						344	9							
12	59117 X	59117	-0-	-0-	-0-	582	1	57607	2	N	844	784	1	5 8 352
						928	9							
01	65844 X	58498	-0-	-7346	-0-	587	1	57222	2	N	626	578	1	5 8 395
						689	9							
02	56598 X	51643	-0-	-4955	-0-	528	1	50763	2	N	320	387	1	4 8 324
						352	9							

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 10158 - 14400														
09	61950 X	45317	-0-	-16633	-0-	517	1	44747	2	N	48	196	1	13 8 181
						53	9							
10	DLQ G-10	40571	-0-	40571	40571	524	1	39568	2	N	435	387	1	8 8 221
						479	9							
11	DLQ G-10	44896	-0-	44896	85467	485	1	44121	2	N	264	22	8	463
						290	9							
12	DLQ G-10	49071	-0-	49071	134538	547	1	48202	2	N	293	391	1	13 8 352
						322	9							
01	179070 X	44532	-0-	-134538	-0-	536	1	43691	2	N	277	195	1	13 8 421
						305	9							
*02	39419 X	39419	-0-	-0-	-0-	481	1	38683	2	N	232	399	1	10 8 244
						255	9							

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471														
09	16950 X	14431	-0-	-2519	-0-	408	1	13861	2	N	147	193	1	5 8 336
						162	9							
10	DLQ G-10	14156	-0-	14156	14156	425	1	13559	2	N	156	9	8	483
						172	9							
11	DLQ G-10	9747	-0-	9747	23903	353	1	9263	2	N	119	194	1	25 8 383
						131	9							
12	DLQ G-10	9838	-0-	9838	33741	406	1	9305	2	N	115	17	8	481
						127	9							
01	43673 X	9932	-0-	-33741	-0-	401	1	9423	2	N	98	199	1	16 8 364
						108	9							
*02	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	366	1	8289	2	N	95	8	8	451
						105	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
HORTON		WELL #:		1	RRCID ->	184689	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9357 - 9800
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-			Y	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2013 - PLUGGED 04-13-2013												

BILLINGS B		WELL #:		1	RRCID ->	185724	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11315 - 11454
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	164	1	3044	2	Y	4	4 1 2
						4	9					
10	6045 X	4370	-0-	-1675	-0-	455	1	3906	2	Y	8	6 1 4
						9	9					
11	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	295	1	5443	2	Y	11	8 1 5
						12	9					
12	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	231	1	5222	2	Y	9	9 1 5
						10	9					
01	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	227	1	4964	2	Y	10	12 1 3
						11	9					
02	5348 X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT	3

UNION RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	186078	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	12053	PERF.	10984 - 11014
09	7320 X	7000	-0-	-320	-0-	266	1	6657	2	Y	70	54 1 41
						77	9					
10	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-	-0-
11	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	340	1	9330	2	Y	78	102 1 40
						86	9					
12	15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	543	1	14726	2	Y	98	98 1 40
						108	9					
01	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	597	1	14686	2	Y	109	109 1 40
						120	9					
02	7476 X	NO RPT	-0-	-7476	-0-					Y	NO RPT	40

BILLINGS B		WELL #:		2	RRCID ->	186883	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10946 - 10980
09	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	127	1	2350	2	Y	5	4 1 2
						6	9					
10	2635 X	2008	-0-	-627	-0-	209	1	1795	2	Y	4	5 1 1
						4	9					
11	2550 N	1914	-0-	-636	-0-	98	1	1808	2	Y	7	5 1 3
						8	9					
12	2573 N	2447	-0-	-126	-0-	104	1	2341	2	Y	2	4 1 1
						2	9					
01	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	124	1	2702	2	Y	-0-	1 1 -0-
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT	-0-

BILLINGS A		WELL #:		2	RRCID ->	188055	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11079 - 11194
09	3330 X	3222	-0-	-108	-0-	165	1	3057	2	Y	-0-	-0-
10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	365	1	3136	2	Y	-0-	-0-
11	3330 X	2563	-0-	-767	-0-	132	1	2431	2	Y	-0-	-0-
12	3317 X	2513	-0-	-804	-0-	107	1	2406	2	Y	-0-	-0-
01	3317 X	2849	-0-	-468	-0-	125	1	2724	2	Y	-0-	-0-
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. UNION RANCH		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
				WELL #:	2	RRCID ->	188672	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	10890 - 10912	
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	45	1	1134	2	Y	-0-			-0-
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
11	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	38	1	1033	2	Y	-0-			-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	42	1	1148	2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	52	1	1281	2	Y	-0-			-0-
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT			-0-

BILLINGS A				WELL #:	3	RRCID ->	189376	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	11000 - 11150	
09	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	380	1	7054	2	Y	5	40	1	2
						6	9							
10	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	634	1	5445	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
11	10920 X	5546	-0-	-5374	-0-	284	1	5252	2	Y	9	6	1	4
						10	9							
12	11284 X	7914	-0-	-3370	-0-	335	1	7570	2	Y	8	8	1	4
						9	9							
01	11284 X	4275	-0-	-7009	-0-	187	1	4079	2	Y	8	10	1	2
						9	9							
02	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT			2

BILLINGS B				WELL #:	3	RRCID ->	189426	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11010 - 11044	
09	7620 X	6017	-0-	-1603	-0-	302	1	5595	2	Y	109	102	1	41
						120	9							
10	8153 X	7187	-0-	-966	-0-	728	1	6257	2	Y	184	134	1	91
						202	9							
11	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	389	1	7193	2	Y	153	128	1	71
						168	9							
12	7843 X	7745	-0-	-98	-0-	321	1	7251	2	Y	157	142	1	86
						173	9							
01	7843 X	7723	-0-	-120	-0-	330	1	7199	2	Y	176	216	1	46
						194	9							
02	7196 X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					Y	NO RPT			46

BILLINGS B				WELL #:	4	RRCID ->	190231	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11153 - 11378	
09	2700 X	2636	-0-	-64	-0-	134	1	2479	2	Y	21	22	1	8
						23	9							
10	4495 X	3460	-0-	-1035	-0-	356	1	3062	2	Y	38	27	1	19
						42	9							
11	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	387	1	7141	2	Y	48	35	1	22
						53	9							
12	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	231	1	5215	2	Y	44	42	1	24
						48	9							
01	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	309	1	6757	2	Y	49	60	1	13
						54	9							
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT			13

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5220 X	4196	-0-	-1024	-0-	161	1	4032	2	Y	3	2
						3	9				3	1
10	5239 X	2931	-0-	-2308	-0-	196	1	2729	2	Y	5	4
						6	9				3	1
11	4860 X	3404	-0-	-1456	-0-	120	1	3280	2	Y	4	2
						4	9				4	1
12	4960 X	4042	-0-	-918	-0-	144	1	3895	2	Y	3	1
						3	9				4	1
01	4960 X	4822	-0-	-138	-0-	188	1	4631	2	Y	3	1
						3	9				3	1
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT	1

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246												
09	4680 X	2814	-0-	-1866	-0-	143	1	2653	2	Y	16	6
						18	9				17	1
10	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	480	1	4125	2	Y	41	20
						45	9				27	1
11	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	265	1	4896	2	Y	28	13
						31	9				25	1
12	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	205	1	4621	2	Y	10	6
						11	9				17	1
01	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	187	1	4077	2	Y	10	3
						11	9				13	1
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT	3

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074												
09	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	134	1	2493	2	Y	6	2
						7	9				6	1
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	164	1	1412	2	Y	6	3
						7	9				5	1
11	1440 N	539	-0-	-901	-0-	27	1	506	2	Y	5	2
						6	9				4	1
12	1488 N	460	-0-	-1028	-0-	19	1	439	2	Y	2	1
						2	9				3	1
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	-0-	-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT	-0-

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238												
09	6090 X	4944	-0-	-1146	-0-	188	1	4693	2	Y	57	33
						63	9				49	1
10	4991 X	2452	-0-	-2539	-0-	161	1	2240	2	Y	46	39
						51	9				40	1
11	4830 X	2960	-0-	-1870	-0-	102	1	2800	2	Y	53	27
						58	9				46	1
12	4991 X	4581	-0-	-410	-0-	162	1	4390	2	Y	26	11
						29	9				42	1
01	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	246	1	6046	2	Y	37	14
						41	9				34	1
02	4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT	14

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322												
09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	146	1	2713	2	Y	-0-	-0-
10	3379 X	2948	-0-	-431	-0-	307	1	2641	2	Y	-0-	-0-
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	179	1	3306	2	Y	-0-	-0-
12	3379 X	3328	-0-	-51	-0-	141	1	3187	2	Y	-0-	-0-
01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	153	1	3342	2	Y	-0-	-0-
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BILLINGS B		WELL #: 7		RRCID -> 194238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200				
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	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3390 X	1995	-0-	-1395	-0-	102	1	1893	2	Y	-0-			-0-
10	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	376	1	3234	2	Y	-0-			-0-
11	3090 X	2311	-0-	-779	-0-	119	1	2192	2	Y	-0-			-0-
12	3193 X	2383	-0-	-810	-0-	101	1	2282	2	Y	-0-			-0-
01	3193 X	2881	-0-	-312	-0-	126	1	2755	2	Y	-0-			-0-
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT			-0-

BILLINGS B		WELL #: 6		RRCID -> 194506		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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						
09	4350 X	4191	-0-	-159	-0-	190	1	3886	2	Y	2	1	1	2
						113	3		2					
10	4898 X	4416	-0-	-482	-0-	196	1	4091	2	Y	5	5	1	2
						123	3		6					
11	4740 X	4235	-0-	-505	-0-	174	1	3944	2	Y	3	3	1	2
						114	3		3					
12	4898 X	4226	-0-	-672	-0-	181	1	3923	2	Y	5	6	1	1
						116	3		6					
01	4402 X	4286	-0-	-116	-0-	202	1	3955	2	Y	5	5	1	1
						123	3		6					
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT			1

BENAVIDES FMT		WELL #: 1		RRCID -> 196855		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087						
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	207	1	1674	2	Y	2			71
						49	3		2					
10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	252	1	1574	2	Y	-0-			71
						47	3							
11	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	210	1	795	2	Y	5			76
						23	3		6					
12	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	207	1	1420	2	Y	-0-			76
						42	3							
01	1984 X	1195	-0-	-789	-0-	171	1	993	2	Y	-0-			76
						31	3							
02	1792 X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT			76

BILLINGS A		WELL #: 5		RRCID -> 196856		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964						
09	1080 N	894	-0-	-186	-0-	46	1	848	2	Y	-0-			-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	118	1	1013	2	Y	-0-			-0-
11	990 N	864	-0-	-126	-0-	44	1	820	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	831	-0-	-99	-0-	35	1	796	2	Y	-0-			-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	45	1	991	2	Y	-0-			-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	2	RRCID ->	200503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10662	-	12063
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		6929 X	6929	-0-	-0-	665 1	5999 2	Y	82	61	1	82
						175 3	90 9					
10		4910 X	4910	-0-	-0-	490 1	4207 2	Y	78	95	1	65
						127 3	86 9					
11		6360 X	6360	-0-	-0-	568 1	5542 2	Y	82	41	1	106
						160 3	90 9					
12		6462 X	6462	-0-	-0-	634 1	5508 2	Y	144	95	1	155
						162 3	158 9					
01		7161 X	5878	-0-	-1283	494 1	5081 2	Y	132	82	1	205
						158 3	145 9					
02		6468 X	NO RPT	-0-	-6468			Y	NO RPT			205

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	200828	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12034	PERF.10730	-	10936
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STAGGS		WELL #:	5H	RRCID ->	200851	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	13168	PERF.10863	-	13023
09		3747 X	3747	-0-	-0-	162 1	3309 2	Y	164	64	1	138
						96 3	180 9					
10		4055 X	4055	-0-	-0-	177 1	3699 2	Y	62	181	1	19
						111 3	68 9					
11		1069 X	1069	-0-	-0-	43 1	985 2	Y	12	24	1	7
						28 3	13 9					
12		3352 X	3352	-0-	-0-	141 1	3064 2	Y	52	45	1	14
						90 3	57 9					
01		3038 X	628	-0-	-2410	29 1	562 2	Y	18	28	1	4
						17 3	20 9					
02		2744 X	NO RPT	-0-	-2744			Y	NO RPT			4

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	5	RRCID ->	201337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10692	-	12029
09		2367 N	2367	-0-	-0-	230 1	2074 2	Y	3	3	1	3
						60 3	3 9					
10		2454 N	2454	-0-	-0-	249 1	2140 2	Y	1	3	1	1
						64 3	1 9					
11		2280 N	2249	-0-	-31	204 1	1988 2	Y	-0-			1
						57 3						
12		2449 N	2338	-0-	-111	235 1	2042 2	Y	1	1	1	1
						60 3	1 9					
01		2449 N	2360	-0-	-89	203 1	2090 2	Y	2	1	1	2
						65 3	2 9					
02		2100 N	NO RPT	-0-	-2100			Y	NO RPT			2

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 X	771	-0-	-519	-0-	82	1	664	2	Y	5			33
						19	3	6	9					
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	153	1	957	2	Y	-0-			33
						29	3							
11	930 N	901	-0-	-29	-0-	184	1	694	2	Y	3			36
						20	3	3	9					
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	115	1	793	2	Y	-0-			36
						23	3							
01	961 N	882	-0-	-79	-0-	127	1	732	2	Y	-0-			36
						23	3							
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			36

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 1 RRCID -> 206129 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11151 - 11184

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2013 - PLUGGED 09-24-2013

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

09	1380 N	1153	-0-	-227	-0-	97	1	1015	2	Y	10	48	1	29
						30	3	11	9					
10	1860 N	1220	-0-	-640	-0-	112	1	1068	2	Y	7			36
						32	3	8	9					
11	1020 N	797	-0-	-223	-0-	75	1	689	2	Y	12			48
						20	3	13	9					
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	209	1	1933	2	Y	28	42	1	34
						57	3	31	9					
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	165	1	1231	2	Y	13			47
						38	3	14	9					
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT			47

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10660 - 11116

09	1980 N	1856	-0-	-124	-0-	180	1	1626	2	Y	3	3	1	3
						47	3	3	9					
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	197	1	1687	2	Y	3	3	1	3
						51	3	3	9					
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	170	1	1659	2	Y	3	2	1	4
						48	3	3	9					
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	202	1	1753	2	Y	5	3	1	6
						52	3	6	9					
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	183	1	1887	2	Y	5	3	1	8
						59	3	6	9					
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT			8

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

09	8280 X	6164	-0-	-2116	-0-	280 1	5714 2	166 3	4 9	Y	4	3 1				3
10	8556 X	4402	-0-	-4154	-0-	195 1	4080 2	123 3	4 9	Y	4	6 1				1
11	8280 X	5036	-0-	-3244	-0-	207 1	4687 2	135 3	7 9	Y	6	4 1				3
12	7533 X	6339	-0-	-1194	-0-	271 1	5886 2	174 3	8 9	Y	7	8 1				2
01	7564 X	3270	-0-	-4294	-0-	154 1	3019 2	94 3	3 9	Y	3	4 1				1
02	5740 X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

09	4140 X	2845	-0-	-1295	-0-	276 1	2492 2	73 3	4 9	Y	4	3 1				4
10	3472 X	2945	-0-	-527	-0-	299 1	2568 2	77 3	1 9	Y	1	4 1				1
11	3120 X	2748	-0-	-372	-0-	249 1	2428 2	70 3	1 9	Y	1	1 1				1
12	3038 X	2760	-0-	-278	-0-	277 1	2410 2	71 3	2 9	Y	2	1 1				2
01	3069 X	2773	-0-	-296	-0-	239 1	2456 2	76 3	2 9	Y	2	1 1				3
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

09	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	214 1	1935 2	56 3	133 9	Y	121	120 1				121
10	2883 X	2573	-0-	-310	-0-	258 1	2211 2	67 3	37 9	Y	34	127 1				28
11	2760 X	2388	-0-	-372	-0-	213 1	2084 2	60 3	31 9	Y	28	18 1				38
12	2852 X	2161	-0-	-691	-0-	211 1	1837 2	54 3	59 9	Y	54	34 1				58
01	2728 X	2123	-0-	-605	-0-	178 1	1829 2	57 3	59 9	Y	54	31 1				81
02	2240 N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					81

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #:		2 H	RRCID ->	209778	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	10740	PERF.11000	- 12254		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	836 1	3430 2	100 3	11 9	Y	10			86
10	5797 X	5226	-0-	-571	-0-	864 1	4221 2	127 3	14 9	Y	13			99
11	5610 X	5475	-0-	-135	-0-	829 1	4497 2	130 3	19 9	Y	17			116
12	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	857 1	4432 2	131 3	22 9	Y	20			136
01	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	857 1	4863 2	151 3	131 9	Y	119	196 1		59
02	5124 X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					Y	NO RPT			59

STAGGS		WELL #:		3 H	RRCID ->	210699	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10800	- 11996		
09	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	110 1	2240 2	65 3	8 9	Y	7	4 1		6
10	2542 N	2180	-0-	-362	-0-	96 1	2012 2	61 3	11 9	Y	10	13 1		3
11	2190 N	1989	-0-	-201	-0-	81 1	1847 2	53 3	8 9	Y	7	6 1		4
12	2480 N	1803	-0-	-677	-0-	77 1	1663 2	49 3	14 9	Y	13	13 1		4
01	2170 N	1801	-0-	-369	-0-	84 1	1654 2	51 3	12 9	Y	11	12 1		3
02	1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT			3

BENAVIDES FMT		WELL #:		6H	RRCID ->	213824	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10700	- 12432		
09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	205 1	2144 2	62 3	3 9	Y	3	6 1		6
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	160 1	1525 2	46 3	2 9	Y	2			8
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	222 1	2027 2	58 3	2 9	Y	2			10
12	2046 N	1884	-0-	-162	-0-	179 1	1655 2	49 3	1 9	Y	1	8 1		3
01	1736 N	1252	-0-	-484	-0-	144 1	1074 2	33 3	1 9	Y	1			4
02	1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT			4

STAGGS		WELL #:		4H	RRCID ->	214790	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.11050	- 13490		
09	15450 X	14978	-0-	-472	-0-	680 1	13873 2	404 3	21 9	Y	19	10 1		16
10	16306 X	15857	-0-	-449	-0-	702 1	14667 2	442 3	46 9	Y	42	45 1		13
11	15780 X	14767	-0-	-1013	-0-	605 1	13733 2	396 3	33 9	Y	30	25 1		18
12	16058 X	13116	-0-	-2942	-0-	560 1	12150 2	358 3	48 9	Y	44	50 1		12
01	15872 X	11400	-0-	-4472	-0-	536 1	10506 2	326 3	32 9	Y	29	34 1		7
02	14336 X	NO RPT	-0-	-14336	-0-					Y	NO RPT			7

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. STAGGS		//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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

09	7470 X	7449	-0-	-21	-0-	334 1 199 3	6820 2 96 9	Y	87	70 1	74	
10	12679 X	9603	-0-	-3076	-0-	412 1 259 3	8602 2 330 9	Y	300	280 1	94	
11	12270 X	8099	-0-	-4171	-0-	324 1 212 3	7355 2 208 9	Y	189	170 1	113	
12	12245 X	8118	-0-	-4127	-0-	334 1 214 3	7248 2 322 9	Y	293	325 1	81	
01	12276 X	6618	-0-	-5658	-0-	301 1 183 3	5905 2 229 9	Y	208	240 1	49	
02	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			Y	NO RPT		49	

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350												
09	10890 X	9951	-0-	-939	-0-	967 1 254 3	8721 2 9 9	Y	8	8 1	8	
10	11253 X	10050	-0-	-1203	-0-	1020 1 264 3	8755 2 11 9	Y	10	10 1	8	
11	10530 X	8744	-0-	-1786	-0-	791 1 223 3	7722 2 8 9	Y	7	5 1	10	
12	10881 X	8199	-0-	-2682	-0-	823 1 211 3	7151 2 14 9	Y	13	9 1	14	
01	10292 X	9797	-0-	-495	-0-	842 1 269 3	8666 2 20 9	Y	18	8 1	24	
02	9296 X	NO RPT	-0-	-9296	-0-			Y	NO RPT		24	

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393												
09	17730 X	11451	-0-	-6279	-0-	585 1 25 9	10841 2	Y	23	18 1	9	
10	18556 X	18556	-0-	-0-	-0-	1930 1 44 9	16582 2	Y	40	36 1	13	
11	19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	1008 1 36 9	18612 2	Y	33	31 1	15	
12	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	820 1 34 9	18513 2	Y	31	29 1	17	
01	15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	699 1 31 9	15265 2	Y	28	38 1	7	
02	10836 X	NO RPT	-0-	-10836	-0-			Y	NO RPT		7	

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684												
09	4440 X	4219	-0-	-221	-0-	357 1 109 3	3739 2 14 9	Y	13	45 1	32	
10	5177 X	4304	-0-	-873	-0-	394 1 113 3	3766 2 31 9	Y	28		60	
11	4650 X	3692	-0-	-958	-0-	353 1 93 3	3228 2 18 9	Y	16		76	
12	4805 X	3326	-0-	-1479	-0-	314 1 86 3	2902 2 24 9	Y	22	66 1	32	
01	4371 X	3579	-0-	-792	-0-	410 1 95 3	3060 2 14 9	Y	13		45	
02	3948 X	NO RPT	-0-	-3948	-0-			Y	NO RPT		45	

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		3000 N	6544	-0-	3544	4646	636 1	5741 2	Y	-0-		-0-
							167 3					
10		3100 N	8006	-0-	4906	9552	813 1	6983 2	Y	-0-		-0-
							210 3					
11		20721 X	11169	-0-	-9552	-0-	1011 1	9873 2	Y	-0-		-0-
							285 3					
12		11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	1193 1	10371 2	Y	-0-		-0-
							306 3					
01		19596 X	19596	-0-	-0-	-0-	1688 1	17369 2	Y	-0-		-0-
							539 3					
02		980 X	NO RPT	-0-	-980	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 3H RRCID -> 224152 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11370 - 13300												
09		14B2 EXT	-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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644												
09		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	391 1	2700 2	Y	3		15
							79 3	3 9				
10		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	452 1	2611 2	Y	1		16
							79 3	1 9				
11		2790 X	2131	-0-	-659	-0-	284 1	1795 2	Y	-0-		16
							52 3					
12		2883 X	1872	-0-	-1011	-0-	229 1	1596 2	Y	-0-	14 1	2
							47 3					
01		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	472 1	3578 2	Y	-0-		2
							111 3					
02		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		2

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424												
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	200 1	1809 2	Y	7	7 1	7
							53 3	8 9				
10		2015 X	1562	-0-	-453	-0-	158 1	1353 2	Y	9	9 1	7
							41 3	10 9				
11		1980 X	1588	-0-	-392	-0-	143 1	1397 2	Y	7	4 1	10
							40 3	8 9				
12		2139 X	1356	-0-	-783	-0-	135 1	1172 2	Y	13	9 1	14
							35 3	14 9				
01		2139 X	742	-0-	-1397	-0-	63 1	649 2	Y	9	7 1	16
							20 3	10 9				
02		1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-			Y	NO RPT		16

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	493	1	12326	2	N	175	193 1	188
						193	9						
10	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	917	1	12755	2	N	397	183 1	402
						437	9						
11	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	453	1	12432	2	N	218	195 1	224
						240	9						
12	14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	504	1	13683	2	N	312	396 1	140
						343	9						
01	16640 X	16640	-0-	-0-	-0-	643	1	15828	2	N	154	188 1	106
						169	9						
02	5824 X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					N	NO RPT		106

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

09	9990 X	9664	-0-	-326	-0-	439	1	8962	2	Y	2	1 1	2
						261	3						
10	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	474	1	9900	2	Y	5	5 1	2
						298	3						
11	10140 X	8656	-0-	-1484	-0-	355	1	8066	2	Y	3	3 1	2
						232	3						
12	10478 X	10297	-0-	-181	-0-	441	1	9568	2	Y	5	6 1	1
						282	3						
01	10478 X	7979	-0-	-2499	-0-	376	1	7368	2	Y	5	5 1	1
						229	3						
02	9464 X	NO RPT	-0-	-9464	-0-					Y	NO RPT		1

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

09	8220 X	5275	-0-	-2945	-0-	268	1	4976	2	Y	28	26 1	10
						31	9						
10	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	871	1	7483	2	Y	65	43 1	32
						72	9						
11	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	383	1	7069	2	Y	50	43 1	23
						55	9						
12	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	316	1	7141	2	Y	52	47 1	28
						57	9						
01	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	321	1	7005	2	Y	53	67 1	14
						58	9						
02	6244 X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					Y	NO RPT		14

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	629	2	Y	-0-		-0-
						18	3						
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	57	1	548	2	Y	1		1
						17	3						
11	600 N	536	-0-	-64	-0-	51	1	471	2	Y	-0-		1
						14	3						
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	102	1	943	2	Y	1	1 1	1
						28	3						
01	620 N	334	-0-	-286	-0-	38	1	286	2	Y	1		2
						9	3						
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT		2

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
09		10200 X	2685	-0-	-7515	-0-		251 1	2260 2			Y	98		179 1		98
								66 3	108 9								
10		6789 X	5197	-0-	-1592	-0-		502 1	4308 2			Y	234		138 1		194
								130 3	257 9								
11		6570 X	5022	-0-	-1548	-0-		435 1	4253 2			Y	192		124 1		262
								123 3	211 9								
12		5828 X	1556	-0-	-4272	-0-		145 1	1265 2			Y	99		235 1		126
								37 3	109 9								
01		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-						Y	1		67 1		60
02		4704 X	NO RPT	-0-	-4704	-0-						Y	NO RPT				60

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1		1 1		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056																	
09		2880 X	2777	-0-	-103	-0-		142 1	2632 2		N		3		3 1		1
								3 9									
10		2914 X	2770	-0-	-144	-0-		288 1	2475 2		N		6		4 1		3
								7 9									
11		2760 X	2648	-0-	-112	-0-		136 1	2506 2		N		5		4 1		2
								6 9									
12		2883 X	2646	-0-	-237	-0-		112 1	2527 2		N		6		5 1		3
								7 9									
01		2883 X	2617	-0-	-266	-0-		114 1	2497 2		N		5		7 1		1
								6 9									
02		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N		NO RPT				1

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380																	
09		5040 X	4441	-0-	-599	-0-		202 1	4119 2		Y		-0-				-0-
								120 3									
10		5239 X	1942	-0-	-3297	-0-		86 1	1802 2		Y		-0-				-0-
								54 3									
11		5070 X	3188	-0-	-1882	-0-		131 1	2971 2		Y		-0-				-0-
								86 3									
12		5239 X	3044	-0-	-2195	-0-		130 1	2831 2		Y		-0-				-0-
								83 3									
01		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-		334 1	6539 2		Y		-0-				-0-
								203 3									
02		4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y		NO RPT				-0-

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706																	
09		5730 X	3662	-0-	-2068	-0-		310 1	3247 2		Y		9		28 1		20
								95 3	10 9								
10		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-		228 1	2173 2		Y		1				21
								65 3	1 9								
11		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-		713 1	6527 2		Y		1				22
								188 3	1 9								
12		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y		1		20 1		3
01		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-		163 1	1215 2		Y		-0-				3
								38 3									
02		644 X	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y		NO RPT				3

OIL AND GAS DIVISION

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 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

09		26970 X	24699	-0-	-2271	-0-	380 1	23656 2	Y	603	616 1		105
							663 9						
10		27032 X	24814	-0-	-2218	-0-	268 1	23805 2	Y	674	629 1		150
							741 9						
11		26130 X	22444	-0-	-3686	-0-	207 1	21529 2	Y	644	659 1		135
							708 9						
12		26722 X	23234	-0-	-3488	-0-	61 1	22337 2	Y	760	729 1		166
							836 9						
01		25792 X	23466	-0-	-2326	-0-	28 1	22805 2	Y	575	635 1		106
							633 9						
02		23044 X	NO RPT	-0-	-23044	-0-			Y	NO RPT			106

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118													
09		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	574 1	6011 2	Y	16	49 1		37
							175 3						
10		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	654 1	6246 2	Y	5			42
							188 3						
11		1740 X	1200	-0-	-540	-0-	115 1	1054 2	Y	1			43
							30 3						
12		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	750 1	6926 2	Y	6	38 1		11
							204 3						
01		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	498 1	3715 2	Y	2			13
							115 3						
02		1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-			Y	NO RPT			13

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456													
09		30240 X	25520	-0-	-4720	-0-	1159 1	23657 2	Y	14	8 1		11
							689 3						
10		24835 X	24835	-0-	-0-	-0-	1102 1	23011 2	Y	26	29 1		8
							693 3						
11		22613 X	22613	-0-	-0-	-0-	928 1	21058 2	Y	18	15 1		11
							607 3						
12		22847 X	20368	-0-	-2479	-0-	871 1	18908 2	Y	28	31 1		8
							558 3						
01		22847 X	18209	-0-	-4638	-0-	858 1	16808 2	Y	20	23 1		5
							521 3						
02		20636 X	NO RPT	-0-	-20636	-0-			Y	NO RPT			5

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730													
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	31 1	212 2	Y	-0-			5
							6 3						
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	59 1	339 2	Y	-0-			5
							10 3						
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	24 1	152 2	Y	-0-			5
							4 3						
12		248 N	199	-0-	-49	-0-	24 1	170 2	Y	-0-	4 1		1
							5 3						
01		403 N	77	-0-	-326	-0-	9 1	66 2	Y	-0-			1
							2 3						
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. STAGGS		//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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680											
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	14 1 8 3	283 2 1 9	Y	1	1 1	1
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
11	720 X	224	-0-	-496	-0-	9 1 6 3	209 2	Y	-0-		-0-
12	744 X	289	-0-	-455	-0-	12 1 8 3	269 2	Y	-0-		-0-
01	589 X	353	-0-	-236	-0-	17 1 10 3	326 2	Y	-0-		-0-
02	280 X	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630											
09	720 X	202	-0-	-518	-0-	17 1 5 3	180 2	Y	-0-	7 1	3
10	1364 N	610	-0-	-754	-0-	56 1 16 3	536 2 2 9	Y	2		5
11	1890 N	236	-0-	-1654	-0-	23 1 6 3	206 2 1 9	Y	1		6
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	66 1 18 3	609 2 1 9	Y	1	5 1	2
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	158 1 36 3	1176 2 2 9	Y	2		4
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT		4

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184											
09	9030 X	7948	-0-	-1082	-0-	977 1 196 3	6742 2 33 9	Y	30		130
10	9114 X	6519	-0-	-2595	-0-	931 1 162 3	5381 2 45 9	Y	41		171
11	8820 X	8087	-0-	-733	-0-	1072 1 196 3	6788 2 31 9	Y	28		199
12	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	1148 1 236 3	8006 2 9 9	Y	8	178 1	29
01	8835 X	8229	-0-	-606	-0-	932 1 219 3	7076 2 2 9	Y	2		31
02	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			Y	NO RPT		31

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348											
09	13470 X	13336	-0-	-134	-0-	606 1 360 3	12367 2 3 9	Y	3		202
10	17267 X	13950	-0-	-3317	-0-	619 1 390 3	12937 2 4 9	Y	4		206
11	14070 X	13006	-0-	-1064	-0-	534 1 349 3	12119 2 4 9	Y	4	120 1	90
12	14539 X	14273	-0-	-266	-0-	611 1 391 3	13271 2 3 9	Y	-0-		90
01	13950 X	11171	-0-	-2779	-0-	527 1 320 3	10324 2	Y	-0-		90
02	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-			Y	NO RPT		90

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 8H RRCID -> 248674 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12540 - 12905											
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. BILLINGS RANCH		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #: 4H		RRCID -> 248824		COMPL. DATE 04/19/2009		TOTAL DEPTH 9887		PERF.10587 - 11115			
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		
09	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	1259 1 177 9	6424 2	Y	161	145 1	28		
10	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	966 1 40 9	4496 2	Y	36	56 1	8		
11	1650 X	1617	-0-	-33	-0-	311 1 37 9	1269 2	Y	34	35 1	7		
12	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	596 1 45 9	2943 2	Y	41	39 1	9		
01	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	435 1 52 9	1975 2	Y	47	47 1	9		
02	1540 X	NO RPT	-0-	-1540	-0-			Y	NO RPT		9		

BILLINGS RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 249328		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9526 - 9585			
09	1830 N	1735	-0-	-95	-0-	280 1 26 9	1429 2	Y	24	25 1	4		
10	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	300 1 29 9	1396 2	Y	26	24 1	6		
11	1710 N	1602	-0-	-108	-0-	310 1 26 9	1266 2	Y	24	25 1	5		
12	1767 N	1734	-0-	-33	-0-	287 1 31 9	1416 2	Y	28	27 1	6		
01	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	307 1 34 9	1393 2	Y	31	31 1	6		
02	1484 N	NO RPT	-0-	-1484	-0-			Y	NO RPT		6		

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 249489		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 10691		PERF.10609 - 13263			
09	2070 N	2048	-0-	-22	-0-	92 1 55 3	1879 2	Y	20		108		
10	2139 N	2092	-0-	-47	-0-	92 1 58 3	1922 2	Y	18		126		
11	1980 N	1962	-0-	-18	-0-	80 1 52 3	1815 2	Y	14	73 1	67		
12	2108 N	2022	-0-	-86	-0-	87 1 55 3	1880 2	Y	-0-		67		
01	2077 N	1976	-0-	-101	-0-	93 1 57 3	1826 2	Y	-0-		67		
02	1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-			Y	NO RPT		67		

BENAVIDES F.M.T.		WELL #: 15H		RRCID -> 249545		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 10656		PERF.10602 - 12077			
09	3750 X	3409	-0-	-341	-0-	289 1 88 3	3030 2	Y	2	9 1	6		
10	3875 X	3545	-0-	-330	-0-	326 1 94 3	3117 2	Y	7		13		
11	3750 X	3449	-0-	-301	-0-	331 1 87 3	3025 2	Y	5		18		
12	3689 X	3198	-0-	-491	-0-	304 1 83 3	2804 2	Y	6	16 1	8		
01	3596 X	3227	-0-	-369	-0-	371 1 86 3	2767 2	Y	3		11		
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-			Y	NO RPT		11		

BILLINGS B		WELL #: 9H		RRCID -> 251270		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 10406		PERF.11404 - 12350			
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	19 1	348 2	Y	-0-		-0-		
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35 1	305 2	Y	-0-		-0-		
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21 1	386 2	Y	-0-		-0-		
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	16 1	370 2	Y	-0-		-0-		
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16 1	345 2	Y	-0-		-0-		
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT		-0-		

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //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
BILLINGS B		WELL #: 11H		RRCID -> 255692	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH 11086	PERF.11216 - 12754						
09	27361 X	27361	-0-	-0-	-0-	1370 584	1 9	25407	2	Y	531	475 1	198
10	34007 X	27567	-0-	-6440	-0-	2787 837	1 9	23943	2	Y	761	584 1	375
11	31290 X	25258	-0-	-6032	-0-	1284 256	1 9	23718	2	Y	233	313 1	107
12	31279 X	23002	-0-	-8277	-0-	964 261	1 9	21777	2	Y	237	214 1	130
01	30566 X	21141	-0-	-9425	-0-	914 267	1 9	19960	2	Y	243	309 1	64
02	25536 X	NO RPT	-0-	-25536	-0-					Y	NO RPT		64
BILLINGS B		WELL #: 12H		RRCID -> 256253	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH 11046	PERF.10975 - 13473						
09	18870 X	14868	-0-	-4002	-0-	760 21	1 9	14087	2	N	19	17 1	7
10	16709 X	14403	-0-	-2306	-0-	1499 29	1 9	12875	2	N	26	20 1	13
11	16170 X	14457	-0-	-1713	-0-	741 32	1 9	13684	2	N	29	22 1	13
12	16709 X	15408	-0-	-1301	-0-	652 32	1 9	14724	2	N	29	26 1	16
01	16709 X	14691	-0-	-2018	-0-	642 34	1 9	14015	2	N	31	39 1	8
02	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT		8
BILLINGS B		WELL #: 13H		RRCID -> 256289	COMPL. DATE 09/17/2010	TOTAL DEPTH 10924	PERF.10834 - 13080						
09	25050 X	19861	-0-	-5189	-0-	1002 268	1 9	18591	2	Y	244	222 1	91
10	23622 X	-0-	-0-	-23622	-0-					Y	-0-		-0-
11	22860 X	20786	-0-	-2074	-0-	1045 437	1 9	19304	2	Y	397	299 1	183
12	23560 X	21882	-0-	-1678	-0-	910 430	1 9	20542	2	Y	391	360 1	214
01	23374 X	13146	-0-	-10228	-0-	558 389	1 9	12199	2	Y	354	475 1	93
02	19292 X	NO RPT	-0-	-19292	-0-					Y	NO RPT		93
BILLINGS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 257806	COMPL. DATE 09/04/2010	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9278 - 9820						
09	33660 X	31194	-0-	-2466	-0-	487 441	1 9	30266	2	Y	401	408 1	70
10	30068 X	30068	-0-	-0-	-0-	333 237	1 9	29498	2	Y	215	237 1	48
11	29214 X	29214	-0-	-0-	-0-	276 226	1 9	28712	2	Y	205	210 1	43
12	29897 X	29897	-0-	-0-	-0-	80 266	1 9	29551	2	Y	242	232 1	53
01	28292 X	28292	-0-	-0-	-0-	34 345	1 9	27913	2	Y	314	309 1	58
02	15036 X	NO RPT	-0-	-15036	-0-					Y	NO RPT		58

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		WELL #: 18H		RRCID -> 258764		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 10919		PERF.12133 - 13551		
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
09	8340 X	6928	-0-	-1412	-0-	315 1 187 3	6424 2 2 9	Y	2	1 1		2
10	7192 X	6592	-0-	-600	-0-	293 1 184 3	6111 2 4 9	Y	4	5 1		1
11	6960 X	6074	-0-	-886	-0-	249 1 163 3	5658 2 4 9	Y	4	3 1		2
12	7192 X	5805	-0-	-1387	-0-	249 1 159 3	5393 2 4 9	Y	4	5 1		1
01	7192 X	5370	-0-	-1822	-0-	253 1 154 3	4959 2 4 9	Y	4	4 1		1
02	6468 X	NO RPT	-0-	-6468	-0-			Y	NO RPT			1

BILLINGS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 258833		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9340 - 9708		
09	10440 X	9088	-0-	-1352	-0-	1468 1 133 9	7487 2	Y	121	124 1		21
10	10416 X	9177	-0-	-1239	-0-	1595 1 156 9	7426 2	Y	142	131 1		32
11	9930 X	8485	-0-	-1445	-0-	1639 1 149 9	6697 2	Y	135	139 1		28
12	9827 X	9044	-0-	-783	-0-	1497 1 156 9	7391 2	Y	142	139 1		31
01	9610 X	8907	-0-	-703	-0-	1575 1 177 9	7155 2	Y	161	162 1		30
02	8484 X	NO RPT	-0-	-8484	-0-			Y	NO RPT			30

STAGGS		WELL #: 19H		RRCID -> 259270		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 11053		PERF.11189 - 12813		
09	14430 X	10111	-0-	-4319	-0-	457 1 272 3	9332 2 50 9	Y	45	30 1		38
10	36639 X	36639	-0-	-0-	-0-	1614 1 1015 3	33700 2 310 9	Y	282	231 1		89
11	19359 X	19359	-0-	-0-	-0-	787 1 515 3	17853 2 204 9	Y	185	163 1		111
12	23638 X	23638	-0-	-0-	-0-	999 1 639 3	21686 2 314 9	Y	285	317 1		79
01	29736 X	29736	-0-	-0-	-0-	1390 1 844 3	27221 2 281 9	Y	255	274 1		60
02	13692 X	NO RPT	-0-	-13692	-0-			Y	NO RPT			60

BILLINGS B		WELL #: 14H		RRCID -> 259274		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 10859		PERF.13064 - 14977		
09	6870 X	5438	-0-	-1432	-0-	278 1 6 9	5154 2	N	5	4 1		2
10	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	616 1 8 9	5292 2	N	7	5 1		4
11	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	311 1 72 9	5751 2	N	65	37 1		30
12	0 W	6154	-0-	6154	6154	258 1 75 9	5821 2	N	68	61 1		37
01	12053 X	5899	-0-	-6154	-0-	255 1 75 9	5569 2	N	68	87 1		18
02	5236 X	NO RPT	-0-	-5236	-0-			N	NO RPT			18

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BILLINGS RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	261169	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9360 - 9852		
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		
09		25500 X	22349	-0-	-3151	-0-	231 1	21768	2	Y	210	214	1	37
							231 9							
10		22327 X	22327	-0-	-0-	-0-	246 1	21853	2	Y	207	198	1	46
							228 9							
11		21360 X	20768	-0-	-592	-0-	195 1	20354	2	Y	199	203	1	42
							219 9							
12		22072 X	21683	-0-	-389	-0-	58 1	21368	2	Y	234	225	1	51
							257 9							
01		22072 X	19808	-0-	-2264	-0-	24 1	19524	2	Y	236	244	1	43
							260 9							
02		19936 X	NO RPT	-0-	-19936	-0-				Y	NO RPT			43

BILLINGS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	262709	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9310 - 9790		
09		19170 X	16697	-0-	-2473	-0-	262 1	16295	2	Y	127	131	1	22
							140 9							
10		17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	198 1	17605	2	Y	153	141	1	34
							168 9							
11		15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	149 1	15519	2	Y	145	149	1	30
							160 9							
12		16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	43 1	15943	2	Y	173	165	1	38
							190 9							
01		15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	19 1	15652	2	Y	210	209	1	39
							231 9							
02		6412 X	NO RPT	-0-	-6412	-0-				Y	NO RPT			39

BILLINGS RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	267365	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9362 - 9904		
09		7320 X	6001	-0-	-1319	-0-	905 1	4615	2	Y	437	447	1	76
							481 9							
10		7223 X	5784	-0-	-1439	-0-	915 1	4262	2	Y	552	505	1	123
							607 9							
11		6870 X	6374	-0-	-496	-0-	1140 1	4655	2	Y	526	539	1	110
							579 9							
12		6727 X	5679	-0-	-1048	-0-	841 1	4153	2	Y	623	597	1	136
							685 9							
01		6324 X	5312	-0-	-1012	-0-	869 1	3947	2	Y	451	504	1	83
							496 9							
02		5936 X	NO RPT	-0-	-5936	-0-				Y	NO RPT			83

BILLINGS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	268915	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A		
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIGER (COLE 1700)		89903 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL									
KILLAM OIL CO., LTD. DCRC 196 NCT-12		460054		574													
WELL #:		6		RRCID -> 216128		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398									
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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-	

LORAC, INC.		508936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL									
PETERS, W. R., EST.		1		RRCID -> 014648		COMPL. DATE 06/27/1949		TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

TIGER (YEGUA)		89903 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL									
LORAC, INC.		508936															
PETERS -38-		2		RRCID -> 014646		COMPL. DATE 04/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

PETERS, W. R., -C-		WELL #:		1		RRCID -> 014647		COMPL. DATE 05/20/1952		TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

PETERS, "T"		WELL #:		1		RRCID -> 130537		COMPL. DATE 02/17/1989		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-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		
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	383 1	1072 2	Y		-0-			32
10	T. A.	1634	-0-	1634	1634	409 1	1225 2	Y		-0-			32
11	T. A.	1626	-0-	1626	3260	332 1	1294 2	Y		-0-			32
12	T. A.	1586	-0-	1586	4846	314 1	1272 2	Y		-0-			32
01	6674 X	1828	-0-	-4846	-0-	340 1	1488 2	Y		-0-			32
02	1400 N	1377	-0-	-23	-0-	244 1	1133 2	Y		-0-			32

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617										
ALEXANDER			WELL #: 1		RRCID -> 199067			COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748		
09	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	1267 1	5604 2	N		-0-			-0-
10	7130 X	7080	-0-	-50	-0-	1309 1	5771 2	N		-0-			-0-
11	6930 X	6816	-0-	-114	-0-	1267 1	5549 2	N		-0-			-0-
12	7161 X	7053	-0-	-108	-0-	1220 1	5833 2	N		-0-			-0-
01	7161 X	6880	-0-	-281	-0-	1309 1	5571 2	N		-0-			-0-
02	6412 X	5993	-0-	-419	-0-	1182 1	4811 2	N		-0-			-0-

T.-C.-B. (CLAUDIA)			89945 044		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
CYMRI, L.L.C.			195801										
LIVINGSTON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 132461			COMPL. DATE 10/11/1989			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-58)			89945 088		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
CANALES, A. T.			WELL #: 59		RRCID -> 146593			COMPL. DATE 09/11/1984			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)			89945 099		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
CANALES, A. T.			WELL #: 65		RRCID -> 168322			COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715														
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 104		RRCID -> 067217		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 8 L		RRCID -> 072215		COMPL. DATE 01/01/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7178 - 7182								
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 44		RRCID -> 078406		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249								
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 107		RRCID -> 119842		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502								
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 97		RRCID -> 194241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7423 - 7491								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 108		RRCID -> 213827		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 214599		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.				253162												
KING RANCH TIJERINA				WELL #: J125 F	RRCID -> 058528	COMPL. DATE 12/18/1973	TOTAL DEPTH 7750	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA				WELL #: J129	RRCID -> 071237	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 7927 - 7940								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA				WELL #: J132	RRCID -> 073702	COMPL. DATE 09/27/1977	TOTAL DEPTH 8915	PERF. N/A								
09	14B2 EXT	17436	-0-	17436	23164	133	2	17303	3	N	-0-					-0-
10	35035 X	11871	-0-	-23164	-0-	35	2	11836	3	N	-0-					-0-
*11	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	46	2	4948	3	N	-0-					-0-
12	18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-					-0-
01	18011 X	11691	-0-	-6320	-0-	544	1	93	2	N	-0-					-0-
02	16268 X	NO RPT	-0-	-16268	-0-	11033	3	21	4	N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA				WELL #: J133	RRCID -> 077639	COMPL. DATE 04/25/2002	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 8330 - 8420								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA				WELL #: A 34	RRCID -> 077704	COMPL. DATE 02/10/1984	TOTAL DEPTH 12299	PERF. 9542 - 9561								
09	1050 #	487	-0-	-563	-0-	26	1	96	2	N	-0-					-0-
						365	3									
10	454 R	454	-0-	-0-	-0-	34	1	5	2	N	-0-					-0-
						415	3									
*11	456 R	456	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	N	-0-					-0-
						416	3									
12	496 N	369	-0-	-127	-0-	8	1	355	3	N	-0-					-0-
						6	4									
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
						628	3	1	4							
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA				WELL #: 9	RRCID -> 078092	COMPL. DATE 12/03/1977	TOTAL DEPTH 12023	PERF. 8884 - 8952								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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 SEELIGSON		WELL #: C201		RRCID -> 086313		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8091 - 8118	
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C195		RRCID -> 117276		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 7909 - 7915	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1089 A		RRCID -> 152546		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9904 - 9964	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1087A		RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9930 - 9947	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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 #:		1138J	RRCID ->	162433	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9740 - 9940		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1139J	RRCID ->	165931	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	9954 - 9958		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1059	RRCID ->	168385	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12108	PERF.	10742 - 10776		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1140J	RRCID ->	168905	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9412 - 9983		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1066	RRCID ->	168930	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10397 - 10412		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1090A	RRCID ->	170727	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	9602 - 9665		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900													
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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*11		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	249 2	6800 3	N	-0-			-0-
12		110 X	110	-0-	-0-	-0-	108 3	2 4	N	-0-			-0-
01		11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	52 1	402 2	N	-0-			-0-
							10603 3	20 4					
02	6552	X	NO RPT	-0-	-6552	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706													
09	14B2	EXT	12555	-0-	12555	91594	12555 3		N	-0-	92 1		-0-
10	101798	X	10204	-0-	-91594	-0-	10204 3		N	-0-			-0-
*11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	41 2	5984 3	N	-0-			-0-
12	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6319 3	110 4	N	-0-			-0-
01	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	586 1	71 2	N	-0-			-0-
							11887 3	22 4					
02	11144	X	NO RPT	-0-	-11144	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1071 RRCID -> 172419 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10719 - 12230													
09	14B2	EXT	13425	-0-	13425	13499	13425 3		N	-0-			-0-
10	20431	X	6932	-0-	-13499	-0-	391 2	6541 3	N	-0-			-0-
*11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	42 2	3317 3	N	-0-			-0-
12	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7696 3	134 4	N	-0-			-0-
01	7688	X	3612	-0-	-4076	-0-	167 1	48 2	N	-0-			-0-
							3391 3	6 4					
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184													
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	82 2	7180 3	N	102	102 1		8
							112 9						
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	66 2	5488 3	N	112	112 1		8
							123 9						
11	5490	X	3392	-0-	-2098	-0-	23 2	3326 3	N	39	42 1		5
							43 9						
12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	55 3	1 4	N	1	6 1		-0-
							1 9						
01	6293	X	5559	-0-	-734	-0-	255 1	45 2	N	72	67 1		5
							5170 3	10 4					
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-			N	NO RPT			5

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080													
09	32850	X	17790	-0-	-15060	-0-	110 1	1059 2	N	-0-			-0-
							16621 3						
10	33945	X	19700	-0-	-14245	-0-	137 1	681 2	N	-0-			-0-
							18882 3						
*11	26100	X	10568	-0-	-15532	-0-	74 1	312 2	N	-0-			-0-
							10182 3						
12	20425	X	20425	-0-	-0-	-0-	122 1	19955 3	N	-0-			-0-
							348 4						
01	19808	X	19808	-0-	-0-	-0-	177 1	613 2	N	-0-			-0-
							18982 3	36 4					
02	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-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 #:		1075	RRCID ->	222713	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9818 - 9848		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		812A	RRCID ->	259594	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10298 - 11140		
09	3210 X	2580	-0-	-630	-0-	17	2	2563	3	N	-0-	-0-		
10	3720 X	2097	-0-	-1623	-0-	13	2	2084	3	N	-0-	-0-		
11	3600 X	1182	-0-	-2418	-0-	2	2	1180	3	N	-0-	-0-		
12	1767 X	177	-0-	-1590	-0-	174	3	3	4	N	-0-	-0-		
01	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	103	1	4	2	N	-0-	-0-		
						2086	3	4	4					
02	1596 X	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT	-0-		

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		802AS	RRCID ->	259787	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	12638	PERF.	11132 - 12860		
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-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		801A	RRCID ->	260448	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10819 - 11316		
09	17430 X	13059	-0-	-4371	-0-	218	2	12841	3	N	-0-	-0-		
10	18011 X	9050	-0-	-8961	-0-	163	2	8887	3	N	-0-	-0-		
*11	13566 X	4354	-0-	-9212	-0-	65	2	4289	3	N	-0-	-0-		
12	311 X	311	-0-	-0-	-0-	306	3	5	4	N	-0-	-0-		
01	12307 X	10532	-0-	-1775	-0-	488	1	135	2	N	-0-	-0-		
						9890	3	19	4					
02	11116 X	NO RPT	-0-	-11116	-0-					N	NO RPT	-0-		

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		807J	RRCID ->	261645	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7264 - 7274		
09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-	-0-		
10	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-	-0-		
11	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-	-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	277	1	40	2	N	-0-	-0-		
						5623	3	11	4					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		813	RRCID ->	261704	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9740 - 10773		
09	11580 X	9236	-0-	-2344	-0-	514	2	8722	3	N	-0-	-0-		
10	11966 X	8947	-0-	-3019	-0-	271	2	8676	3	N	-0-	-0-		
*11	10120 X	4272	-0-	-5848	-0-	140	2	4132	3	N	-0-	-0-		
12	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	5918	3	103	4	N	-0-	-0-		
01	9703 X	6614	-0-	-3089	-0-	127	1	224	2	N	-0-	-0-		
						6251	3	12	4					
02	8624 X	NO RPT	-0-	-8624	-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 #:		802	RRCID ->	261712	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	11590	PERF.10060 - 11436	
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
09	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3		N	-0-		-0-
10	5549 X	4616	-0-	-933	-0-	4616	3		N	-0-		-0-
*11	5370 X	1887	-0-	-3483	-0-	33	2	1854	3	N	-0-	-0-
12	4588 X	573	-0-	-4015	-0-	563	3	10	4	N	-0-	-0-
01	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	215	1	55	2	N	-0-	-0-
						4360	3	8	4			
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT	-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		801	RRCID ->	261765	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10372 - 12522	
09	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-				N	-0-		-0-
10	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-				N	-0-		-0-
11	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		823A	RRCID ->	264857	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10296 - 11092	
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		829	RRCID ->	265361	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11130 - 11750	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		845	RRCID ->	265943	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	11888	PERF.10594 - 11509	
09	72690 X	46302	-0-	-26388	-0-	2734	2	43568	3	N	-0-	-0-
10	75113 X	45427	-0-	-29686	-0-	1493	2	43934	3	N	-0-	-0-
*11	56010 X	25943	-0-	-30067	-0-	823	2	25120	3	N	-0-	-0-
12	33547 X	33547	-0-	-0-	-0-	1	2	32971	3	N	-0-	-0-
						575	4					
01	49259 X	36572	-0-	-12687	-0-	132	1	1370	2	N	-0-	-0-
						35004	3	66	4			
02	43204 X	NO RPT	-0-	-43204	-0-					N	NO RPT	-0-

KING RANCH LOS INDIOS		WELL #:		840	RRCID ->	267797	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9154 - 11784	
09	15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	541	2	14567	3	N	-0-	-0-
10	17112 X	10839	-0-	-6273	-0-	228	2	10611	3	N	-0-	-0-
11	16560 X	3174	-0-	-13386	-0-	20	2	3154	3	N	-0-	-0-
12	11904 X	111	-0-	-11793	-0-	109	3	2	4	N	-0-	-0-
01	11904 X	6108	-0-	-5796	-0-	285	1	38	2	N	-0-	-0-
						5774	3	11	4			
02	10752 X	NO RPT	-0-	-10752	-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 LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212													
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

09		11443 X	11443	-0-	-0-	223 2	11220 3		N	-0-			-0-
10		31961 X	9327	-0-	-22634	91 2	9236 3		N	-0-			-0-
*11		30930 X	2977	-0-	-27953	76 2	2901 3		N	-0-			-0-
12		31961 X	6766	-0-	-25195	6650 3	116 4		N	-0-			-0-
01		11811 X	6234	-0-	-5577	285 1	155 2		N	-0-			-0-
						5783 3	11 4						
02		10668 X	NO RPT	-0-	-10668				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768													
09		7500	32523	-0-	25023	65159	2027 2	27713 3	N	2530	2608 1		207
							2783 9						
10		7750	23690	-0-	15940	81099	1389 2	19747 3	N	2322	2371 1		158
							2554 9						
*11		7500	15790	-0-	8290	89389	998 2	14792 3	N	-0-			-0-
12		7750	26320	-0-	18570	107959	1 2	25868 3	N	-0-			-0-
							451 4						
01		7750	22378	-0-	14628	122587	41 1	1618 2	N	-0-			-0-
							20680 3	39 4					
02		29148 X	NO RPT	-0-	-29148	93439			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716													
*08		0	7015	-0-	7015	7015	17 1	6998 3	N	-0-			-0-
*09		4000	14605	-0-	10605	17620	372 2	14233 3	N	-0-			-0-
*10		7750	4582	-0-	-3168	14452	76 2	4506 3	N	-0-			-0-
*11		7500	1132	-0-	-6368	8084	69 2	1063 3	N	-0-			-0-
12		7750	-0-	-0-	-7750	334			N	-0-			-0-
01		7750	3487	-0-	-4263	-0-	7 1	40 2	N	-0-			-0-
							3434 3	6 4					
02		14112 X	NO RPT	-0-	-14112	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754													
09		0 W	25219	-0-	25219	265455	1350 2	22015 3	N	1685	1803 1		137
							1854 9						
10		0 W	19359	-0-	19359	284814	1077 2	16301 3	N	1801	1816 1		122
							1981 9						
*11		0 W	10477	-0-	10477	295291	729 2	9748 3	N	-0-			-0-
12		4000	19179	-0-	15179	310470	1 2	18849 3	N	-0-			-0-
							329 4						
01		7750	12981	-0-	5231	315701	23 1	1119 2	N	-0-			-0-
							11817 3	22 4					
02		23548 X	NO RPT	-0-	-23548	292153			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650													
09		1500	NO RPT	-0-	-1500	24454			N	NO RPT			-0-
10		7750	45887	-0-	38137	62591	1551 2	44336 3	N	-0-			-0-
*11		7500	26460	-0-	18960	81551	969 2	25491 3	N	-0-			-0-
12		7750	35454	-0-	27704	109255	1 2	34845 3	N	-0-			-0-
							608 4						
01		7750	29162	-0-	21412	130667	54 1	1754 2	N	-0-			-0-
							27302 3	52 4					
02		41440 X	NO RPT	-0-	-41440	89227			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 #:		54	RRCID ->	078856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9922 - 10374
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		23	RRCID ->	093346	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9350 - 9426
09	2000 N	1629	-0-	-371	5794	184	1	1405	3	Y	36	40 1 2
						40	9					
10	3100 N	2025	-0-	-1075	4719	218	1	1760	3	Y	43	41 1 4
						47	9					
11	3000 N	1974	-0-	-1026	3693	210	1	1709	3	Y	50	48 1 6
						55	9					
12	3100 N	2292	-0-	-808	2885	253	1	1982	3	Y	52	54 1 4
						57	9					
01	3100 N	2276	-0-	-824	2061	220	1	1989	3	Y	61	57 1 8
						67	9					
*02	2800 N	1613	-0-	-1187	874	102	1	1442	3	Y	63	63 1 8
						69	9					

CANALES, A.T.		WELL #:		55	RRCID ->	103567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9389 - 9976
09	2000 N	518	-0-	-1482	615	56	1	427	3	Y	32	36 1 5
						35	9					
10	1114 N	499	-0-	-615	-0-	52	1	422	3	Y	23	24 1 4
						25	9					
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	64	1	523	3	Y	24	23 1 5
						26	9					
12	527 N	367	-0-	-160	-0-	41	1	316	3	Y	9	12 1 2
						10	9					
01	496 N	379	-0-	-117	-0-	37	1	332	3	Y	9	9 1 2
						10	9					
02	560 N	189	-0-	-371	-0-	12	1	176	3	Y	1	2 1 1
						1	9					

CANALES, E.G.		WELL #:		19	RRCID ->	114822	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10198 - 10294
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		62	RRCID ->	117570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11774	PERF.	9914 - 10053
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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 #:		23	RRCID ->	119379	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	12118	PERF.	10588 - 10626	
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	
09	807 N	236	-0-	-571	-0-	27	1	206	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	318	3	Y	8	8 1	-0-
						9	9						
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	63	1	516	3	Y	10	9 1	1
						11	9						
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	261	3	Y	9	9 1	1
						10	9						
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	34	1	309	3	Y	9	9 1	1
						10	9						
02	560 N	328	-0-	-232	-0-	21	1	299	3	Y	7	7 1	1
						8	9						

CANALES, E.G.		WELL #:		28	RRCID ->	122949	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9519 - 9545	
09	11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-				Y	-0-		-0-	
10	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CANALES, A.T.		WELL #:		56	RRCID ->	131363	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10184 - 10286	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CANALES, A. T.		WELL #:		67	RRCID ->	133464	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	9396 - 9518	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CANALES, A.T.		WELL #:		50	RRCID ->	133487	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9376 - 9498	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CANALES, A. T.		WELL #:		53	RRCID ->	135220	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9542 - 9854	
09	272 N	71	-0-	-201	-0-	8	1	63	3	Y	-0-	-0-	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-	-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-	-0-	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-	-0-	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-	-0-	
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-	-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CANALES, A.T.		WELL #: 64		RRCID -> 143540		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450								
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 68		RRCID -> 145085		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 70		RRCID -> 145720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977								
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	5	6	1			-0-
						6	9									
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 51		RRCID -> 145906		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 69		RRCID -> 145914		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002								
09	2340 N	2109	-0-	-231	-0-	240	1	1832	3	Y	34	36	1			5
						37	9									
10	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	280	1	2265	3	Y	43	41	1			7
						47	9									
11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	281	1	2288	3	Y	43	41	1			9
						47	9									
12	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	312	1	2447	3	Y	51	53	1			7
						56	9									
01	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	296	1	2669	3	Y	87	80	1			14
						96	9									
*02	2800 N	3075	-0-	275	275	191	1	2707	3	Y	161	152	1			23
						177	9									

CANALES, A. T.		WELL #: 71		RRCID -> 149013		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 31		RRCID -> 150812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10202 - 10426		
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	BALANCE	
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	70	1	534	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	143	1	1153	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	285	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
12	620 N	343	-0-	-277	-0-	38	1	296	3	Y	8	9	1	-0-
						9	9							
01	1302 N	380	-0-	-922	-0-	37	1	333	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	107	1	1523	3	Y	25	23	1	2
						28	9							

CANALES, E. G.		WELL #: 29		RRCID -> 151391		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 10483		PERF. 8406 - 8436			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 80		RRCID -> 151642		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9410 - 9583				
09	750 N	555	-0-	-195	-0-	60	1	458	3	Y	34	37	1	3
						37	9							
10	775 N	675	-0-	-100	-0-	70	1	562	3	Y	39	38	1	4
						43	9							
11	750 N	652	-0-	-98	-0-	70	1	569	3	Y	12	14	1	2
						13	9							
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	611	3	Y	42	40	1	4
						46	9							
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	74	1	664	3	Y	46	43	1	7
						51	9							
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	596	3	Y	36	37	1	6
						40	9							

CANALES, A. T.		WELL #: 86		RRCID -> 153189		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10142 - 10202				
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	3	Y	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	69	-0-	-117	-0-	8	1	61	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	74	-0-	-143	-0-	7	1	67	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 88		RRCID -> 154456		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12135		PERF. 9596 - 9952				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	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 #: 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	AMT	CODE	BALANCE		
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-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	192	1	1458	3	Y	34	35	1	3
						37	9							
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	183	1	1484	3	Y	39	38	1	4
						43	9							
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	146	1	1187	3	Y	35	35	1	4
						39	9							
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	251	1	1963	3	Y	35	36	1	3
						39	9							
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	216	1	1945	3	Y	43	40	1	6
						47	9							
*02	2800 N	2812	-0-	12	12	181	1	2572	3	Y	54	52	1	8
						59	9							

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CANALES, E. G.		WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	600 N	552	-0-	-48	-0-	63	1	481	3	Y	7	9	1			2
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	73	1	592	3	Y	8	8	1			2
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	74	1	598	3	Y	12	11	1			3
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	82	1	643	3	Y	9	10	1			2
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	75	1	677	3	Y	15	14	1			3
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	596	3	Y	14	14	1			3

CANALES, A. T.		WELL #: 89 T		RRCID -> 168564		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274								
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-
02	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								
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	93	1	712	3	Y	32	34	1			1
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	65	1	523	3	Y	32	32	1			1
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	82	1	671	3	Y	31	30	1			2
12	868 N	541	-0-	-327	-0-	57	1	447	3	Y	34	36	1			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	37	9			Y	41	38	1			3
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10485 - 11010								
09	869 N	269	-0-	-600	-0-	30	1	226	3	Y	12	13	1			1
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	286	3	Y	8	8	1			1
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	Y	7	7	1			1
12	279 N	194	-0-	-85	-0-	20	1	155	3	Y	17	16	1			2
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	30	1	273	3	Y	18	17	1			3
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	12	1	176	3	Y	3	5	1			1

CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CANALES, A. T.		WELL #:		79	RRCID ->	174842	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8540 - 10344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		93	RRCID ->	176156	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 7510 - 7520				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		89 C	RRCID ->	181618	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7102 - 7123				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	750 N	133	-0-	-617	-0-	15 1	115 3	Y	3	7 1					-0-
10	775 N	527	-0-	-248	-0-	3 9	458 3	Y	11	10 1					1
11	660 N	546	-0-	-114	-0-	57 1	474 3	Y	12	11 1					2
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	12 9	611 3	Y	17	17 1					2
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	13 9	664 3	Y	18	17 1					3
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	78 1	719 3	Y	26	25 1					4
						19 9									
						74 1									
						20 9									
						51 1									
						29 9									

CANALES A.T.		WELL #:		95	RRCID ->	222835	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10333 - 10370				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CANALES, E. G.		WELL #:		41	RRCID ->	234048	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11034 - 11306		
M	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	
09	1470 X	1158	-0-	-312	-0-	129	1	984	3	Y	41	45	1	7
						45	9							
10	1519 X	1210	-0-	-309	-0-	128	1	1035	3	Y	43	42	1	8
						47	9							
11	1470 X	1307	-0-	-163	-0-	138	1	1119	3	Y	45	44	1	9
						50	9							
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	149	1	1167	3	Y	52	53	1	8
						57	9							
01	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	106	1	956	3	Y	55	52	1	11
						61	9							
02	1232 N	1231	-0-	-1	-0-	78	1	1112	3	Y	37	39	1	9
						41	9							

CANALES, E. G.		WELL #:		42	RRCID ->	240362	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10590 - 10605		
09	2430 X	1572	-0-	-858	-0-	178	1	1361	3	Y	30	33	1	5
						33	9							
10	2511 X	1661	-0-	-850	-0-	181	1	1467	3	Y	12	13	1	4
						13	9							
11	2430 X	673	-0-	-1757	-0-	73	1	593	3	Y	6	6	1	4
						7	9							
12	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	172	1	1346	3	Y	17	16	1	5
						19	9							
01	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	150	1	1354	3	Y	18	17	1	6
						20	9							
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-	6	1	-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		104	RRCID ->	241042	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10532 - 11068		
09	2250 N	2089	-0-	-161	-0-	232	1	1766	3	Y	83	92	1	9
						91	9							
10	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	290	1	2345	3	Y	78	77	1	10
						86	9							
11	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	311	1	2526	3	Y	74	73	1	11
						81	9							
12	3100 N	3165	-0-	65	65	342	1	2682	3	Y	128	127	1	12
						141	9							
01	3100 N	3073	-0-	-27	38	293	1	2648	3	Y	120	114	1	18
						132	9							
*02	2800 N	2825	-0-	25	63	179	1	2537	3	Y	99	102	1	15
						109	9							

CANALES, A. T.		WELL #:		105	RRCID ->	241726	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	10730 - 10872		
09	2520 X	1644	-0-	-876	-0-	179	1	1366	3	Y	90	105	1	8
						99	9							
10	2604 X	1835	-0-	-769	-0-	194	1	1567	3	Y	67	68	1	7
						74	9							
11	2520 X	1796	-0-	-724	-0-	191	1	1552	3	Y	48	49	1	6
						53	9							
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	195	1	1531	3	Y	85	84	1	7
						94	9							
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	196	1	1766	3	Y	122	113	1	16
						134	9							
*02	2800 N	9118	-0-	6318	6318	585	1	8296	3	Y	215	203	1	28
						237	9							

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1290 N	707	-0-	-583	-0-	82	1	625	3	Y	-0-				-0-
10	1209 N	742	-0-	-467	-0-	82	1	660	3	Y	-0-				-0-
11	990 N	845	-0-	-145	-0-	92	1	747	3	Y	5	4	1		1
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	105	1	820	3	Y	9	8	1		2
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	104	1	942	3	Y	9	9	1		2
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-	10	9			Y	NO RPT				2

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

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

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

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-
02	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

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-
02	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

09	6900 X	6004	-0-	-896	-0-	640	1	5332	3	Y	29	21	1		51
10	7130 X	6400	-0-	-730	-0-	693	1	5672	3	Y	32	44	1		39
11	6900 X	6560	-0-	-340	-0-	765	1	5756	3	Y	35				74
12	7440 X	5753	-0-	-1687	-0-	604	1	5110	3	Y	35	54	1		55
01	7440 X	6047	-0-	-1393	-0-	586	1	5397	3	Y	58	28	1		85
02	6132 X	5677	-0-	-455	-0-	567	1	5074	3	Y	33	55	1		63

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
CANALES, P.		WELL #:		144	RRCID ->	260276	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8304 - 8316	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	223	-0-	223	223	22	1	201	3	N	-0-

LOGAS ENERGY, LLC				505860								
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		43	RRCID ->	044301	COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 6433 - 6440	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	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	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	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	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	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	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	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	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	290			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-	
02	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
*03	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2	N	-0-			-0-
04	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2	N	-0-			-0-
05	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	4256	-0-	4256	4256	4256	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4607	-0-	4607	8863	4607	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4510	-0-	4510	13373	4510	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3583	-0-	3583	16956	3583	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	4638	-0-	4638	21594	4638	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4525	-0-	4525	26119	4525	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	4726	-0-	4726	30845	4726	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4697	-0-	4697	35542	4697	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4154	-0-	4154	39696	4154	2	N	-0-			-0-

T. C. B. (I-02)				89945 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283								
CANALES, P.		WELL #:		123 L	RRCID ->	097528	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8118 - 8189
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								-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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (SANFORD)		//CONT.//		89945 242	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860										
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		51RU	RRCID ->	133220	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6293 - 6302		
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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)				89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		53	RRCID ->	014667	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6949 - 6957		
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
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-				Y	-0-			1
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-				Y	-0-			1
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-				Y	-0-			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

DE TIJERINA, H. C.				36 U	RRCID ->	034550	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7164 - 7187		
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
09	1650	X	950	-0-	-700	-0-	166	1	770	2	N	13		14
10	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	360	1	1400	2	N	-0-		14
11	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	231	1	1311	2	N	1		15
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	395	1	1008	2	N	6		21
01	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	246	1	1335	2	N	14		35
02	1428	N	1352	-0-	-76	-0-	134	1	1217	2	N	1	19	17

DE TIJERINA, H. C.				94 U	RRCID ->	053621	COMPL. DATE	10/01/1972	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A		
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
09	570	N	420	-0-	-150	-0-	73	1	340	2	Y	6		16
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	108	1	421	2	Y	-0-		16
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	76	1	433	2	Y	1		17
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	151	1	384	2	Y	2		19
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	84	1	458	2	Y	6		25
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	45	1	406	2	Y	-0-	12	13

DETIJERINA, H. C.				28 L	RRCID ->	056719	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) CHESAPEAKE OPERATING, INC. DETIJERINA, H.C.		//CONT.// 89945 300 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
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

DETIJERINA, H.C.		WELL #: 29		RRCID -> 056822		COMPL. DATE 07/02/1984		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 6819 - 6825						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C.		WELL #: 77 F		RRCID -> 058606		COMPL. DATE 06/09/1968		TOTAL DEPTH 7299		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H.C.		WELL #: 4		RRCID -> 058645		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 7233		PERF. 7092 - 7152						
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	83	1	386	2	Y	7					7
						8	9									
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	97	1	378	2	Y	-0-					7
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	71	1	403	2	Y	1					8
						1	9									
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	140	1	356	2	Y	2					10
						2	9									
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	74	1	401	2	Y	4					14
						4	9									
02	448 N	360	-0-	-88	-0-	36	1	324	2	Y	-0-	7	1			7

DETIJERINA, H. C.		WELL #: 70		RRCID -> 063723		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6950 - 6962						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H. C.		WELL #: 42		RRCID -> 063927		COMPL. DATE 08/11/1961		TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C.		WELL #: 72 L		RRCID -> 069014		COMPL. DATE 10/01/1976		TOTAL DEPTH 7248		PERF. N/A						
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		88 H	RRCID ->	069440	COMPL. DATE	06/11/1971	TOTAL DEPTH	7500	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	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		84	RRCID ->	071752	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		86	RRCID ->	078276	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7122 - 7128				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DE TIGERINA, H.C.		WELL #:		8 U	RRCID ->	078354	COMPL. DATE	02/07/1970	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7098 - 7110				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		69	RRCID ->	078612	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7231 - 7246				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		52	RRCID ->	079592	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	7476	PERF. 6960 - 7177				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		67	RRCID ->	079989	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	6976 - 6988	
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
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	156	1	723	2	Y	13		13
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	261	1	1013	2	Y	-0-		13
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	201	1	1144	2	Y	1		14
12	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	369	1	942	2	Y	6		20
01	1271 X	1028	-0-	-243	-0-	159	1	859	2	Y	9		29
02	1260 X	823	-0-	-437	-0-	81	1	741	2	Y	1	16 1	14

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		20	RRCID ->	083024	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7106 - 7112	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

DE TIJERINA H.C.		WELL #:		11	RRCID ->	086315	COMPL. DATE	02/06/1980	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7075 - 7090	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		14	RRCID ->	088366	COMPL. DATE	06/17/1980	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7035 - 7039	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		61	RRCID ->	091580	COMPL. DATE	12/24/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6528 - 6534	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4170 X	2394	-0-	-1776	-0-	418 1	1939 2	Y	34			55
10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	37 9	922 1	Y	-0-			55
11	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	628 1	3571 2	Y	5			60
12	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	6 9	701 1	Y	22			82
01	4340 X	4284	-0-	-56	-0-	24 9	662 1	Y	36			118
*02	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	40 9	403 1	Y	3	59 1		62
						3 9						

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 73		RRCID -> 161777		COMPL. DATE 02/01/1997			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	64	1	295	2	N	5			15
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	96	1	372	2	N	-0-			15
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	62	1	352	2	N	1			16
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	105	1	268	2	N	2			18
01	465 N	97	-0-	-368	-0-	15	1	81	2	N	1			19
02	392 N	231	-0-	-161	-0-	23	1	208	2	N	-0-	10	1	9
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 57		RRCID -> 181429		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455					
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	68	1	315	2	Y	6			6
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	81	1	313	2	Y	-0-			6
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	66	1	373	2	Y	1			7
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	122	1	311	2	Y	2			9
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	60	1	324	2	Y	3			12
02	420 N	303	-0-	-117	-0-	30	1	273	2	Y	-0-	6	1	6
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 92		RRCID -> 204415		COMPL. DATE 08/30/2004			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183					
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	252	1	1170	2	Y	20			36
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	303	1	1177	2	Y	-0-			36
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	179	1	1019	2	Y	1			37
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	405	1	1034	2	Y	6			43
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	225	1	1218	2	Y	13			56
*02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	114	1	1041	2	Y	1	32	1	25
TIJERINA, H. C. DE		WELL #: 93		RRCID -> 207822		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7152 - 7170					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 256165		COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964					
BLUCHER, C.F.H.		WELL #: 62												
09	11 N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		61	RRCID ->	256330	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6862 - 6934
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		
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	22 1	62 2	N	-0-	94 1		37
10	310 N	67	-0-	-243	-0-	23 1	44 2	N	-0-			37
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	4 1	27 2	N	-0-			37
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	9 1	78 2	N	-0-			37
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19 1	200 2	N	-0-			37
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			37

BLUCHER, C.F.H. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	262052	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	446 1	145 2	N	180	186 1		15
						6282 3	198 9					
10	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	471 1	90 2	N	150	155 1		10
						5744 3	165 9					
*11	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	488 1	89 2	N	154	146 1		18
						5301 3	169 9					
12	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	162 1	7408 3	N	165	172 1		10
						129 4	182 9					
01	7316 X	6614	-0-	-702	-0-	275 1	99 2	N	160	158 1		12
						6053 3	11 4					
02	6608 X	NO RPT	-0-	-6608	-0-			N	NO RPT			12

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	118700	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6975 - 6985
CANALES, A.T.				16								
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOGAS ENERGY, LLC		WELL #:		505860	RRCID ->	047829	COMPL. DATE	01/30/1970	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	N/A
BLUCHER, C. F. H.				47								
*03	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		N	-0-			-0-
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2		N	-0-			-0-
05	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	3147	-0-	3147	3147	3147 2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	903	-0-	903	4050	903 2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3585	-0-	3585	7635	3585 2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2105	-0-	2105	9740	2105 2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2837	-0-	2837	12577	2837 2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2679	-0-	2679	15256	2679 2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	3424	-0-	3424	18680	3424 2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2960	-0-	2960	21640	2960 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2663	-0-	2663	24303	2663 2		N	-0-			-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 #:		31	RRCID ->	081826	COMPL. DATE	03/29/1979	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6271 - 6295
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
02	14B DENY	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
*03	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-		10137	2			N -0-	-0-
04	882 X	882	-0-	-0-	-0-		882	2			N -0-	-0-
05	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-		4226	2			N -0-	-0-
06	DLQ G-10	7396	-0-	7396	7396		7396	2			N -0-	-0-
07	DLQ G-10	2464	-0-	2464	9860		2464	2			N -0-	-0-
08	DLQ G-10	8274	-0-	8274	18134		8274	2			N -0-	-0-
09	DLQ G-10	10606	-0-	10606	28740		10606	2			N -0-	-0-
10	DLQ G-10	7619	-0-	7619	36359		7619	2			N -0-	-0-
11	DLQ G-10	3627	-0-	3627	39986		3627	2			N -0-	-0-
12	DLQ G-10	8629	-0-	8629	48615		8629	2			N -0-	-0-
01	DLQ G-10	3603	-0-	3603	52218		3603	2			N -0-	-0-
02	DLQ G-10	8875	-0-	8875	61093		8875	2			N -0-	-0-

BLUCHER, C.F.H.			WELL #:		45LU	RRCID ->	110904	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7172 - 7227
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
02	14B DENY	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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
02	14B DENY	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS													
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860													
STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

*03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1033	-0-	-257	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
05	1643 N	1373	-0-	-270	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1016	-0-	1016	1016	1016	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1446	-0-	1446	2462	1446	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1880	-0-	1880	4342	1880	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1478	-0-	1478	5820	1478	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1707	-0-	1707	7527	1707	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1291	-0-	1291	8818	1291	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1449	-0-	1449	10267	1449	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1426	-0-	1426	11693	1426	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1180	-0-	1180	12873	1180	2		N	-0-			-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042													

03	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	46	-0-	46	92	46	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	37	-0-	37	129	37	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	126	-0-	126	255	126	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	52	-0-	52	307	52	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	307				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	307				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	307				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	307				N	-0-			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134													

*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
05	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	4497	-0-	4497	4497	4497	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	5470	-0-	5470	9967	5470	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	896	-0-	896	10863	896	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	419	-0-	419	11282	419	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	587	-0-	587	11869	587	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1168	-0-	1168	13037	1168	2		N	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	755	-0-	755	13792	755	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	287	-0-	287	14079	287	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	275	-0-	275	14354	275	2		N	-0-			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107													

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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													

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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 #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990														
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	

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	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														
09	14B2	EXT	37	-0-	37	37	2		N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	52	-0-	52	89	2		N	-0-			-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT			-0-	

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195														
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934														
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	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														
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-	
02	T. A.	NO RPT	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														
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIO AYOLA (5400) 90133 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 729 RRCID -> 270816 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 5420 - 5436

09	0	34973	-0-	34973	34973	121	1	34685	3	N	152	121	1	31
						167	9							
10	97588	84927	-0-	-12661	22312	226	1	84090	3	N	555	544	1	42
						611	9							
11	94440	53309	-0-	-41131	-0-	205	1	52702	3	N	365	360	1	47
						402	9							
12	97588	68577	-0-	-29011	-0-	223	1	67908	3	N	405	413	1	39
						446	9							
01	97588	48348	-0-	-49240	-0-	176	1	47747	3	N	386	381	1	44
						425	9							
02	88144	NO RPT	-0-	-88144	-0-					N	NO RPT			44

TOM EAST (14,900)		90480 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		495557										
SANTA FE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 190121		COMPL. DATE 06/02/2002			TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046			
M	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
09	5730 #	4348	-0-	-1382	-0-	149 1	4149 2	Y	45	44 1		10
						50 9						
10	5921	4848	-0-	-1073	-0-	170 1	4614 2	Y	58	54 1		14
						64 9						
11	5730	4957	-0-	-773	-0-	214 1	4687 2	Y	51	41 1		24
						56 9						
12	4691 R	4691	-0-	-0-	-0-	195 1	4440 2	Y	51	66 1		9
						56 9						
01	4998 R	4998	-0-	-0-	-0-	209 1	4727 2	Y	56	50 1		15
						62 9						
02	4620 #	4365	-0-	-255	-0-	186 1	4128 2	Y	46	50 1		11
						51 9						

SANTA FE RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 195170		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM EAST (13,800)		90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
ABACO OPERATING, LLC		000894										
SANTA FE RANCH		WELL #: 1R		RRCID -> 230740		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 16994 PERF.15128 - 15194			
09	510 X	383	-0-	-127	-0-	120 1	233 3	N	27			229
						30 9						
10	558 X	469	-0-	-89	-0-	124 1	322 3	N	21	173 1		77
						23 9						
11	540 X	524	-0-	-16	-0-	120 1	382 3	N	20			97
						22 9						
12	558 X	380	-0-	-178	-0-	124 1	236 3	N	18			115
						20 9						
01	527 X	358	-0-	-169	-0-	124 1	201 3	N	30			145
						33 9						
02	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			145

EXXON MOBIL CORPORATION		257128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
SANTA FE RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 187663		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473			
*07	25258 X	1922	-0-	-23336	-0-	1922 3		N	-0-			-0-
*08	2945 X	1713	-0-	-1232	-0-	1713 3		N	-0-			-0-
09	2850 X	1365	-0-	-1485	-0-	1365 3		N	-0-			-0-
10	2263 X	1695	-0-	-568	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
11	1890 X	1121	-0-	-769	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058 3		N	-0-			-0-
01	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 3		N	-0-			-0-
*02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-			-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 188472		COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686			
*07	341 N	216	-0-	-125	-0-	216 3		N	-0-			-0-
*08	403 N	167	-0-	-236	-0-	167 3		N	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			-0-
*02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-			-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
SANTA FE RANCH		WELL #: 115		RRCID -> 193814		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960				
M	O	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		
*07	43524 X	40163	-0-	-3361	-0-	39935 3	228 9	N	207	167 0	304 1	182
*08	43524 X	41679	-0-	-1845	-0-	41277 3	402 9	N	365	153 0	121 1	273
09	39570 X	36908	-0-	-2662	-0-	36620 3	288 9	N	262	136 0	136 1	263
10	40889 X	39473	-0-	-1416	-0-	39164 3	309 9	N	281	201 0	99 1	244
11	40320 X	20813	-0-	-19507	-0-	20663 3	150 9	N	136	155 0	52 1	173
12	63357 X	63357	-0-	-0-	-0-	63096 3	261 9	N	237	41 0	93 1	276
01	68970 X	68970	-0-	-0-	-0-	68792 3	178 9	N	162	107 0	118 1	213
*02	51609 X	51609	-0-	-0-	-0-	51458 3	151 9	N	137	97 0	82 1	171

SANTA FE RANCH		WELL #: 121		RRCID -> 194536		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968				
*07	30752 X	27157	-0-	-3595	-0-	27101 3	56 9	N	51	29 0	92 1	45
*08	30771 X	30771	-0-	-0-	-0-	30659 3	112 9	N	102	37 0	34 1	76
09	30200 X	30200	-0-	-0-	-0-	30114 3	86 9	N	78	47 0	28 1	79
10	34560 X	34560	-0-	-0-	-0-	34462 3	98 9	N	89	31 0	59 1	78
11	29430 X	8291	-0-	-21139	-0-	8269 3	22 9	N	20	8 0	58 1	32
12	38222 X	38222	-0-	-0-	-0-	38164 3	58 9	N	53	14 0	11 1	60
01	41962 X	41962	-0-	-0-	-0-	41920 3	42 9	N	38	41 0	8 1	49
*02	44675 X	44675	-0-	-0-	-0-	44612 3	63 9	N	57	19 0	22 1	65

SANTA FE RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 194922		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016				
*07	13113 X	12807	-0-	-306	-0-	12568 3	239 9	N	217	121 0	282 1	190
*08	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	14648 3	426 9	N	387	160 0	127 1	290
09	12420 X	11814	-0-	-606	-0-	11516 3	298 9	N	271	181 0	109 1	271
10	12834 X	12642	-0-	-192	-0-	12325 3	317 9	N	288	173 0	135 1	251
11	14310 X	7021	-0-	-7289	-0-	6861 3	160 9	N	145	133 0	80 1	183
12	25990 X	25990	-0-	-0-	-0-	25648 3	342 9	N	311	100 0	42 1	352
01	20169 X	20169	-0-	-0-	-0-	20018 3	151 9	N	137	189 0	99 1	201
*02	27244 X	27244	-0-	-0-	-0-	27084 3	160 9	N	145	92 0	78 1	176

SANTE FE RANCH		WELL #: 126		RRCID -> 195178		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 15095 PERF.13860 - 13870				
*07	19557 X	19557	-0-	-0-	-0-	19075 3	482 9	N	438	54 1	144 1	384
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240 0		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	19561 X	-0-	-0-	-19561	-0-			N	-0-			-0-
11	18930 X	-0-	-0-	-18930	-0-			N	-0-			-0-
12	19561 X	-0-	-0-	-19561	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 196615		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416				
*07	12338 X	9118	-0-	-3220	-0-	9118 3		N	-0-			-0-
*08	12338 X	5144	-0-	-7194	-0-	5144 3		N	-0-			-0-
09	10500 X	9923	-0-	-577	-0-	9923 3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	10023	-0-	10023	10023	10023 3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	6061	-0-	6061	16084	6061 3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	12904	-0-	12904	28988	12904 3		N	-0-			-0-
01	48748 X	19760	-0-	-28988	-0-	19695 3	65 9	N	59			59
*02	19174 X	19174	-0-	-0-	-0-	19008 3	166 9	N	151	14 0	36 1	160

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128														
SANTA FE RANCH		WELL #: 119		RRCID -> 199607		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 14450		PERF.13796 - 13986						
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
*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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 113		RRCID -> 206601		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 14436		PERF.14062 - 14232						
*07	29388 X	23570	-0-	-5818	-0-	23120	3	450	9	N	409	50	0			359
*08	29388 X	24858	-0-	-4530	-0-	24140	3	718	9	N	653	205	0	318	1	489
09	24480 X	18486	-0-	-5994	-0-	18009	3	477	9	N	434	305	0	183	1	435
10	25296 X	20481	-0-	-4815	-0-	19954	3	527	9	N	479	170	0	326	1	418
11	24060 X	12434	-0-	-11626	-0-	12146	3	288	9	N	262	44	0	310	1	326
12	24862 X	18464	-0-	-6398	-0-	18214	3	250	9	N	227	113	0	140	1	300
01	34511 X	34511	-0-	-0-	-0-	34207	3	304	9	N	276	205	0	41	1	330
*02	39655 X	39655	-0-	-0-	-0-	39180	3	475	9	N	432	113	0	165	1	484

LEGEND NATURAL GAS IV, LP		495557		RRCID -> 183767		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 16042		PERF.13820 - 14088						
SANTA FE RANCH		WELL #: 1														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 185501		COMPL. DATE 07/22/2001		TOTAL DEPTH 15835		PERF.14154 - 14516						
09	14460 X	13282	-0-	-1178	-0-	455	1	12676	2	Y	137	132	1			31
10	DLQ G-10	13847	-0-	13847	13847	484	1	13183	2	Y	164	156	1			39
11	DLQ G-10	12038	-0-	12038	25885	518	1	11382	2	Y	125	105	1			59
12	DLQ G-10	13153	-0-	13153	39038	546	1	12451	2	Y	142	176	1			25
01	51746 X	12708	-0-	-39038	-0-	533	1	12019	2	Y	142	130	1			37
02	12516 X	11255	-0-	-1261	-0-	479	1	10645	2	Y	119	128	1			28

SANTA FE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 185707		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 14568		PERF.13856 - 14172						
09	28830 X	26736	-0-	-2094	-0-	915	1	25516	2	Y	277	276	1			63
10	29791 X	25454	-0-	-4337	-0-	891	1	24233	2	Y	300	292	1			71
11	29460 X	19946	-0-	-9514	-0-	858	1	18860	2	Y	207	181	1			97
12	30442 X	23868	-0-	-6574	-0-	990	1	22594	2	Y	258	310	1			45
01	30442 X	24341	-0-	-6101	-0-	1020	1	23020	2	Y	274	248	1			71
02	24948 X	21081	-0-	-3867	-0-	898	1	19937	2	Y	224	242	1			53

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	218	1	6072	2	Y	66	63	15
						73	9						
10	7471 X	6292	-0-	-1179	-0-	220	1	5991	2	Y	74	71	18
						81	9						
11	7230 X	5153	-0-	-2077	-0-	222	1	4873	2	Y	53	46	25
						58	9						
12	7471 X	5704	-0-	-1767	-0-	237	1	5399	2	Y	62	76	11
						68	9						
01	6572 X	5851	-0-	-721	-0-	245	1	5533	2	Y	66	60	17
						73	9						
02	5936 X	4617	-0-	-1319	-0-	197	1	4365	2	Y	50	55	12
						55	9						

SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

09	16933 X	16933	-0-	-0-	-0-	580	1	16159	2	Y	176	165	40
						194	9						
10	16034 X	16034	-0-	-0-	-0-	561	1	15265	2	Y	189	184	45
						208	9						
11	15180 X	4200	-0-	-10980	-0-	181	1	3971	2	Y	44	68	21
						48	9						
12	17484 X	491	-0-	-16993	-0-	20	1	465	2	Y	5	25	1
						6	9						
01	17484 X	1357	-0-	-16127	-0-	57	1	1283	2	Y	15	12	4
						17	9						
02	15792 X	1813	-0-	-13979	-0-	77	1	1714	2	Y	20	19	5
						22	9						

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

09	26400 X	25850	-0-	-550	-0-	885	1	24670	2	Y	268	256	61
						295	9						
10	27280 X	26999	-0-	-281	-0-	944	1	25706	2	Y	317	303	75
						349	9						
11	26400 X	23117	-0-	-3283	-0-	996	1	21857	2	Y	240	202	113
						264	9						
12	26722 X	25802	-0-	-920	-0-	1070	1	24426	2	Y	278	343	48
						306	9						
01	27001 X	25406	-0-	-1595	-0-	1065	1	24026	2	Y	286	260	74
						315	9						
02	24388 X	22337	-0-	-2051	-0-	951	1	21123	2	Y	239	256	57
						263	9						

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557														
SANTA FE RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 188336		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 14350 PERF.13738 - 14024								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 188724		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074								
09	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	173	1	4821	2	Y	52	49	1			12
						57	9									
10	DLQ G-10	5299	-0-	5299	5299	185	1	5046	2	Y	62	59	1			15
						68	9									
11	DLQ G-10	5109	-0-	5109	10408	220	1	4831	2	Y	53	43	1			25
						58	9									
12	DLQ G-10	5264	-0-	5264	15672	218	1	4983	2	Y	57	72	1			10
						63	9									
01	20952 X	5280	-0-	-15672	-0-	221	1	4994	2	Y	59	54	1			15
						65	9									
02	4788 X	4550	-0-	-238	-0-	194	1	4302	2	Y	49	52	1			12
						54	9									

SANTA FE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 188728		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376								
09	19530 X	19116	-0-	-414	-0-	654	1	18244	2	Y	198	190	1			45
						218	9									
10	20181 X	19958	-0-	-223	-0-	698	1	19001	2	Y	235	224	1			56
						259	9									
11	19530 X	17678	-0-	-1852	-0-	761	1	16716	2	Y	183	153	1			86
						201	9									
12	20040 X	20040	-0-	-0-	-0-	831	1	18970	2	Y	217	265	1			38
						239	9									
01	19964 X	19268	-0-	-696	-0-	808	1	18222	2	Y	216	198	1			56
						238	9									
02	18032 X	17476	-0-	-556	-0-	744	1	16527	2	Y	186	198	1			44
						205	9									

SANTA FE RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 189378		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982								
09	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	410	1	11419	2	Y	124	119	1			28
						136	9									
10	12338 X	12300	-0-	-38	-0-	430	1	11712	2	Y	144	138	1			34
						158	9									
11	11940 X	9958	-0-	-1982	-0-	429	1	9415	2	Y	104	89	1			49
						114	9									
12	12369 X	10704	-0-	-1665	-0-	444	1	10133	2	Y	115	144	1			20
						127	9									
01	12369 X	9277	-0-	-3092	-0-	389	1	8774	2	Y	104	97	1			27
						114	9									
02	11172 X	8015	-0-	-3157	-0-	341	1	7580	2	Y	85	92	1			20
						94	9									

SANTA FE RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 189418		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557										
SANTA FE RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 189429	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	16515	PERF. 3066 - 4918				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		19ST	RRCID -> 190658	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13862 - 14014				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		24	RRCID -> 196972	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	16664	PERF.15281 - 15832				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM EAST (14,100)		90480 980		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS							
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		495557												
SANTA FE RANCH		WELL #:		23	RRCID -> 195169	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	15935	PERF.14121 - 14958				
09	6210 #	6176	-0-	-34	-0-	211	1	5893	2	Y	65	62	1	15
						72	9							
10	DLQ G-10	6349	-0-	6349	6349	222	1	6044	2	Y	75	72	1	18
						83	9							
11	DLQ G-10	5802	-0-	5802	12151	250	1	5486	2	Y	60	50	1	28
						66	9							
12	DLQ G-10	6093	-0-	6093	18244	253	1	5767	2	Y	66	83	1	11
						73	9							
01	6270	6151	-0-	-119	18125	258	1	5816	2	Y	70	63	1	18
						77	9							
*02	5852	5316	-0-	-536	17589	226	1	5028	2	Y	56	61	1	13
						62	9							

TOM EAST (N-68)		90480 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EXXON MOBIL CORPORATION		257128										
SANTA FE RANCH		WELL #: 122		RRCID -> 263084		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 14443		PERF.10916 - 11188		
M	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	
*07	35815	8442	-0-	-27373	-0-	8290 3	152 9	N	138	132 0	149 1	120
*08	11059	11059	-0-	-0-	-0-	10756 3	303 9	N	275	129 0	60 1	206
09	9510 #	9326	-0-	-184	-0-	9099 3	227 9	N	206	129 0	77 1	206
10	9827 #	8035	-0-	-1792	-0-	7840 3	195 9	N	177	126 0	103 1	154
11	9900	6521	-0-	-3379	-0-	6378 3	143 9	N	130	98 0	33 1	153
12	17624	17624	-0-	-0-	-0-	17400 3	224 9	N	204	29 0	90 1	238
01	21593	21593	-0-	-0-	-0-	21419 3	174 9	N	158	164 0	31 1	201
*02	20509	20509	-0-	-0-	-0-	20354 3	155 9	N	141	111 0	58 1	173

SANTA FE RANCH		WELL #: 129		RRCID -> 264564		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 14640		PERF.11194 - 11226	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 116		RRCID -> 268614		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 14639		PERF.13369 - 13393	
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.		625625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #: 1 C		RRCID -> 014732		COMPL. DATE 12/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3472 - 3482	
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3210 #	1306	-0-	-1904	-0-	40	1	1266	2	N	-0-					-0-
10	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	40	1	1258	2	N	-0-					-0-
11	1500 R	1500	-0-	-0-	-0-	45	1	1455	2	N	-0-					-0-
12	1612 #	1284	-0-	-328	-0-	40	1	1244	2	N	-0-					-0-
01	1612 #	1288	-0-	-324	-0-	40	1	1248	2	N	-0-					-0-
02	1400 #	950	-0-	-450	-0-	30	1	920	2	N	-0-					-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
 MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

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

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
 BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	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

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-
02	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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMCO OIL L.L.C. 455175
HOUSTON ENDOWMENT -A- WELL #: 1 RRCID -> 070966 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2013

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

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-
02	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									
BUEGLER, ELBERT		WELL #:	1	RRCID ->	014745	COMPL. DATE	04/04/1962	TOTAL DEPTH	5198 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-)		90485 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS		
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861								
BUEGLER, ELBERT		WELL #:	2	RRCID ->	039565	COMPL. DATE	03/21/1965	TOTAL DEPTH	3820 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY)		90585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	148840	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	11795 PERF. 11066 - 11100		
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	1	
10	2387 X	217	-0-	-2170	-0-	25	1	192	2	N	1
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-	1	
12	2387 X	191	-0-	-2196	-0-	22	1	169	2	N	1
01	217 X	173	-0-	-44	-0-	16	1	157	2	N	1
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-	1	

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PUIG "A"		WELL #:	1	RRCID ->	255861	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	12300 PERF. 10494 - 10498		
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-
12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-
02	1512 N	1275	-0-	-237	-0-	1275	2			Y	-0-

TOM SHEARMAN (8000)		90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166731	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	16500 PERF. 8019 - 8172	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAUREL, A.		90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		WELL #:	3	RRCID ->	166880	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	9005 PERF. 8282 - 8298		
09	120 X	49	-0-	-71	-0-	5	1	44	2	N	-0-
10	93 X	36	-0-	-57	-0-	4	1	32	2	N	-0-
11	150 X	59	-0-	-91	-0-	7	1	52	2	N	-0-
12	155 X	113	-0-	-42	-0-	13	1	100	2	N	-0-
01	155 X	113	-0-	-42	-0-	11	1	102	2	N	-0-
*02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	2	N	-0-

TOM SHEARMAN (8000)		//CONT.//		90585 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
LAUREL		WELL #:		1	RRCID ->	154266	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	10384	PERF. 9830 - 9900	
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
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129

TOM WALSH (ESCONDIDO)				90606 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 1 C	RRCID ->	124811	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 5146 - 5154	
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM WALSH (GARNER)				90606 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
GARNER 1054 "C"		WELL #:		1	RRCID ->	171734	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9326 - 9376	
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-		-0-
10	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-		-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2		Y	-0-		-0-
12	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	2		Y	-0-		-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-		-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		94H	RRCID ->	245862	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9459 - 13807	
09	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5060	2	1 9	Y	1	27 1	41
10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		Y	-0-	34 1	7
11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		Y	-0-	4 1	3
*12	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		Y	-0-	2 1	1
01	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		Y	-0-	1 1	-0-
02	2632 X	2289	-0-	-343	-0-	2289	2		Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C		WELL #:		99H	RRCID ->	247805	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	9497	PERF. 9398 - 11638	
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		Y	-0-	23 1	36
10	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		Y	-0-	30 1	6
11	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1831	2	1 9	Y	-0-	3 1	2
12	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		Y	-0-	1 1	1
01	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		Y	-0-	1 1	-0-
*02	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		Y	-0-		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978				CNTY: WEBB				
GARNER 1054				1H	RRCID ->	217902	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10138	PERF. 9871 - 12407	
09	3870 X	1736	-0-	-2134	-0-	1736	2		N	-0-		-0-
10	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4681	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	61	1	4166	2	N		-0-
12	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	81	1	3587	2	N		-0-
01	4681 X	3760	-0-	-921	-0-	16	1	3744	2	N		-0-
02	4228 X	2963	-0-	-1265	-0-	2962	2	1 9	N	1	1 8	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC.		053106										
LAS RAICES		WELL #: 1R		RRCID -> 244621		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1167 2	N	-0-			86
10		1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174 2	N	-0-			86
11		1170 N	1123	-0-	-47	-0-	1119 2	N	4	4 8		86
12		1209 N	1110	-0-	-99	-0-	1110 2	N	-0-			86
01		1178 N	1085	-0-	-93	-0-	1085 2	N	-0-			86
02		1036 N	981	-0-	-55	-0-	981 2	N	-0-			86

EOG RESOURCES, INC.		253162										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 4		RRCID -> 053086		COMPL. DATE 07/21/1972		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A				
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	Y	-0-			6
10		385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2	Y	-0-			6
11		360 N	317	-0-	-43	-0-	317 2	Y	-0-			6
12		403 N	227	-0-	-176	-0-	227 2	Y	-0-			6
01		372 N	333	-0-	-39	-0-	333 2	Y	-0-			6
02		308 N	220	-0-	-88	-0-	220 2	Y	-0-			6

GARDNER, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 056288		COMPL. DATE 12/21/1971		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A				
09		750 N	660	-0-	-90	-0-	660 2	Y	-0-			1
10		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2	Y	-0-			1
11		750 N	673	-0-	-77	-0-	673 2	Y	-0-			1
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	Y	-0-			1
01		713 N	695	-0-	-18	-0-	695 2	Y	-0-			1
*02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	Y	-0-			1

GARNER, TULLY C.		WELL #: 6		RRCID -> 062538		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A				
09		930 N	816	-0-	-114	-0-	816 2	Y	-0-			2
10		961 N	874	-0-	-87	-0-	874 2	Y	-0-			2
11		930 N	721	-0-	-209	-0-	721 2	Y	-0-			2
12		837 N	723	-0-	-114	-0-	723 2	Y	-0-			2
01		868 N	771	-0-	-97	-0-	771 2	Y	-0-			2
*02		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	Y	-0-			2

GARNER, TULLY C.		WELL #: 11		RRCID -> 122398		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959				
09		630 N	458	-0-	-172	-0-	458 2	Y	-0-			4
10		961 N	834	-0-	-127	-0-	834 2	Y	-0-			4
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	Y	-0-			4
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	Y	-0-			4
01		837 N	801	-0-	-36	-0-	801 2	Y	-0-			4
*02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	Y	-0-			4

GARNER, TULLY C.		WELL #: 12		RRCID -> 122399		COMPL. DATE 10/16/1986		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958				
09		420 N	417	-0-	-3	-0-	417 2	Y	-0-			9
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	Y	-0-			9
11		390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2	Y	-0-			9
12		434 N	397	-0-	-37	-0-	397 2	Y	-0-			9
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	Y	-0-			9
02		364 N	351	-0-	-13	-0-	351 2	Y	-0-			9

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GARNER, TULLY C.		WELL #: A 1		RRCID -> 122841		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960				
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
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	28	-0-	-122	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
12	248 N	122	-0-	-126	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
01	186 N	4	-0-	-182	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: B 1		RRCID -> 122884		COMPL. DATE 10/24/1986		TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 6945				
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	57	-0-	57	118	57 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	68	-0-	68	186	68 2		Y	-0-			-0-
01	236 N	50	-0-	-186	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 13		RRCID -> 127132		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830				
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		Y	-0-			3
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		Y	-0-			3
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		Y	-0-			3
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		Y	-0-			3
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		Y	-0-			3
*02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		Y	-0-			3

GARNER, TULLY C.		WELL #: A 2		RRCID -> 127137		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979				
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-			-0-
10	434 N	311	-0-	-123	-0-	311 2		Y	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-			-0-
12	496 N	354	-0-	-142	-0-	354 2		Y	-0-			-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-			-0-
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-			-0-

CACTUS JACK		WELL #: 2		RRCID -> 141660		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757				
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		Y	-0-			-0-
10	341 N	149	-0-	-192	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
12	465 N	189	-0-	-276	-0-	189 2		Y	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. 1056		WELL #: A 3		RRCID -> 141997		COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768				
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		Y	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
12	372 N	239	-0-	-133	-0-	239 2		Y	-0-			-0-
01	341 N	195	-0-	-146	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 20		RRCID -> 141998		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741				
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
12	248 N	101	-0-	-147	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90 2		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
GARNER, TULLY C. 978		WELL #:		14		RRCID -> 142012		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876				
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
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-			-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-			-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
01	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
02	364	N	137	-0-	-227	-0-	137	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		15		RRCID -> 142216		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714				
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
10	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
12	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		16		RRCID -> 142300		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730				
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
12	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		21		RRCID -> 142302		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835				
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-			-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2		Y	-0-			-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
01	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
02	560	N	352	-0-	-208	-0-	352	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		22		RRCID -> 142520		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894				
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-			-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
12	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-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				
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		Y	-0-			-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-			-0-
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	335	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		23		RRCID -> 142776		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785				
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-			-0-
10	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
12	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 24		RRCID -> 142802		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2	Y	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-	-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	-0-	-0-
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C. A		WELL #: 18		RRCID -> 142837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 27		RRCID -> 142961		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874		
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	Y	-0-	1
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2	Y	-0-	1
11	630 N	313	-0-	-317	-0-	313	2	Y	-0-	1
12	651 N	436	-0-	-215	-0-	436	2	Y	-0-	1
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-	1
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	Y	-0-	1

CACTUS JACK		WELL #: 3		RRCID -> 142999		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793		
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	Y	-0-	1
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2	Y	-0-	1
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2	Y	-0-	1
12	744 N	253	-0-	-491	-0-	253	2	Y	-0-	1
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2	Y	-0-	1
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	247	2	Y	-0-	1

GARNER, TULLY C.		WELL #: 26		RRCID -> 143174		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785		
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	85	-0-	-125	-0-	85	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2	Y	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-	-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-

CACTUS JACK		WELL #: 4		RRCID -> 143291		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652		
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	Y	-0-	1
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	Y	-0-	1
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	Y	-0-	1
12	992 N	822	-0-	-170	-0-	822	2	Y	-0-	1
01	868 N	781	-0-	-87	-0-	781	2	Y	-0-	1
02	812 N	629	-0-	-183	-0-	629	2	Y	-0-	1

GARNER, TULLY C.		WELL #: 31		RRCID -> 143456		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780		
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	Y	-0-	4
10	868 N	634	-0-	-234	-0-	634	2	Y	-0-	4
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	Y	-0-	4
12	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2	Y	-0-	4
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2	Y	-0-	4
02	700 N	457	-0-	-243	-0-	457	2	Y	-0-	4

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 29		RRCID -> 143744		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785		
M	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
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		Y	-0-	-0-
10	589 N	447	-0-	-142	-0-	447 2		Y	-0-	-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		Y	-0-	-0-
12	775 N	611	-0-	-164	-0-	611 2		Y	-0-	-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-	-0-
02	504 N	467	-0-	-37	-0-	467 2		Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 30		RRCID -> 143849		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794		
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		Y	-0-	-0-
10	527 N	475	-0-	-52	-0-	475 2		Y	-0-	-0-
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	483 2		Y	-0-	-0-
12	713 N	416	-0-	-297	-0-	416 2		Y	-0-	-0-
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	429 2		Y	-0-	-0-
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 33		RRCID -> 143871		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828		
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2		Y	-0-	3
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-	3
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-	3
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-	3
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-	3
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186 2		Y	-0-	3

GARNER, TULLY C.		WELL #: 32		RRCID -> 143896		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798		
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		Y	-0-	-0-
10	775 N	727	-0-	-48	-0-	727 2		Y	-0-	-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-	-0-
12	1550 N	648	-0-	-902	-0-	648 2		Y	-0-	-0-
01	713 N	508	-0-	-205	-0-	508 2		Y	-0-	-0-
02	588 N	467	-0-	-121	-0-	467 2		Y	-0-	-0-

CACTUS JACK		WELL #: 5		RRCID -> 144013		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831		
09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2		Y	-0-	3
10	589 N	480	-0-	-109	-0-	480 2		Y	-0-	3
11	570 N	455	-0-	-115	-0-	455 2		Y	-0-	3
12	1209 N	464	-0-	-745	-0-	464 2		Y	-0-	3
01	465 N	359	-0-	-106	-0-	359 2		Y	-0-	3
02	420 N	360	-0-	-60	-0-	360 2		Y	-0-	3

GARNER, TULLY C.		WELL #: 37		RRCID -> 144217		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700		
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
02	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		
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		Y	-0-	45
10	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1456 2		Y	-0-	45
11	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	1377 2		Y	-0-	45
12	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	1375 2		Y	-0-	45
01	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369 2		Y	-0-	45
02	1288 N	1258	-0-	-30	-0-	1258 2		Y	-0-	45

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		35		RRCID -> 145560		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778		
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
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-		-0-
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2		Y	-0-		-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2		Y	-0-		-0-
12	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2		Y	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		-0-
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	73	2		Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		34		RRCID -> 146347		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730		
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-		-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		Y	-0-		-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2		Y	-0-		-0-
12	186 N	71	-0-	-115	-0-	71	2		Y	-0-		-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		Y	-0-		-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2		Y	-0-		-0-

JAMES TRUST		WELL #:		12		RRCID -> 146484		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848		
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-		11
10	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2		Y	-0-		11
11	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2		Y	-0-		11
12	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1076	2		Y	-0-		11
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		Y	-0-		11
02	1064 N	981	-0-	-83	-0-	981	2		Y	-0-		11

GARNER, TULLY C.		WELL #:		41		RRCID -> 194796		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758		
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		Y	-0-		1
10	651 N	520	-0-	-131	-0-	520	2		Y	-0-		1
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-		1
12	868 N	474	-0-	-394	-0-	474	2		Y	-0-		1
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-		1
02	560 N	367	-0-	-193	-0-	367	2		Y	-0-		1

GARNER, TULLY C.		WELL #:		42		RRCID -> 194826		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804		
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-		-0-
10	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	2		Y	-0-		-0-
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2		Y	-0-		-0-
12	713 N	385	-0-	-328	-0-	385	2		Y	-0-		-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		Y	-0-		-0-
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		39		RRCID -> 195095		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836		
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-		3
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		Y	-0-		3
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		Y	-0-		3
12	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	2		Y	-0-		3
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		Y	-0-		3
*02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		Y	-0-		3

JAMES TRUST		WELL #:		13		RRCID -> 195096		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819		
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-		-0-
10	434 N	207	-0-	-227	-0-	207	2		Y	-0-		-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2		Y	-0-		-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		Y	-0-		-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-		-0-
02	308 N	227	-0-	-81	-0-	227	2		Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
GARNER, TULLY C.		WELL #:		44	RRCID ->	195189	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6680 - 6785
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	BALANCE
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	198	-0-	-205	-0-	198	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	2	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		40	RRCID ->	195290	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6694 - 6796
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	Y	-0-	-0-	2
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	Y	-0-	-0-	2
11	510 N	398	-0-	-112	-0-	398	2	Y	-0-	-0-	2
12	992 N	509	-0-	-483	-0-	509	2	Y	-0-	-0-	2
01	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	2	Y	-0-	-0-	2
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-	-0-	2

GARNER, TULLY C.		WELL #:		45	RRCID ->	195291	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6767 - 6868
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C		WELL #:		55	RRCID ->	195486	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6660 - 6766
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	899 N	725	-0-	-174	-0-	725	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	840 N	682	-0-	-158	-0-	682	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	961 N	737	-0-	-224	-0-	737	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	644 N	593	-0-	-51	-0-	593	2	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		56	RRCID ->	195835	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6740 - 6844
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	899 N	830	-0-	-69	-0-	830	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	900 N	710	-0-	-190	-0-	710	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1457 N	756	-0-	-701	-0-	756	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	837 N	645	-0-	-192	-0-	645	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	672 N	602	-0-	-70	-0-	602	2	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		57	RRCID ->	196227	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6833 - 6950
09	330 N	243	-0-	-87	-0-	243	2	Y	-0-	-0-	1
10	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	2	Y	-0-	-0-	1
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2	Y	-0-	-0-	1
12	248 N	68	-0-	-180	-0-	68	2	Y	-0-	-0-	1
01	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2	Y	-0-	-0-	1
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	2	Y	-0-	-0-	1

GARNER, TULLY C.		WELL #:		58	RRCID ->	196253	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6657 - 6760
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		59	RRCID ->	196610	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6632 - 6734
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		Y	-0-		1
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-		1
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2		Y	-0-		1
12	1209 N	392	-0-	-817	-0-	392	2		Y	-0-		1
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-		1
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-		1

GARNER, TULLY C.		WELL #:		49	RRCID ->	197030	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6673 - 6776
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2		Y	-0-		-0-
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		53	RRCID ->	197670	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690 - 6795
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		Y	-0-		-0-
10	775 N	584	-0-	-191	-0-	584	2		Y	-0-		-0-
11	720 N	483	-0-	-237	-0-	483	2		Y	-0-		-0-
12	1147 N	544	-0-	-603	-0-	544	2		Y	-0-		-0-
01	589 N	497	-0-	-92	-0-	497	2		Y	-0-		-0-
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		52	RRCID ->	197726	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6668 - 6775
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		Y	-0-		3
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-		3
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	2		Y	-0-		3
12	837 N	413	-0-	-424	-0-	413	2		Y	-0-		3
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2		Y	-0-		3
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-		3

GARNER, TULLY C.		WELL #:		54	RRCID ->	197733	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	6665 - 6762
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		Y	-0-		-0-
10	558 N	437	-0-	-121	-0-	437	2		Y	-0-		-0-
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	483	2		Y	-0-		-0-
12	899 N	422	-0-	-477	-0-	422	2		Y	-0-		-0-
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2		Y	-0-		-0-
02	448 N	356	-0-	-92	-0-	356	2		Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		46	RRCID ->	197892	COMPL. DATE	11/16/2003	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6708 - 6822
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-		-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		50	RRCID ->	198218	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6606 - 6722
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-		-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-		-0-
12	341 N	165	-0-	-176	-0-	165	2		Y	-0-		-0-
01	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2		Y	-0-		-0-
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	134	2		Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 48		RRCID -> 198219		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	Y	-0-		-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2	Y	-0-		-0-
12	310 N	163	-0-	-147	-0-	163 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115 2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 62		RRCID -> 198224		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760		
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	Y	-0-		1
10	558 N	357	-0-	-201	-0-	357 2	Y	-0-		1
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	Y	-0-		1
12	992 N	502	-0-	-490	-0-	502 2	Y	-0-		1
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	Y	-0-		1
*02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	Y	-0-		1

GARNER, TULLY C.		WELL #: 68		RRCID -> 198922		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758		
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	Y	-0-		2
10	372 N	308	-0-	-64	-0-	308 2	Y	-0-		2
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	Y	-0-		2
12	713 N	302	-0-	-411	-0-	302 2	Y	-0-		2
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	Y	-0-		2
02	420 N	304	-0-	-116	-0-	304 2	Y	-0-		2

GARNER, TULLY C.		WELL #: 76		RRCID -> 199301		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847		
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	Y	-0-		4
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	Y	-0-		4
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	Y	-0-		4
12	744 N	553	-0-	-191	-0-	553 2	Y	-0-		4
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	Y	-0-		4
02	532 N	456	-0-	-76	-0-	456 2	Y	-0-		4

GARNER, TULLY C.		WELL #: 72		RRCID -> 199345		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770		
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	98 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	101	-0-	-240	-0-	101 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	Y	-0-		-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81 2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 73		RRCID -> 199386		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780		
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	Y	-0-		1
10	465 N	268	-0-	-197	-0-	268 2	Y	-0-		1
11	330 N	170	-0-	-160	-0-	170 2	Y	-0-		1
12	744 N	300	-0-	-444	-0-	300 2	Y	-0-		1
01	279 N	193	-0-	-86	-0-	193 2	Y	-0-		1
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	Y	-0-		1

GARNER, TULLY C.		WELL #: 74		RRCID -> 199387		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835		
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	85	-0-	-101	-0-	85 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	85	-0-	-65	-0-	85 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	56	-0-	-130	-0-	56 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79 2	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 65		RRCID -> 199587		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753				
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
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	2	Y	-0-			-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	643	-0-	-318	-0-	643	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	625	-0-	-88	-0-	625	2	Y	-0-			-0-
02	812 N	575	-0-	-237	-0-	575	2	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 75		RRCID -> 199690		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809				
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	Y	-0-			11
10	589 N	480	-0-	-109	-0-	480	2	Y	-0-			11
11	540 N	455	-0-	-85	-0-	455	2	Y	-0-			11
12	992 N	527	-0-	-465	-0-	527	2	Y	-0-			11
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	Y	-0-			11
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	Y	-0-			11

CACTUS JACK		WELL #: 9		RRCID -> 199979		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744				
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	Y	-0-			13
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2	Y	-0-			13
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	483	2	Y	-0-			13
12	1023 N	479	-0-	-544	-0-	479	2	Y	-0-			13
01	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2	Y	-0-			13
02	448 N	381	-0-	-67	-0-	381	2	Y	-0-			13

GARNER, TULLY C.		WELL #: 77		RRCID -> 200434		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787				
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	199	-0-	-251	-0-	199	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	221	-0-	-306	-0-	221	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2	Y	-0-			-0-
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	Y	-0-			-0-

CACTUS JACK		WELL #: 8		RRCID -> 200435		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703				
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	Y	-0-			1
10	837 N	731	-0-	-106	-0-	731	2	Y	-0-			1
11	900 N	739	-0-	-161	-0-	739	2	Y	-0-			1
12	1147 N	710	-0-	-437	-0-	710	2	Y	-0-			1
01	744 N	703	-0-	-41	-0-	703	2	Y	-0-			1
02	700 N	696	-0-	-4	-0-	696	2	Y	-0-			1

GARNER, TULLY C.		WELL #: 78		RRCID -> 200781		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933				
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	Y	-0-			34
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-			34
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-			34
12	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	2	Y	-0-			34
01	341 N	7	-0-	-334	-0-	7	2	Y	-0-			34
02	308 N	16	-0-	-292	-0-	16	2	Y	-0-			34

GARNER, TULLY C.		WELL #: 79		RRCID -> 200888		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794				
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	456	-0-	-288	-0-	456	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	483	-0-	-87	-0-	483	2	Y	-0-			-0-
12	1333 N	343	-0-	-990	-0-	343	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	3	-0-	-462	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	3	-0-	-445	-0-	3	2	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		80		RRCID -> 201254		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814		
M	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
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	Y	-0-			5
10	992 N	861	-0-	-131	-0-	861	2	Y	-0-			5
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	Y	-0-			5
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	Y	-0-			5
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	Y	-0-			5
02	980 N	686	-0-	-294	-0-	686	2	Y	-0-			5

GARNER, TULLY C.		WELL #:		82		RRCID -> 201256		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686		
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	877	-0-	-84	-0-	877	2	Y	-0-			-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	931	-0-	-123	-0-	931	2	Y	-0-			-0-
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	Y	-0-			-0-
02	952 N	751	-0-	-201	-0-	751	2	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		83		RRCID -> 206630		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780		
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	906	-0-	-427	-0-	906	2	Y	-0-			-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1039	-0-	-852	-0-	1039	2	Y	-0-			-0-
01	899 N	501	-0-	-398	-0-	501	2	Y	-0-			-0-
*02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		90		RRCID -> 219917		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790		
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	Y	-0-			3
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	Y	-0-			3
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	Y	-0-			3
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	Y	-0-			3
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-			3
*02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-			3

GARNER, TULLY C.		WELL #:		89		RRCID -> 219918		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748		
09	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2	Y	-0-			-0-
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	Y	-0-			-0-
11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2	Y	-0-			-0-
12	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2	Y	-0-			-0-
01	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2	Y	-0-			-0-
*02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		92		RRCID -> 223624		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732		
09	960 N	901	-0-	-59	-0-	901	2	Y	-0-			-0-
10	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	887	-0-	-73	-0-	887	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	2	Y	-0-			-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	Y	-0-			-0-
*02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		87		RRCID -> 225782		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840		
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-			16
10	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-			16
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2	Y	-0-			16
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2	Y	-0-			16
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-			16
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-			16

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP				495553									
STOKES				WELL #:	1R	RRCID ->	204478	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7347 - 7384	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		900 N	777	-0-	-123	-0-	165 1	612 3	Y	-0-			108
10	DLQ	G-10	835	-0-	835	835	175 1	660 3	Y	-0-			108
11	DLQ	G-10	888	-0-	888	1723	220 1	668 3	Y	-0-			108
12	DLQ	G-10	2292	-0-	2292	4015	480 1	1812 3	Y	-0-			108
01		7477 X	3462	-0-	-4015	-0-	832 1	2630 3	Y	-0-			108
*02		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	871 1	2524 3	Y	27			134
							30 9						

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	204770	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7310 - 7376	
09		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	344 1	1276 3	Y	-0-			31
10	DLQ	G-10	1622	-0-	1622	1622	340 1	1282 3	Y	-0-			31
11	DLQ	G-10	1302	-0-	1302	2924	322 1	980 3	Y	-0-			31
12	DLQ	G-10	1618	-0-	1618	4542	339 1	1279 3	Y	-0-			31
01		6102 X	1560	-0-	-4542	-0-	375 1	1185 3	Y	-0-			31
*02		1512 X	827	-0-	-685	-0-	205 1	593 3	Y	26			57
							29 9						

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	208237	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 7300 - 7362	
09		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	240 1	889 3	Y	-0-			21
10	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	1277	268 1	1009 3	Y	-0-			21
11	DLQ	G-10	931	-0-	931	2208	230 1	701 3	Y	-0-			21
12	DLQ	G-10	1185	-0-	1185	3393	248 1	937 3	Y	-0-			21
01		3000 N	607	-0-	-2393	1000	146 1	461 3	Y	-0-			21
*02		1562 N	562	-0-	-1000	-0-	139 1	404 3	Y	17			38
							19 9						

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	208811	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7278 - 7335	
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	107 1	395 3	Y	-0-			10
10	DLQ	G-10	269	-0-	269	269	57 1	212 3	Y	-0-			10
11	DLQ	G-10	148	-0-	148	417	37 1	111 3	Y	-0-			10
12	DLQ	G-10	217	-0-	217	634	45 1	172 3	Y	-0-			10
01		725 N	91	-0-	-634	-0-	22 1	69 3	Y	-0-			10
02		140 N	57	-0-	-83	-0-	14 1	41 3	Y	2			12
							2 9						

REESE				WELL #:	2	RRCID ->	209820	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7350 - 7422	
09		420 N	390	-0-	-30	-0-	82 1	306 3	Y	2			81
10	DLQ	G-10	395	-0-	395	395	83 1	312 3	Y	-0-			81
11	DLQ	G-10	331	-0-	331	726	82 1	249 3	Y	-0-			81
12	DLQ	G-10	145	-0-	145	871	31 1	114 3	Y	-0-	18 1		63
01		1024 N	153	-0-	-871	-0-	37 1	116 3	Y	-0-			63
*02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	69 1	200 3	Y	64	50 1		86
							70 9						

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553									
REESE				WELL #:	1	RRCID ->	214737	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7366 - 7437
M	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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	86	1	317	3	Y	4		119
						4	9						
10	DLQ G-10	510	-0-	510	510	107	1	403	3	Y	-0-		119
11	DLQ G-10	342	-0-	342	852	85	1	257	3	Y	-0-		119
12	DLQ G-10	614	-0-	614	1466	129	1	485	3	Y	-0-	76 1	43
01	2115 N	649	-0-	-1466	-0-	151	1	477	3	Y	19		62
						21	9						
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	95	1	275	3	Y	89	69 1	76
						98	9						

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	214738	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7287 - 7342
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	143	1	531	3	Y	-0-		14
10	DLQ G-10	810	-0-	810	810	170	1	640	3	Y	-0-		14
11	DLQ G-10	590	-0-	590	1400	146	1	444	3	Y	-0-		14
12	DLQ G-10	738	-0-	738	2138	154	1	584	3	Y	-0-		14
01	3000 N	947	-0-	-2053	85	228	1	719	3	Y	-0-		14
02	560 N	380	-0-	-180	-0-	94	1	273	3	Y	12		26
						13	9						

STOKES				WELL #:	2	RRCID ->	215038	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	7398 - 7456
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	269	1	997	3	Y	1		122
						1	9						
10	DLQ G-10	1283	-0-	1283	1283	269	1	1014	3	Y	-0-		122
11	DLQ G-10	985	-0-	985	2268	244	1	741	3	Y	-0-		122
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2268					Y	-0-		122
01	2428 N	160	-0-	-2268	-0-	38	1	122	3	Y	-0-		122
*02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	195	1	566	3	Y	7		129
						8	9						

STOKES				WELL #:	3	RRCID ->	217105	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7418 - 7534
09	810 N	761	-0-	-49	-0-	162	1	599	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	877	-0-	877	877	184	1	693	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1158	-0-	1158	2035	287	1	871	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	1302	-0-	1302	3337	273	1	1029	3	Y	-0-		-0-
01	3000 N	1037	-0-	-1963	1374	249	1	788	3	Y	-0-		-0-
*02	2050 N	676	-0-	-1374	-0-	174	1	502	3	Y	-0-		-0-

REESE				WELL #:	3	RRCID ->	217372	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7334 - 7384
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	155	1	572	3	Y	7		148
						8	9						
10	DLQ G-10	788	-0-	788	788	165	1	623	3	Y	-0-		148
11	DLQ G-10	604	-0-	604	1392	149	1	455	3	Y	-0-		148
12	DLQ G-10	748	-0-	748	2140	156	1	591	3	Y	1	93 1	56
						1	9						
01	2558 N	418	-0-	-2140	-0-	97	1	308	3	Y	12		68
						13	9						
02	560 N	471	-0-	-89	-0-	96	1	277	3	Y	89	70 1	88
						98	9						

STOKES				WELL #:	4	RRCID ->	218520	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7509 - 7587
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	88	1	326	3	Y	-0-		32
10	DLQ G-10	377	-0-	377	377	79	1	298	3	Y	-0-		32
11	DLQ G-10	247	-0-	247	624	61	1	186	3	Y	-0-		32
12	DLQ G-10	253	-0-	253	877	53	1	200	3	Y	-0-		32
01	1002 N	125	-0-	-877	-0-	30	1	95	3	Y	-0-		32
02	224 N	132	-0-	-92	-0-	34	1	98	3	Y	-0-		32

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553													
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	* * 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

09		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	460 1	1701 3	N	-0-			42
10		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	500 1	1876 3	N	-0-			42
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	465 1	1411 3	N	-0-			42
12		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	475 1	1791 3	N	-0-			42
01		2139 N	1164	-0-	-975	-0-	280 1	884 3	N	-0-			42
02		1764 N	1089	-0-	-675	-0-	271 1	781 3	N	34			74
							37 9						

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487													
09		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	309 1	1144 3	N	-0-			26
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	300 1	1128 3	N	-0-			26
11		1260 N	1144	-0-	-116	-0-	283 1	861 3	N	-0-			26
12		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	314 1	1185 3	N	-0-			26
01		1302 N	889	-0-	-413	-0-	214 1	675 3	N	-0-			26
02		1064 N	728	-0-	-336	-0-	181 1	523 3	N	22			48
							24 9						

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A													
09		480 N	288	-0-	-192	-0-	32 1	256 2	Y	-0-			-0-
10		434 N	293	-0-	-141	-0-	34 1	259 3	Y	-0-			-0-
11		270 N	87	-0-	-183	-0-	10 1	77 3	Y	-0-			-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
01		279 N	65	-0-	-214	-0-	5 1	60 3	Y	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A													
09		90 N	18	-0-	-72	-0-	2 1	16 2	N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-
*02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948													
09		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	138 1	1107 2	Y	-0-			-0-
10		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	191 1	1426 3	Y	-0-			-0-
11		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	136 1	1092 3	Y	-0-			-0-
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	70 1	1037 3	Y	-0-			-0-
01		1054 N	945	-0-	-109	-0-	69 1	876 3	Y	-0-			-0-
02		952 N	762	-0-	-190	-0-	43 1	719 3	Y	-0-			-0-

STOKES, W.B.II WELL #: 2 RRCID -> 102105 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A													
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		6	RRCID ->	111144	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6834	-	6944
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
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	-0-		-0-
10		186 N	153	-0-	-33	-0-	18	1	135	3	N	-0-		-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	19	1	157	3	N	-0-		-0-
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	3	N	-0-		-0-
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	N	-0-		-0-
02		168 N	153	-0-	-15	-0-	8	1	145	3	N	-0-		-0-

LEYENDECKER		WELL #:		1	RRCID ->	119160	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7110	-	7222
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-		-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-		-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-		-0-
12		93 N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	Y	-0-		-0-
01		93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	119496	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	7042	-	7156
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LEYENDECKER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	119704	COMPL. DATE	12/28/1985	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	6953	-	7070
09		420 N	363	-0-	-57	-0-	40	1	323	2	Y	-0-		-0-
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	3	Y	-0-		-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	369	3	Y	-0-		-0-
12		372 N	275	-0-	-97	-0-	17	1	258	3	Y	-0-		-0-
01		496 N	268	-0-	-228	-0-	20	1	248	3	Y	-0-		-0-
02		392 N	286	-0-	-106	-0-	16	1	270	3	Y	-0-		-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	120222	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7000	-	7130
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	Y	-0-		-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-		-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-		-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	Y	-0-		-0-
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	Y	-0-		-0-
02		112 N	75	-0-	-37	-0-	4	1	71	3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 1 T	RRCID ->	123084	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	6951	-	7062
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	19	1	154	2	Y	-0-		-0-
10		465 N	149	-0-	-316	-0-	18	1	131	3	Y	-0-		-0-
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	3	Y	-0-		-0-
12		186 N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	Y	-0-		-0-
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-		-0-
02		280 N	195	-0-	-85	-0-	11	1	184	3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 5	RRCID ->	125585	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7013	-	7129
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	Y	-0-		-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-		-0-
11		180 N	45	-0-	-135	-0-	5	1	40	3	Y	-0-		-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-		-0-
*02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	740	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER RANCH "1060"		WELL #:		2	RRCID ->	126591	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6776 - 6888	
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)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	684	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	775 N	772	-0-	-3	-0-	91	1	681	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	80	1	643	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	806 N	651	-0-	-155	-0-	41	1	610	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	775 N	588	-0-	-187	-0-	43	1	545	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	672 N	502	-0-	-170	-0-	28	1	474	3	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH "1058"		WELL #:		1	RRCID ->	126593	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6680 - 6788	
09	510 N	381	-0-	-129	-0-	32	1	349	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	496 N	408	-0-	-88	-0-	37	1	370	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	420 N	324	-0-	-96	-0-	31	1	293	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	151	-0-	-252	-0-	15	1	136	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	23	1	266	3	Y	-0-	-0-	-0-

LONG, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	126915	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6927 - 7036	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178		WELL #:		1	RRCID ->	126917	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7277 - 7283	
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	185	-0-	-125	-0-	22	1	163	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	21	1	173	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	-0-	-0-	-0-

LONG, J.E.		WELL #:		2	RRCID ->	128664	COMPL. DATE	09/12/1988	TOTAL DEPTH	7137	PERF.	6934 - 7043	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

HUNTER - KONE		WELL #:		4	RRCID ->	128665	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	7169 - 7188	
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	15	1	109	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	12	1	92	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LEYENDECKER - KONE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	128753	COMPL. DATE	09/11/1988	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7117 - 7125		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(L)	(-)			AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4 3		Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	11 3	Y	-0-			-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	188 3	Y	-0-			-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	54 3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	133462	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	7039	PERF.	6853 - 6927		
09	300 N	175	-0-	-125	-0-	-0-		19 1	156 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	130	-0-	130	-0-	130		15 1	115 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	87	-0-	87	-0-	217		10 1	77 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	341		8 1	116 3	Y	-0-			-0-
01	364 N	23	-0-	-341	-0-	-0-		2 1	21 3	Y	-0-			-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	-0-		2 1	36 3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #:		3	RRCID ->	133484	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7144 - 7154		
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	-0-		5 1	43 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-		8 1	63 3	Y	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	24 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	-0-		6 3		Y	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	-0-		1 1	24 3	Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		1	RRCID ->	134822	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6853 - 6927		
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	243 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	60	-0-	-95	-0-	-0-		7 1	53 3	Y	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	50 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	85	-0-	-194	-0-	-0-		5 1	80 3	Y	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	86 3	Y	-0-			-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	-0-		1 1	12 3	Y	-0-			-0-

LONG, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	135305	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7007 - 7116		
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-		61 1	492 2	Y	-0-			-0-
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	-0-		57 1	429 3	Y	-0-			-0-
11	540 N	440	-0-	-100	-0-	-0-		49 1	391 3	Y	-0-			-0-
12	558 N	496	-0-	-62	-0-	-0-		31 1	465 3	Y	-0-			-0-
01	496 N	411	-0-	-85	-0-	-0-		30 1	381 3	Y	-0-			-0-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	-0-		23 1	393 3	Y	-0-			-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		27	RRCID ->	136435	COMPL. DATE	11/09/1990	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7051 - 7173		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-KONE		WELL #:		4	RRCID ->	138297	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7157 - 7276		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 7238																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

09		210 N	195	-0-	-15	-0-	22	1	173	2	Y	-0-				-0-
10		217 N	44	-0-	-173	-0-	5	1	39	3	Y	-0-				-0-
11		120 N	84	-0-	-36	-0-	9	1	75	3	Y	-0-				-0-
12		217 N	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	3	Y	-0-				-0-
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-				-0-
02		84 N	60	-0-	-24	-0-	3	1	57	3	Y	-0-				-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935																
09		930 N	740	-0-	-190	-0-	82	1	658	2	Y	-0-				-0-
10		961 N	844	-0-	-117	-0-	100	1	744	3	Y	-0-				-0-
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	64	1	514	3	Y	-0-				-0-
12		878 N	878	-0-	-0-	-0-	55	1	823	3	Y	-0-				-0-
01		837 N	787	-0-	-50	-0-	57	1	730	3	Y	-0-				-0-
*02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	3	Y	-0-				-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138																
09		660 N	535	-0-	-125	-0-	59	1	476	2	Y	-0-				-0-
10		589 N	560	-0-	-29	-0-	66	1	494	3	Y	-0-				-0-
11		540 N	486	-0-	-54	-0-	54	1	432	3	Y	-0-				-0-
12		558 N	479	-0-	-79	-0-	30	1	449	3	Y	-0-				-0-
01		558 N	459	-0-	-99	-0-	33	1	426	3	Y	-0-				-0-
02		448 N	283	-0-	-165	-0-	16	1	267	3	Y	-0-				-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237																
09		480 N	231	-0-	-249	-0-	23	1	188	2	N	18				32
							20	9								
10		248 N	142	-0-	-106	-0-	17	1	125	3	N	-0-				32
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-				32
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	29				61
							32	9								
01		155 N	80	-0-	-75	-0-	5	1	63	3	N	11	63	1		9
							12	9								
*02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-				9

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133																
09		720 N	542	-0-	-178	-0-	60	1	482	2	Y	-0-				-0-
10		682 N	499	-0-	-183	-0-	59	1	440	3	Y	-0-				-0-
11		510 N	458	-0-	-52	-0-	51	1	407	3	Y	-0-				-0-
12		558 N	444	-0-	-114	-0-	28	1	416	3	Y	-0-				-0-
01		496 N	372	-0-	-124	-0-	27	1	345	3	Y	-0-				-0-
02		420 N	334	-0-	-86	-0-	19	1	315	3	Y	-0-				-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171																
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	Y	-0-				-0-
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	261	3	Y	-0-				-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-				-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-				-0-
01		310 N	102	-0-	-208	-0-	7	1	95	3	Y	-0-				-0-
*02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 13 RRCID -> 143137 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

09	360 N	346	-0-	-14	-0-	30	1	316	3	Y	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	Y	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	37	1	333	3	Y	-0-			-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	538	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	98	-0-	-238	-0-	8	1	90	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	137	1	1104	2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	955	-0-	-409	-0-	113	1	842	3	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1200	-0-	-150	-0-	133	1	1067	3	Y	-0-			-0-
12	1271 N	939	-0-	-332	-0-	59	1	880	3	Y	-0-			-0-
01	961 N	771	-0-	-190	-0-	56	1	715	3	Y	-0-			-0-
02	1120 N	773	-0-	-347	-0-	43	1	730	3	Y	-0-			-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

09	540 N	532	-0-	-8	-0-	45	1	487	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	48	1	488	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	472	-0-	-68	-0-	45	1	427	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	480	-0-	-78	-0-	48	1	432	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	39	1	472	3	Y	-0-			-0-
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	3	Y	-0-			-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

09	870 N	717	-0-	-153	-0-	61	1	656	3	Y	-0-			-0-
10	868 N	832	-0-	-36	-0-	75	1	757	3	Y	-0-			-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	76	1	709	3	Y	-0-			-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	80	1	721	3	Y	-0-			-0-
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	61	1	735	3	Y	-0-			-0-
*02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	702	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	Y	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
A. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	143571	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7051 - 7172	
M	O	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	
09	150 N	69	-0-	-81	-0-	8	1	61	2	Y	-0-	-0-	
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	10	1	76	3	Y	-0-	-0-	
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	9	1	70	3	Y	-0-	-0-	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	-0-	
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-	-0-	
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-	-0-	

GARNER RANCH 1057		WELL #:		1	RRCID ->	143579	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6573 - 6657	
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	66	1	711	3	Y	-0-	-0-	
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	84	1	844	3	Y	-0-	-0-	
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	97	1	909	3	Y	-0-	-0-	
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	95	1	858	3	Y	-0-	-0-	
01	930 N	822	-0-	-108	-0-	63	1	759	3	Y	-0-	-0-	
02	952 N	778	-0-	-174	-0-	63	1	715	3	Y	-0-	-0-	

GARNER RANCH "1058"		WELL #:		2	RRCID ->	143632	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6703 - 6817	
09	540 N	256	-0-	-284	-0-	22	1	234	3	Y	-0-	-0-	
10	558 N	216	-0-	-342	-0-	19	1	197	3	Y	-0-	-0-	
11	510 N	175	-0-	-335	-0-	17	1	158	3	Y	-0-	-0-	
12	279 N	101	-0-	-178	-0-	10	1	91	3	Y	-0-	-0-	
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-	-0-	
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	13	1	150	3	Y	-0-	-0-	

DAWSON, K.		WELL #:		1	RRCID ->	144221	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	6848 - 6955	
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	8	1	65	2	N	-0-	-0-	
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	5	1	42	3	N	-0-	-0-	
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-	-0-	
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-	-0-	
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-	-0-	

GARNER		WELL #:		17	RRCID ->	144302	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	6684 - 6783	
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	Y	-0-	-0-	
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	4	1	35	3	Y	-0-	-0-	
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	Y	-0-	-0-	
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	-0-	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	-0-	
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-	-0-	

LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #:		8	RRCID ->	144392	COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7057 - 7180	
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	2	N	-0-	-0-	
10	496 N	64	-0-	-432	-0-	7	1	57	3	N	-0-	-0-	
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	51	1	416	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	247	-0-	-63	-0-	15	1	232	3	N	-0-	-0-	
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	N	-0-	-0-	
02	448 N	193	-0-	-255	-0-	11	1	182	3	N	-0-	-0-	

GARNER RANCH 1057		WELL #:		3	RRCID ->	144439	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6614 - 6707	
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	11	1	122	3	Y	-0-	-0-	
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	Y	-0-	-0-	
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	12	1	109	3	Y	-0-	-0-	
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	5	1	46	3	Y	-0-	-0-	
01	155 N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	-0-	
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	144577	COMPL. DATE	04/11/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6983 - 7105		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		390 N	268	-0-	-122	-0-	30 1	238 2	N		-0-			-0-
10		403 N	275	-0-	-128	-0-	32 1	243 3	N		-0-			-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	34 1	274 3	N		-0-			-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	21 1	316 3	N		-0-			-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	23 1	299 3	N		-0-			-0-
02		280 N	270	-0-	-10	-0-	15 1	255 3	N		-0-			-0-

GARNER		WELL #:		18	RRCID ->	144772	COMPL. DATE	03/28/1993	TOTAL DEPTH	6867	PERF.	6663 - 6766		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	145117	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7100 - 7227		
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	19 1	153 2	Y		-0-			-0-
10		217 N	167	-0-	-50	-0-	20 1	147 3	Y		-0-			-0-
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	21 1	165 3	Y		-0-			-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	183 3	Y		-0-			-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 3	Y		-0-			-0-
*02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 3	Y		-0-			-0-

GARNER		WELL #:		19	RRCID ->	145604	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6744 - 6858		
09		240 N	219	-0-	-21	-0-	19 1	200 3	Y		-0-			-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	22 1	226 3	Y		-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	26 1	244 3	Y		-0-			-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	28 1	253 3	Y		-0-			-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	21 1	249 3	Y		-0-			-0-
02		252 N	214	-0-	-38	-0-	17 1	197 3	Y		-0-			-0-

ARCHIE LONG		WELL #:		607	RRCID ->	147495	COMPL. DATE	11/24/1993	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7096 - 7232		
09		270 N	186	-0-	-84	-0-	21 1	165 2	N		-0-			-0-
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	22 1	161 3	N		-0-			-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	28 1	225 3	N		-0-			-0-
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	15 1	216 3	N		-0-			-0-
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	18 1	222 3	N		-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 3	N		-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178		WELL #:		9	RRCID ->	148275	COMPL. DATE	02/15/1994	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7186 - 7222		
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	8 1	61 2	Y		-0-			-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 3	Y		-0-			-0-
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	10 1	77 3	Y		-0-			-0-
12		62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16 3	Y		-0-			-0-
01		62 N	7	-0-	-55	-0-	1 1	6 3	Y		-0-			-0-
02		84 N	15	-0-	-69	-0-	1 1	14 3	Y		-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #:		10	RRCID ->	150061	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7240 - 7382		
09		810 N	781	-0-	-29	-0-	86 1	695 2	Y		-0-			-0-
10		837 N	808	-0-	-29	-0-	95 1	713 3	Y		-0-			-0-
11		810 N	687	-0-	-123	-0-	76 1	611 3	Y		-0-			-0-
12		806 N	570	-0-	-236	-0-	36 1	534 3	Y		-0-			-0-
01		806 N	669	-0-	-137	-0-	49 1	620 3	Y		-0-			-0-
02		644 N	543	-0-	-101	-0-	30 1	513 3	Y		-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1		WELL #: B 11		RRCID -> 151788	COMPL. DATE 11/18/1994	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5151	-		5163			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		240 N	217	-0-	-23	-0-	24 1	193 2	Y	-0-			-0-
10		248 N	228	-0-	-20	-0-	27 1	201 3	Y	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	26 1	206 3	Y	-0-			-0-
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	15 1	222 3	Y	-0-			-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	16 1	201 3	Y	-0-			-0-
02		224 N	190	-0-	-34	-0-	11 1	179 3	Y	-0-			-0-

LONG-MILLER UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 152245	COMPL. DATE 11/26/1994	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7072	-		7195			
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 2	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 3	N	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	N	-0-			-0-
*02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #: 13		RRCID -> 155201	COMPL. DATE 05/06/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7289	-		7325			
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
10		13 N	9	-0-	-4	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	Y	-0-			-0-
01		9 N	7	-0-	-2	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
02		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #: 4		RRCID -> 167200	COMPL. DATE 01/10/1998	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6696	-		6719			
09		270 N	168	-0-	-102	-0-	14 1	154 3	Y	-0-			-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	16 1	156 3	Y	-0-			-0-
11		180 N	165	-0-	-15	-0-	16 1	149 3	Y	-0-			-0-
12		186 N	162	-0-	-24	-0-	16 1	146 3	Y	-0-			-0-
01		186 N	151	-0-	-35	-0-	12 1	139 3	Y	-0-			-0-
02		168 N	137	-0-	-31	-0-	11 1	126 3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER/KONE		WELL #: 5		RRCID -> 168186	COMPL. DATE 04/04/1998	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 7101	-		7114			
09		270 N	168	-0-	-102	-0-	19 1	149 2	Y	-0-			-0-
10		155 N	119	-0-	-36	-0-	14 1	105 3	Y	-0-			-0-
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	25 1	200 3	Y	-0-			-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	14 1	200 3	Y	-0-			-0-
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	22 1	278 3	Y	-0-			-0-
*02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	13 1	218 3	Y	-0-			-0-

J N GARNER 1057		WELL #: 5		RRCID -> 168197	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6726	-		6737			
09		480 N	349	-0-	-131	-0-	30 1	319 3	Y	-0-			-0-
10		465 N	273	-0-	-192	-0-	25 1	248 3	Y	-0-			-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	41 1	385 3	Y	-0-			-0-
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	37 1	338 3	Y	-0-			-0-
01		279 N	176	-0-	-103	-0-	13 1	163 3	Y	-0-			-0-
02		392 N	22	-0-	-370	-0-	2 1	20 3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1058		WELL #: 4		RRCID -> 199266	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6714	-		6835			
09		360 N	329	-0-	-31	-0-	28 1	301 3	Y	-0-			-0-
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	33 1	333 3	Y	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	35 1	333 3	Y	-0-			-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	38 1	340 3	Y	-0-			-0-
01		372 N	355	-0-	-17	-0-	27 1	328 3	Y	-0-			-0-
02		336 N	305	-0-	-31	-0-	25 1	280 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 #:		7	RRCID ->	203569	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	6599 - 6688	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	23 1	245 3	245 3	Y	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25 1	258 3	258 3	Y	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	25 1	230 3	230 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	25 1	229 3	229 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	17 1	202 3	202 3	Y	-0-			-0-
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	27 1	308 3	308 3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1060		WELL #:		5	RRCID ->	204092	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6780 - 6892	
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	26 1	208 2	208 2	Y	-0-			-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	29 1	220 3	220 3	Y	-0-			-0-
11	450 N	297	-0-	-153	-0-	33 1	264 3	264 3	Y	-0-			-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	28 1	411 3	411 3	Y	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	30 1	386 3	386 3	Y	-0-			-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20 1	336 3	336 3	Y	-0-			-0-

DAWSON 360		WELL #:		2	RRCID ->	204093	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6995 - 7109	
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	34 1	278 2	278 2	Y	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	37 1	273 3	273 3	Y	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	35 1	283 3	283 3	Y	-0-			-0-
12	310 N	210	-0-	-100	-0-	13 1	197 3	197 3	Y	-0-			-0-
01	310 N	180	-0-	-130	-0-	13 1	167 3	167 3	Y	-0-			-0-
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	31 1	528 3	528 3	Y	-0-			-0-

DAWSON 360		WELL #:		3	RRCID ->	205377	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6857 - 6964	
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	4 2	4 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9							
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	4 3	Y	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 1	44 3	44 3	Y	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	88 3	Y	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9 1	108 3	108 3	Y	-0-			-0-
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	1 1	23 3	23 3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		5	RRCID ->	206136	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7146 - 7290	
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	67 1	535 2	535 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9							
10	620 N	505	-0-	-115	-0-	60 1	444 3	444 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9							
11	600 N	495	-0-	-105	-0-	55 1	440 3	440 3	Y	-0-			-0-
12	620 N	364	-0-	-256	-0-	23 1	341 3	341 3	Y	-0-			-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	38 1	478 3	478 3	Y	-0-			-0-
02	476 N	414	-0-	-62	-0-	23 1	391 3	391 3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375		WELL #:		6	RRCID ->	209124	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7089 - 7122	
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	112 1	904 2	904 2	Y	-0-			-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	83 1	621 3	621 3	Y	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	65 1	522 3	522 3	Y	-0-			-0-
12	1054 N	432	-0-	-622	-0-	27 1	405 3	405 3	Y	-0-			-0-
01	713 N	355	-0-	-358	-0-	26 1	329 3	329 3	Y	-0-			-0-
02	560 N	305	-0-	-255	-0-	17 1	288 3	288 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		12	RRCID ->	211496	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7338 - 7398		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		330 X	259 -0-	-71	-0-	29	1	229	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10		434 N	243 -0-	-191	-0-	28	1	213	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
11		239 N	239 -0-	-0-	-0-	26	1	212	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12		279 N	275 -0-	-4	-0-	17	1	254	3	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
01		286 N	286 -0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-			-0-
*02		269 N	269 -0-	-0-	-0-	15	1	251	3	Y	3	3	8	-0-
						3	9							

GARNER RANCH 816		WELL #:		1	RRCID ->	211543	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6620 - 6719		
09		1050 N	959 -0-	-91	-0-	82	1	877	3	Y	-0-			-0-
10		1023 N	955 -0-	-68	-0-	86	1	869	3	Y	-0-			-0-
11		985 N	985 -0-	-0-	-0-	95	1	890	3	Y	-0-			-0-
12		992 N	949 -0-	-43	-0-	95	1	853	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01		961 N	934 -0-	-27	-0-	72	1	862	3	Y	-0-			-0-
02		924 N	807 -0-	-117	-0-	65	1	742	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		8	RRCID ->	212933	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7134 - 7165		
09		270 N	258 -0-	-12	-0-	29	1	229	2	Y	-0-			-0-
10		341 N	248 -0-	-93	-0-	29	1	219	3	Y	-0-			-0-
11		270 N	241 -0-	-29	-0-	27	1	214	3	Y	-0-			-0-
12		279 N	190 -0-	-89	-0-	12	1	178	3	Y	-0-			-0-
01		248 N	220 -0-	-28	-0-	16	1	204	3	Y	-0-			-0-
02		224 N	193 -0-	-31	-0-	11	1	182	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		14	RRCID ->	213651	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7251 - 7281		
09		666 X	666 -0-	-0-	-0-	74	1	592	2	Y	-0-			-0-
10		992 N	510 -0-	-482	-0-	60	1	450	3	Y	-0-			-0-
11		900 N	383 -0-	-517	-0-	42	1	341	3	Y	-0-			-0-
12		682 N	95 -0-	-587	-0-	6	1	89	3	Y	-0-			-0-
01		496 N	134 -0-	-362	-0-	10	1	124	3	Y	-0-			-0-
*02		466 N	466 -0-	-0-	-0-	26	1	440	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		19	RRCID ->	216539	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7291 - 7339		
09		960 N	748 -0-	-212	-0-	83	1	665	2	Y	-0-			-0-
10		1147 N	785 -0-	-362	-0-	93	1	692	3	Y	-0-			-0-
11		1050 N	1000 -0-	-50	-0-	111	1	888	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12		889 N	889 -0-	-0-	-0-	56	1	833	3	Y	-0-			-0-
01		1123 N	1123 -0-	-0-	-0-	82	1	1041	3	Y	-0-			-0-
02		924 N	855 -0-	-69	-0-	48	1	806	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

TOM WALSH (OLMOS)			//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152			WELL #:		18	RRCID -> 219282			COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 5431 - 5436	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	Y	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1	1 8		-0-
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	53 1	795 3	Y	8	4 8		4
							9 9						
01		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	135 1	1716 3	Y	6	10 1		-0-
							7 9						
*02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	83 1	1412 3	Y	6	2 8		4
							7 9						

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152			WELL #:		17	RRCID -> 219298			COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 7274 - 7331	
09		960 N	956	-0-	-4	-0-	105 1	848 2	Y	3			12
							3 9						
10		1054 N	899	-0-	-155	-0-	106 1	791 3	Y	2			14
							2 9						
11		960 N	795	-0-	-165	-0-	88 1	705 3	Y	2			16
							2 9						
12		992 N	807	-0-	-185	-0-	50 1	749 3	Y	7			23
							8 9						
01		899 N	647	-0-	-252	-0-	47 1	592 3	Y	7	23 1		7
							8 9						
02		756 N	573	-0-	-183	-0-	32 1	535 3	Y	5			12
							6 9						

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152			WELL #:		16	RRCID -> 223102			COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7283 - 7342	
09		1710 N	1499	-0-	-211	-0-	164 1	1322 2	Y	12			48
							13 9						
10		1829 N	1630	-0-	-199	-0-	191 1	1427 3	Y	11			59
							12 9						
11		1620 N	1485	-0-	-135	-0-	163 1	1313 3	Y	8			67
							9 9						
12		1550 N	1402	-0-	-148	-0-	86 1	1282 3	Y	31			98
							34 9						
01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	121 1	1545 3	Y	31	103 1		26
							34 9						
*02		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	79 1	1328 3	Y	21			47
							23 9						

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152			WELL #:		27	RRCID -> 225121			COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7560 PERF. 7266 - 7296	
09		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	148 1	1189 2	Y	-0-			-0-
10		1395 N	1303	-0-	-92	-0-	154 1	1149 3	Y	-0-			-0-
11		1380 N	1260	-0-	-120	-0-	140 1	1120 3	Y	-0-			-0-
12		1395 N	1021	-0-	-374	-0-	64 1	957 3	Y	-0-			-0-
01		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	100 1	1279 3	Y	-0-			-0-
02		1176 N	1168	-0-	-8	-0-	65 1	1103 3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-KONE 1377 E			WELL #:		22	RRCID -> 235045			COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7450 PERF. 7187 - 7314	
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	131 1	1050 2	Y	-0-			-0-
10		1302 N	1112	-0-	-190	-0-	131 1	981 3	Y	-0-			-0-
11		1170 N	873	-0-	-297	-0-	97 1	776 3	Y	-0-			-0-
12		1209 N	870	-0-	-339	-0-	55 1	815 3	Y	-0-			-0-
01		1116 N	962	-0-	-154	-0-	70 1	892 3	Y	-0-			-0-
*02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	55 1	926 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
DAWSON 356		WELL #:		2	RRCID ->	235327	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	6898 - 7004	
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAWSON 356		WELL #:		3	RRCID ->	235402	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	6854 - 6966	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAWSON 356		WELL #:		4	RRCID ->	235403	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	6874 - 6970	
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-		-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-		-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-		-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-		-0-
02	196 N	72	-0-	-124	-0-	4	1	68	3	N	-0-		-0-

GARNER RANCH 816		WELL #:		2	RRCID ->	236711	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6658 - 6763	
09	1350 N	1155	-0-	-195	-0-	98	1	1057	3	Y	-0-		-0-
10	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	99	1	1003	3	Y	-0-		-0-
11	1320 N	1075	-0-	-245	-0-	104	1	971	3	Y	-0-		-0-
12	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	113	1	1016	3	Y	-0-		-0-
01	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	85	1	1023	3	Y	-0-		-0-
02	1008 N	954	-0-	-54	-0-	77	1	877	3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 816		WELL #:		3	RRCID ->	241606	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6673 - 6778	
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	186	1	2003	3	Y	-0-		-0-
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	208	1	2106	3	Y	-0-		-0-
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	235	1	2197	3	Y	-0-		-0-
12	2263 N	2003	-0-	-260	-0-	200	1	1803	3	Y	-0-		-0-
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	179	1	2158	3	Y	-0-		-0-
02	2268 N	2086	-0-	-182	-0-	169	1	1917	3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		9	RRCID ->	241608	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6714	
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-		-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		1	RRCID ->	242319	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6639 - 6745	
09	480 N	357	-0-	-123	-0-	30	1	327	3	Y	-0-		-0-
10	403 N	294	-0-	-109	-0-	26	1	268	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	32	1	301	3	Y	-0-		-0-
12	372 N	248	-0-	-124	-0-	25	1	223	3	Y	-0-		-0-
01	279 N	157	-0-	-122	-0-	12	1	145	3	Y	-0-		-0-
02	308 N	98	-0-	-210	-0-	8	1	90	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6626 - 6728
M	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
09	1020 N	789	-0-	-231	-0-	67	1	722	3	Y	-0-	-0-
10	961 N	763	-0-	-198	-0-	69	1	694	3	Y	-0-	-0-
11	840 N	720	-0-	-120	-0-	69	1	651	3	Y	-0-	-0-
12	806 N	684	-0-	-122	-0-	68	1	616	3	Y	-0-	-0-
01	775 N	675	-0-	-100	-0-	52	1	623	3	Y	-0-	-0-
02	672 N	535	-0-	-137	-0-	43	1	492	3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6645 - 6746
09	630 N	619	-0-	-11	-0-	53	1	566	3	Y	-0-	-0-
10	589 N	504	-0-	-85	-0-	45	1	459	3	Y	-0-	-0-
11	780 N	607	-0-	-173	-0-	58	1	549	3	Y	-0-	-0-
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	61	1	552	3	Y	-0-	-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	498	3	Y	-0-	-0-
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	44	1	492	3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #:		26	RRCID ->	245264	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7244 - 7401
09	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	138	1	1109	2	Y	11	30
						12	9					
10	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	145	1	1082	3	Y	8	38
						9	9					
11	1260 N	1124	-0-	-136	-0-	124	1	998	3	Y	2	40
						2	9					
12	1302 N	926	-0-	-376	-0-	58	1	862	3	Y	5	45
						6	9					
01	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	83	1	1058	3	Y	14	59
						15	9					
*02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	57	1	969	3	Y	14	10
						15	9				63 1	

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178		WELL #:		21	RRCID ->	247489	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7260 - 7414
09	1920 N	1888	-0-	-32	-0-	208	1	1677	2	Y	3	12
						3	9					
10	2015 N	1866	-0-	-149	-0-	220	1	1644	3	Y	2	14
						2	9					
11	1860 N	1628	-0-	-232	-0-	180	1	1447	3	Y	1	15
						1	9					
12	1953 N	1374	-0-	-579	-0-	86	1	1286	3	Y	2	17
						2	9					
01	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	125	1	1590	3	Y	2	19
						2	9					
*02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	86	1	1452	3	Y	-0-	-0-
											19 1	

GARNER RANCH 813		WELL #:		2	RRCID ->	247916	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6600 - 6702
09	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	107	1	1153	3	Y	-0-	-0-
10	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	115	1	1163	3	Y	-0-	-0-
11	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	120	1	1122	3	Y	-0-	-0-
12	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	127	1	1147	3	Y	1	-0-
						1	9				1 8	
01	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	97	1	1167	3	Y	-0-	-0-
02	1148 N	1131	-0-	-17	-0-	92	1	1039	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH 817		WELL #:		4	RRCID ->	248048	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6758
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		510 N	356	-0-	-154	-0-	30 1	326 3	Y	-0-		-0-
10		465 N	355	-0-	-110	-0-	32 1	323 3	Y	-0-		-0-
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	42 1	391 3	Y	-0-		-0-
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	41 1	365 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	31 1	372 3	Y	-0-		-0-
02		392 N	346	-0-	-46	-0-	28 1	318 3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 816		WELL #:		4	RRCID ->	249006	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	6615 - 6716
09		1290 N	1256	-0-	-34	-0-	107 1	1149 3	Y	-0-		-0-
10		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	107 1	1081 3	Y	-0-		-0-
11		1260 N	1195	-0-	-65	-0-	115 1	1080 3	Y	-0-		-0-
12		1302 N	1189	-0-	-113	-0-	119 1	1070 3	Y	-0-		-0-
01		1178 N	1056	-0-	-122	-0-	81 1	975 3	Y	-0-		-0-
02		1120 N	685	-0-	-435	-0-	56 1	629 3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		5	RRCID ->	249107	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6761
09		420 N	381	-0-	-39	-0-	33 1	348 3	Y	-0-		-0-
10		434 N	316	-0-	-118	-0-	28 1	288 3	Y	-0-		-0-
11		420 N	365	-0-	-55	-0-	35 1	330 3	Y	-0-		-0-
12		403 N	387	-0-	-16	-0-	39 1	348 3	Y	-0-		-0-
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	29 1	346 3	Y	-0-		-0-
*02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	29 1	322 3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		7	RRCID ->	249212	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6710 - 6819
09		1140 N	1111	-0-	-29	-0-	95 1	1016 3	N	-0-		1
10		1209 N	1147	-0-	-62	-0-	103 1	1044 3	N	-0-		1
11		1110 N	981	-0-	-129	-0-	95 1	886 3	N	-0-		1
12		1147 N	1121	-0-	-26	-0-	112 1	1009 3	N	-0-		1
*01		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	86 1	1037 3	N	-0-		1
*02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	77 1	878 3	N	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		22	RRCID ->	255645	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7282 - 7309
09		1350 N	1303	-0-	-47	-0-	143 1	1154 2	Y	5		52
							6 9					
10		1395 N	1302	-0-	-93	-0-	153 1	1146 3	Y	3		55
							3 9					
11		1290 N	1199	-0-	-91	-0-	133 1	1066 3	Y	-0-		55
12		1333 N	1225	-0-	-108	-0-	77 1	1148 3	Y	-0-		55
01		1302 N	1249	-0-	-53	-0-	90 1	1150 3	Y	8		63
							9 9					
02		1120 N	1117	-0-	-3	-0-	62 1	1040 3	Y	14		77
							15 9					

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261												
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	287	1	978	2	Y	1	8
						1	9					-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	218	1	973	2	Y	4	8
						4	9					-0-
11	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	212	1	850	2	Y	3	8
						3	9					-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	131	1	1265	2	Y	3	8
						3	9					-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	246	1	1053	2	Y	1	8
						1	9					-0-
02	1008 N	993	-0-	-15	-0-	213	1	779	2	Y	1	8
						1	9					-0-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A												
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	248	1	866	2	Y	-0-	-0-
10	899 N	875	-0-	-24	-0-	158	1	717	2	Y	-0-	-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	213	1	873	2	Y	-0-	-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	105	1	1033	2	Y	-0-	-0-
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	165	1	867	2	Y	-0-	-0-
*02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	184	1	687	2	Y	-0-	-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A												
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	212	1	720	2	Y	-0-	-0-
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	165	1	730	2	Y	-0-	-0-
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	177	1	706	2	Y	-0-	-0-
12	930 N	839	-0-	-91	-0-	79	1	760	2	Y	-0-	-0-
01	899 N	757	-0-	-142	-0-	144	1	613	2	Y	-0-	-0-
02	812 N	618	-0-	-194	-0-	134	1	484	2	Y	-0-	-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A												
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	145	1	501	2	Y	-0-	2
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	113	1	510	2	Y	-0-	2
11	600 N	567	-0-	-33	-0-	112	1	455	2	Y	-0-	2
12	620 N	593	-0-	-27	-0-	55	1	538	2	Y	-0-	2
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	102	1	444	2	Y	-0-	2
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	126	1	468	2	Y	1	3
						1	9					

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A												
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	176	1	643	2	Y	-0-	111
10	682 N	678	-0-	-4	-0-	117	1	561	2	Y	-0-	34
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	139	1	597	2	Y	-0-	34
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	60	1	623	2	Y	-0-	34
01	682 N	547	-0-	-135	-0-	98	1	449	2	Y	-0-	34
02	616 N	551	-0-	-65	-0-	112	1	439	2	Y	-0-	34

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324												
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	106	1	375	2	Y	-0-	-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	90	1	414	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	87	1	360	2	Y	-0-	-0-
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	42	1	420	2	Y	-0-	-0-
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	82	1	365	2	Y	-0-	-0-
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	82	1	308	2	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
JAMES, S. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	055057	COMPL. DATE	06/17/1972	TOTAL DEPTH	7295	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	BALANCE

09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	90 1	307 2	Y	-0-				-0-
10		372 N	362	-0-	-10	-0-	67 1	295 2	Y	-0-				-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	80 1	319 2	Y	-0-				-0-
12		372 N	281	-0-	-91	-0-	27 1	254 2	Y	-0-				-0-
01		372 N	282	-0-	-90	-0-	54 1	228 2	Y	-0-				-0-
02		336 N	252	-0-	-84	-0-	55 1	197 2	Y	-0-				-0-

FLYNN, ERMINE GASS		WELL #:		1	RRCID ->	056151	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7320	PERF. N/A			
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	110 1	384 2	N	-0-				-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	84 1	382 2	N	-0-				-0-
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	97 1	397 2	N	-0-				-0-
12		496 N	442	-0-	-54	-0-	41 1	401 2	N	-0-				-0-
01		465 N	421	-0-	-44	-0-	78 1	343 2	N	-0-				-0-
02		448 N	296	-0-	-152	-0-	63 1	233 2	N	-0-				-0-

JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF. N/A			
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	169 1	602 2	Y	-0-				-0-
10		837 N	780	-0-	-57	-0-	137 1	643 2	Y	-0-				-0-
11		810 N	656	-0-	-154	-0-	126 1	530 2	Y	-0-				-0-
12		806 N	672	-0-	-134	-0-	61 1	611 2	Y	-0-				-0-
01		775 N	595	-0-	-180	-0-	108 1	487 2	Y	-0-				-0-
02		616 N	556	-0-	-60	-0-	115 1	441 2	Y	-0-				-0-

JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	PERF. N/A			
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	175 1	610 2	Y	2				6
10		775 N	685	-0-	-90	-0-	123 1	561 2	Y	1				7
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	151 1	620 2	Y	2				9
12		775 N	743	-0-	-32	-0-	67 1	662 2	Y	13				22
01		682 N	680	-0-	-2	-0-	121 1	553 2	Y	5				27
02		700 N	608	-0-	-92	-0-	128 1	480 2	Y	-0-				27

JOHNS, E. S.		WELL #:		7	RRCID ->	058770	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7505	PERF. N/A			
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	146 1	517 2	Y	-0-				4
10		682 N	627	-0-	-55	-0-	111 1	514 2	Y	2				6
11		660 N	539	-0-	-121	-0-	104 1	434 2	Y	1				7
12		682 N	632	-0-	-50	-0-	56 1	567 2	Y	8				15
01		620 N	583	-0-	-37	-0-	106 1	474 2	Y	3				18
*02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	115 1	439 2	Y	-0-				18

JAMES		WELL #:		9	RRCID ->	069741	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A			
09		690 N	600	-0-	-90	-0-	139 1	461 2	Y	-0-				-0-
10		713 N	543	-0-	-170	-0-	102 1	441 2	Y	-0-				-0-
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	136 1	531 2	Y	-0-				-0-
12		620 N	572	-0-	-48	-0-	55 1	517 2	Y	-0-				-0-
01		558 N	516	-0-	-42	-0-	100 1	416 2	Y	-0-				-0-
02		616 N	430	-0-	-186	-0-	94 1	336 2	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
JAMES		WELL #:		8	RRCID ->	070472	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	123	1	413	2	Y	1	1 8	-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	108	1	475	2	Y	1	1 8	-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	133	1	522	2	Y	-0-		-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	496	2	Y	3	3 8	-0-
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	85	1	361	2	Y	-0-		-0-
02	448 N	387	-0-	-61	-0-	84	1	303	2	Y	-0-		-0-
JAMES		WELL #:		10	RRCID ->	070642	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A	
09	1200 N	874	-0-	-326	-0-	199	1	675	2	Y	-0-		-0-
10	1209 N	808	-0-	-401	-0-	131	1	677	2	Y	-0-		-0-
11	1020 N	854	-0-	-166	-0-	171	1	683	2	Y	-0-		-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	93	1	894	2	Y	-0-		-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	170	1	725	2	Y	-0-		-0-
*02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	176	1	637	2	Y	-0-		-0-
DAWSON		WELL #:		3	RRCID ->	074859	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A	
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	158	1	525	2	Y	-0-		-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	127	1	551	2	Y	-0-		-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	151	1	590	2	Y	-0-		-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	63	1	592	2	Y	-0-		-0-
01	651 N	621	-0-	-30	-0-	120	1	501	2	Y	-0-		-0-
02	588 N	503	-0-	-85	-0-	111	1	392	2	Y	-0-		-0-
JAMES		WELL #:		14	RRCID ->	074861	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	N/A	
09	660 N	608	-0-	-52	-0-	138	1	470	2	Y	-0-		-0-
10	682 N	573	-0-	-109	-0-	105	1	468	2	Y	-0-		-0-
11	630 N	561	-0-	-69	-0-	112	1	449	2	Y	-0-		-0-
12	620 N	552	-0-	-68	-0-	52	1	500	2	Y	-0-		-0-
01	558 N	481	-0-	-77	-0-	91	1	390	2	Y	-0-		-0-
02	532 N	437	-0-	-95	-0-	94	1	343	2	Y	-0-		-0-
GARNER		WELL #:		9	RRCID ->	074910	COMPL. DATE	11/22/1977	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GARNER		WELL #:		8	RRCID ->	074911	COMPL. DATE	11/02/1977	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7069 - 7187	
09	420 N	10	-0-	-410	-0-	2	1	8	2	Y	-0-		-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID -> 074913		COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	140 1	485 2	485 2	Y	-0-			-0-
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	105 1	476 2	476 2	Y	-0-			-0-
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	122 1	497 2	497 2	Y	-0-			-0-
12	651 N	556	-0-	-95	-0-	52 1	504 2	504 2	Y	-0-			-0-
01	589 N	552	-0-	-37	-0-	103 1	449 2	449 2	Y	-0-			-0-
02	588 N	422	-0-	-166	-0-	90 1	332 2	332 2	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		2	RRCID -> 075547		COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A	
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	175 1	589 2	589 2	Y	-0-			-0-
10	775 N	734	-0-	-41	-0-	136 1	598 2	598 2	Y	-0-			-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	160 1	631 2	631 2	Y	-0-			-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	74 1	703 2	703 2	Y	-0-			-0-
01	744 N	686	-0-	-58	-0-	131 1	555 2	555 2	Y	-0-			-0-
02	700 N	550	-0-	-150	-0-	120 1	430 2	430 2	Y	-0-			-0-

BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID -> 075548		COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	68 1	239 2	239 2	Y	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	56 1	256 2	256 2	Y	-0-			-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	58 1	240 2	240 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	22 1	222 2	222 2	Y	-0-			-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	42 1	184 2	184 2	Y	-0-			-0-
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	42 1	154 2	154 2	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		5	RRCID -> 080644		COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7103 - 7233	
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	220 1	743 2	743 2	Y	-0-			-0-
10	961 N	920	-0-	-41	-0-	169 1	751 2	751 2	Y	-0-			-0-
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	189 1	753 2	753 2	Y	-0-			-0-
12	961 N	938	-0-	-23	-0-	89 1	849 2	849 2	Y	-0-			-0-
01	930 N	840	-0-	-90	-0-	160 1	680 2	680 2	Y	-0-			-0-
02	868 N	630	-0-	-238	-0-	136 1	494 2	494 2	Y	-0-			-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 080645		COMPL. DATE	10/05/1978	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7562 - 7768	
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	135 1	494 2	494 2	Y	-0-			-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	112 1	535 2	535 2	Y	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	104 1	477 2	477 2	Y	-0-			-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	51 1	530 2	530 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	423	-0-	-42	-0-	76 1	347 2	347 2	Y	-0-			-0-
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	88 1	343 2	343 2	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		4	RRCID -> 080646		COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7102 - 7238	
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	133 1	459 2	459 2	Y	-0-			-0-
10	651 N	585	-0-	-66	-0-	106 1	479 2	479 2	Y	-0-			-0-
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	115 1	467 2	467 2	Y	-0-			-0-
12	620 N	574	-0-	-46	-0-	53 1	521 2	521 2	Y	-0-			-0-
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	106 1	462 2	462 2	Y	-0-			-0-
02	532 N	359	-0-	-173	-0-	76 1	283 2	283 2	Y	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		12	RRCID -> 095612		COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7053 - 7195	
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	157 1	523 2	523 2	Y	-0-			-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	122 1	534 2	534 2	Y	-0-			-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	122 1	478 2	478 2	Y	-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	57 1	539 2	539 2	Y	-0-			-0-
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	103 1	432 2	432 2	Y	-0-			-0-
02	532 N	528	-0-	-4	-0-	115 1	413 2	413 2	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
DAWSON		WELL #:		6	RRCID ->	097531	COMPL. DATE	07/17/1981	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7138 - 7292
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
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	152	1	519	2	Y	-0-	-0-
10	651 N	558	-0-	-93	-0-	102	1	456	2	Y	-0-	-0-
11	630 N	614	-0-	-16	-0-	123	1	491	2	Y	-0-	-0-
12	651 N	609	-0-	-42	-0-	57	1	552	2	Y	-0-	-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	95	1	410	2	Y	-0-	-0-
02	560 N	421	-0-	-139	-0-	91	1	330	2	Y	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		15	RRCID ->	098535	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7103 - 7256
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	258	1	902	2	Y	-0-	-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	221	1	1007	2	Y	-0-	-0-
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	289	1	1187	2	Y	-0-	-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	108	1	1066	2	Y	-0-	-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	192	1	841	2	Y	-0-	-0-
*02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	202	1	753	2	Y	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		16	RRCID ->	098537	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7087 - 7231
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	104	1	355	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	81	1	363	2	Y	-0-	-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	97	1	391	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	423	-0-	-42	-0-	40	1	383	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	69	1	298	2	Y	-0-	-0-
02	420 N	320	-0-	-100	-0-	69	1	251	2	Y	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		17	RRCID ->	098666	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7064 - 7223
09	1290 N	1172	-0-	-118	-0-	271	1	901	2	Y	-0-	-0-
10	1240 N	984	-0-	-256	-0-	184	1	800	2	Y	-0-	-0-
11	1140 N	1013	-0-	-127	-0-	206	1	807	2	Y	-0-	-0-
12	1209 N	921	-0-	-288	-0-	89	1	832	2	Y	-0-	-0-
01	992 N	839	-0-	-153	-0-	162	1	677	2	Y	-0-	-0-
02	952 N	729	-0-	-223	-0-	160	1	569	2	Y	-0-	-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	098796	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7561 - 7796
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	318	1	1134	2	Y	-0-	1
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	248	1	1154	2	Y	-0-	1
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	236	1	987	2	Y	-0-	1
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	119	1	1192	2	Y	-0-	1
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	202	1	902	2	Y	-0-	1
*02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	209	1	793	2	Y	-0-	3
						2	9				2	

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112499	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7526 - 7553
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	158	1	563	2	Y	-0-	-0-
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	122	1	566	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	618	-0-	-72	-0-	119	1	499	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	600	-0-	-113	-0-	54	1	542	2	Y	4	-0-
						4	9				4 8	
01	682 N	521	-0-	-161	-0-	95	1	426	2	Y	-0-	-0-
02	588 N	496	-0-	-92	-0-	103	1	393	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 #:		5	RRCID ->	114028	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	7544 - 7578	
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
09		703 N	703	-0-	-0-	152 1	551 2	Y		-0-			-0-
10		693 N	693	-0-	-0-	121 1	572 2	Y		-0-			-0-
11		660 N	643	-0-	-17	122 1	521 2	Y		-0-			-0-
12		682 N	647	-0-	-35	58 1	589 2	Y		-0-			-0-
01		682 N	562	-0-	-120	101 1	461 2	Y		-0-			-0-
02		588 N	529	-0-	-59	108 1	417 2	Y		4			4
						4	9						

HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120953	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7006 - 7092	
09		1272 N	1272	-0-	-0-	1272 2		Y		-0-			-0-
10		1289 N	1289	-0-	-0-	1289 2		Y		-0-			-0-
11		1307 N	1307	-0-	-0-	1307 2		Y		-0-			-0-
12		1372 N	1372	-0-	-0-	1372 2		Y		-0-			-0-
01		1556 N	1556	-0-	-0-	1556 2		Y		-0-			-0-
*02		1439 N	1439	-0-	-0-	1439 2		Y		-0-			-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	121809	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7018 - 7128	
09		797 N	797	-0-	-0-	797 2		Y		-0-			-0-
10		930 N	838	-0-	-92	838 2		Y		-0-			-0-
11		930 N	770	-0-	-160	770 2		Y		-0-			-0-
12		837 N	623	-0-	-214	623 2		Y		-0-			-0-
01		837 N	603	-0-	-234	603 2		Y		-0-			-0-
02		728 N	539	-0-	-189	539 2		Y		-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		7	RRCID ->	125190	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7135 - 7300	
09		504 N	504	-0-	-0-	112 1	392 2	Y		-0-			-0-
10		508 N	508	-0-	-0-	91 1	417 2	Y		-0-			-0-
11		537 N	537	-0-	-0-	106 1	431 2	Y		-0-			-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	47 1	460 2	Y		-0-			-0-
01		472 N	472	-0-	-0-	88 1	384 2	Y		-0-			-0-
*02		435 N	435	-0-	-0-	92 1	343 2	Y		-0-			-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	128102	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7535 - 7774	
09		1013 N	1013	-0-	-0-	224 1	789 2	N		-0-			-0-
10		1037 N	1037	-0-	-0-	185 1	852 2	N		-0-			-0-
11		962 N	962	-0-	-0-	187 1	775 2	N		-0-			-0-
12		1054 N	951	-0-	-103	87 1	864 2	N		-0-			-0-
01		1023 N	797	-0-	-226	147 1	650 2	N		-0-			-0-
02		896 N	732	-0-	-164	153 1	579 2	N		-0-			-0-

BURKHOLDER		WELL #:		4	RRCID ->	128103	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7607 - 7651	
09		758 N	758	-0-	-0-	171 1	587 2	Y		-0-			-0-
10		781 N	781	-0-	-0-	142 1	639 2	Y		-0-			-0-
11		713 N	713	-0-	-0-	142 1	571 2	Y		-0-			-0-
12		450 N	450	-0-	-0-	42 1	408 2	Y		-0-			-0-
01		434 N	342	-0-	-92	64 1	278 2	Y		-0-			-0-
02		392 N	254	-0-	-138	54 1	200 2	Y		-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
JAMES		WELL #:		18	RRCID ->	129238	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7113 - 7169	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	153 1	531 2	N	-0-			-0-
10		620 N	584	-0-	-36	-0-	106 1	478 2	N	-0-			-0-
11		600 N	593	-0-	-7	-0-	117 1	476 2	N	-0-			-0-
12		713 N	600	-0-	-113	-0-	56 1	544 2	N	-0-			-0-
01		589 N	552	-0-	-37	-0-	103 1	449 2	N	-0-			-0-
02		560 N	486	-0-	-74	-0-	104 1	382 2	N	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		10	RRCID ->	161919	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7051 - 7075	
09		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	266 1	891 2	Y	-0-			-0-
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	217 1	948 2	Y	-0-			-0-
11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	234 1	920 2	Y	-0-			-0-
12		1147 N	938	-0-	-209	-0-	103 1	835 2	Y	-0-			-0-
01		1147 N	913	-0-	-234	-0-	175 1	738 2	Y	-0-			-0-
02		1036 N	903	-0-	-133	-0-	197 1	706 2	Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		3	RRCID ->	162752	COMPL. DATE	02/25/1997	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6981 - 7105	
09		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	235 1	784 2	Y	-0-			-0-
10		1023 N	978	-0-	-45	-0-	183 1	795 2	Y	-0-			-0-
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	194 1	800 2	Y	-0-			-0-
12		1023 N	937	-0-	-86	-0-	90 1	847 2	Y	-0-			-0-
01		992 N	838	-0-	-154	-0-	161 1	677 2	Y	-0-			-0-
02		924 N	768	-0-	-156	-0-	168 1	600 2	Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	162753	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 - 7113	
09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	264 1	867 2	Y	-0-			-0-
10		1054 N	1041	-0-	-13	-0-	197 1	844 2	Y	-0-			-0-
11		1020 N	990	-0-	-30	-0-	204 1	786 2	Y	-0-			-0-
12		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	95 1	975 2	Y	-0-			-0-
01		1054 N	852	-0-	-202	-0-	166 1	686 2	Y	-0-			-0-
02		924 N	807	-0-	-117	-0-	179 1	628 2	Y	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		19	RRCID ->	162776	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7040 - 7197	
09		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	362 1	1277 2	Y	-0-			-0-
10		1550 N	1107	-0-	-443	-0-	197 1	910 2	Y	-0-			-0-
11		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	320 1	1329 2	Y	-0-			-0-
12		1550 N	1545	-0-	-5	-0-	141 1	1404 2	Y	-0-			-0-
01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	256 1	1137 2	Y	-0-			-0-
02		1400 N	1263	-0-	-137	-0-	264 1	999 2	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		8	RRCID ->	163033	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7208 - 7362	
09		480 N	445	-0-	-35	-0-	96 1	349 2	Y	-0-			-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	84 1	401 2	Y	-0-			-0-
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	90 1	382 2	Y	-0-			-0-
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	43 1	445 2	Y	-0-			-0-
01		465 N	403	-0-	-62	-0-	72 1	331 2	Y	-0-			-0-
02		420 N	358	-0-	-62	-0-	73 1	285 2	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		9	RRCID ->	163035	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7209 - 7368	
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	189 1	661 2	Y	-0-			-0-
10		871 N	871	-0-	-0-	-0-	156 1	715 2	Y	-0-			-0-
11		838 N	838	-0-	-0-	-0-	164 1	674 2	Y	-0-			-0-
12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	75 1	738 2	Y	-0-			-0-
01		806 N	734	-0-	-72	-0-	136 1	598 2	Y	-0-			-0-
02		728 N	680	-0-	-48	-0-	143 1	537 2	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
JAMES TRUST 1355		WELL #:		1	RRCID ->	193612	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	6976 - 7111
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	1890	N	1556	-0-	-334	-0-	365 1	1191 2	Y	-0-	-0-	
10	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	334 1	1423 2	Y	-0-	-0-	
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	408 1	1562 2	Y	1	1 8	-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	197 1	1797 2	Y	-0-	-0-	
01	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	334 1	1370 2	Y	5	5 8	-0-
02	1652	N	1576	-0-	-76	-0-	351 1	1225 2	Y	-0-	-0-	

JAMES TRUST 1355		WELL #:		2	RRCID ->	195404	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7029 - 7182
09	810	N	669	-0-	-141	-0-	158 1	511 2	Y	-0-	-0-	
10	775	N	617	-0-	-158	-0-	118 1	499 2	Y	-0-	-0-	
11	750	N	636	-0-	-114	-0-	132 1	504 2	Y	-0-	-0-	
12	682	N	517	-0-	-165	-0-	59 1	458 2	Y	-0-	-0-	
01	620	N	511	-0-	-109	-0-	101 1	410 2	Y	-0-	-0-	
02	588	N	447	-0-	-141	-0-	100 1	347 2	Y	-0-	-0-	

JAMES		WELL #:		20	RRCID ->	197023	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6999 - 7127
09	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	352 1	1170 2	N	-0-	-0-	
10	1674	N	1337	-0-	-337	-0-	250 1	1087 2	N	-0-	-0-	
11	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	292 1	1141 2	N	-0-	-0-	
12	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	126 1	1184 2	N	-0-	-0-	
01	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	218 1	913 2	N	-0-	-0-	
02	1344	N	1036	-0-	-308	-0-	228 1	808 2	N	-0-	-0-	

GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	199122	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7002 - 7130
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	204 1	696 2	Y	-0-	-0-	
10	930	N	859	-0-	-71	-0-	161 1	698 2	Y	-0-	-0-	
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	167 1	670 2	Y	-0-	-0-	
12	930	N	767	-0-	-163	-0-	72 1	695 2	Y	-0-	-0-	
01	868	N	688	-0-	-180	-0-	130 1	558 2	Y	-0-	-0-	
02	784	N	569	-0-	-215	-0-	123 1	446 2	Y	-0-	-0-	

GARNER		WELL #:		13	RRCID ->	199251	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6973 - 7094
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	155 1	547 2	Y	-0-	-0-	
10	775	N	693	-0-	-82	-0-	124 1	569 2	Y	-0-	-0-	
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	128 1	528 2	Y	-0-	-0-	
12	713	N	656	-0-	-57	-0-	60 1	596 2	Y	-0-	-0-	
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	114 1	506 2	Y	-0-	-0-	
02	616	N	558	-0-	-58	-0-	117 1	441 2	Y	-0-	-0-	

JAMES TRUST 1355		WELL #:		3	RRCID ->	202014	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7052 - 7207
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	107 1	360 2	Y	-0-	-0-	
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	80 1	351 2	Y	-0-	-0-	
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	100 1	395 2	Y	-0-	-0-	
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	39 1	368 2	Y	-0-	-0-	
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	82 1	346 2	Y	-0-	-0-	
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	77 1	280 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 #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	362	2	Y	-0-					22
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	366	2	Y	-0-	15	1			7
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	-0-	86	1	352	2	Y	-0-					7
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	-0-	38	1	372	2	Y	-0-					7
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	-0-	70	1	304	2	Y	-0-					7
02	420 N	356	-0-	-64	-0-	-0-	76	1	280	2	Y	-0-					7

JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

09	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	-0-	247	1	814	2	N	-0-					-0-
10	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	-0-	189	1	815	2	N	-0-					-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	859	2	N	-0-					-0-
12	1085 N	939	-0-	-146	-0-	-0-	91	1	848	2	N	-0-					-0-
01	992 N	840	-0-	-152	-0-	-0-	163	1	677	2	N	-0-					-0-
02	1008 N	762	-0-	-246	-0-	-0-	168	1	594	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	936	2	Y	-0-					-0-
10	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	-0-	204	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	-0-	223	1	911	2	Y	-0-					-0-
12	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	-0-	98	1	964	2	Y	-0-					-0-
01	1116 N	980	-0-	-136	-0-	-0-	182	1	798	2	Y	-0-					-0-
02	1064 N	928	-0-	-136	-0-	-0-	197	1	731	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180

09	390 N	386	-0-	-4	-0-	-0-	87	1	299	2	N	-0-					-0-
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	-0-	65	1	293	2	N	-0-					-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	-0-	79	1	317	2	N	-0-					-0-
12	403 N	311	-0-	-92	-0-	-0-	29	1	282	2	N	-0-					-0-
01	372 N	293	-0-	-79	-0-	-0-	55	1	238	2	N	-0-					-0-
02	364 N	246	-0-	-118	-0-	-0-	53	1	193	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100

09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	925	2	Y	-0-					-0-
10	1271 N	1108	-0-	-163	-0-	-0-	203	1	905	2	Y	-0-					-0-
11	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	-0-	224	1	901	2	Y	-0-					-0-
12	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	-0-	103	1	995	2	Y	-0-					-0-
01	1116 N	951	-0-	-165	-0-	-0-	180	1	771	2	Y	-0-					-0-
02	1064 N	826	-0-	-238	-0-	-0-	178	1	648	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	764	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	961 N	908	-0-	-53	-0-	-0-	170	1	738	2	Y	-0-					-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	770	2	Y	-0-					-0-
12	961 N	936	-0-	-25	-0-	-0-	90	1	846	2	Y	-0-					-0-
01	899 N	776	-0-	-123	-0-	-0-	150	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	868 N	625	-0-	-243	-0-	-0-	137	1	488	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	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
09	870 N	797	-0-	-73	-0-	185 1	612 2	N	-0-	-0-			-0-
10	837 N	719	-0-	-118	-0-	135 1	584 2	N	-0-	-0-			-0-
11	810 N	763	-0-	-47	-0-	156 1	607 2	N	-0-	-0-			-0-
12	837 N	643	-0-	-194	-0-	62 1	581 2	N	-0-	-0-			-0-
01	713 N	590	-0-	-123	-0-	114 1	476 2	N	-0-	-0-			-0-
02	700 N	516	-0-	-184	-0-	114 1	402 2	N	-0-	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		6	RRCID -> 203558		COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7044 - 7198	
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	177 1	589 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	138 1	602 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	171 1	671 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	651 N	591	-0-	-60	-0-	57 1	534 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	651 N	551	-0-	-100	-0-	106 1	445 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	588 N	495	-0-	-93	-0-	109 1	386 2	Y	-0-	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		24	RRCID -> 203571		COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7064 - 7203	
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	329 1	1175 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1612 N	1416	-0-	-196	-0-	250 1	1166 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1590 N	1444	-0-	-146	-0-	278 1	1166 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1550 N	1319	-0-	-231	-0-	120 1	1199 2	N	-0-	-0-			-0-
01	1426 N	1205	-0-	-221	-0-	220 1	985 2	N	-0-	-0-			-0-
02	1344 N	1079	-0-	-265	-0-	224 1	855 2	N	-0-	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		4	RRCID -> 204132		COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7050 - 7135	
09	960 N	829	-0-	-131	-0-	193 1	636 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	961 N	813	-0-	-148	-0-	153 1	660 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	177 1	688 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	868 N	765	-0-	-103	-0-	74 1	691 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	806 N	651	-0-	-155	-0-	127 1	524 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	812 N	601	-0-	-211	-0-	133 1	468 2	Y	-0-	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		25	RRCID -> 204676		COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7053 - 7195	
09	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	244 1	884 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1395 N	1054	-0-	-341	-0-	184 1	870 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	215 1	914 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	95 1	975 2	N	-0-	-0-			-0-
01	1054 N	960	-0-	-94	-0-	173 1	787 2	N	-0-	-0-			-0-
02	1064 N	876	-0-	-188	-0-	180 1	696 2	N	-0-	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		7	RRCID -> 205954		COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7033 - 7180	
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	184 1	605 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	775 N	722	-0-	-53	-0-	136 1	586 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	750 N	734	-0-	-16	-0-	151 1	583 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	775 N	714	-0-	-61	-0-	69 1	645 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	713 N	608	-0-	-105	-0-	118 1	490 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	672 N	547	-0-	-125	-0-	121 1	426 2	Y	-0-	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		5	RRCID -> 211549		COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7053 - 7217	
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	170 1	559 2	N	-0-	-0-			-0-
10	775 N	713	-0-	-62	-0-	134 1	579 2	N	-0-	-0-			-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	151 1	586 2	N	-0-	-0-			-0-
12	744 N	673	-0-	-71	-0-	65 1	608 2	N	-0-	-0-			-0-
01	713 N	553	-0-	-160	-0-	108 1	445 2	N	-0-	-0-			-0-
02	700 N	520	-0-	-180	-0-	115 1	405 2	N	-0-	-0-			-0-

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

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
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	334 1	1113 2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1283	-0-	-174	-0-	239 1	1044 2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1269	-0-	-201	-0-	257 1	1012 2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1217	-0-	-271	-0-	117 1	1100 2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1086	-0-	-185	-0-	209 1	877 2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1028	-0-	-148	-0-	225 1	803 2	N	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		11	RRCID ->	214087	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7185 - 7328
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	86 1	297 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	63 1	298 2	Y	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	72 1	293 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	33 1	323 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	58 1	250 2	Y	-0-			-0-
02	336 N	249	-0-	-87	-0-	53 1	196 2	Y	-0-			-0-

JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	244848	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7235 - 7277
09	600 N	422	-0-	-178	-0-	94 1	327 2	N	1			2
						1 9						
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	114 1	518 2	N	-0-			2
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	126 1	515 2	N	2			4
						2 9						
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	57 1	562 2	N	9			13
						10 9						
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	197 1	484 2	N	4			17
						4 9						
02	588 N	367	-0-	-221	-0-	78 1	289 2	N	-0-			17

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
JAMES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	086971	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7026 - 7045
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-			3
10	930 N	292	-0-	-638	-0-	292 2		Y	-0-			3
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		Y	-0-			3
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		Y	-0-			3
*01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		Y	-0-			3
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-			Y	NO RPT			3

JAMES TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	098532	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6948 - 6970
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-			-0-
10	713 N	434	-0-	-279	-0-	434 2		Y	-0-			-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		Y	-0-			-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		Y	-0-			-0-
*01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		Y	-0-			-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (WILCOX)		90606 800			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178		WELL #:		9	RRCID ->	147054	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	4021 - 4026
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE					
09	570	N	455	-0-	-115	-0-	50 1	405 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	60 1	450 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	480	N	342	-0-	-138	-0-	38 1	304 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	30 1	446 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	31 1	396 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21 1	353 3	Y	-0-	-0-			-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #: 3		RRCID -> 137505		COMPL. DATE 04/03/1991			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918					
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	48 1	383 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	52 1	387 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	450	N	346	-0-	-104	-0-	38 1	308 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	24 1	359 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	27 1	341 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19 1	317 3	Y	-0-	-0-			-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #: 4		RRCID -> 137899		COMPL. DATE 04/01/1991			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904					
09	1020	N	851	-0-	-169	-0-	94 1	757 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	620	N	282	-0-	-338	-0-	33 1	249 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	900	N	175	-0-	-725	-0-	19 1	156 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	868	N	394	-0-	-474	-0-	25 1	369 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	20 1	257 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	166 3	Y	-0-	-0-			-0-

TORDILLA (K-45)		90753 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 106		RRCID -> 255487		COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595					
09	4740	X	3743	-0-	-997	-0-	187 1	3554 2	N	-0-	-0-			-0-
							2 4							
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	217 1	4324 2	N	-0-	-0-			-0-
							1 4							
11	4230	X	3306	-0-	-924	-0-	182 1	3122 2	N	-0-	-0-			-0-
							2 4							
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	131 1	4960 2	N	-0-	-0-			-0-
							4 4							
01	4371	X	4364	-0-	-7	-0-	61 1	4300 2	N	-0-	-0-			-0-
							3 4							
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 505		RRCID -> 258933		COMPL. DATE 01/06/2012			TOTAL DEPTH 11280 PERF.10334 - 10368					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	SHUT	IN	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 510		RRCID -> 261710		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 11061 PERF.10354 - 10364					
09	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TORDILLA (K-45)													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 90753 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN //CONT.// 253162													
WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	

09		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	322	1	6131	2	N	-0-	
							4	4				-0-	
10		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	294	1	5860	2	N	-0-	
							2	4				-0-	
11		5520 X	3621	-0-	-1899	-0-	199	1	3419	2	N	-0-	
							3	4				-0-	
12		5735 X	3989	-0-	-1746	-0-	103	1	3883	2	N	-0-	
							3	4				-0-	
01		5735 X	3949	-0-	-1786	-0-	55	1	3891	2	N	-0-	
							3	4				-0-	
02		5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					N	NO RPT	
												-0-	

TORDILLA (J-75)													
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 90753 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY													
NW GARCIA 103564													
WELL #: 2 RRCID -> 263273 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9855 - 9860													

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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
												20	

TORDILLA (L-27)													
EOG RESOURCES, INC. 90753 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY													
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN 253162													
WELL #: 132 RRCID -> 262313 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11322 - 11338													

09	14B2	EXT	-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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
												-0-	

TORDILLA (L-43)													
EOG RESOURCES, INC. 90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY													
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN 253162													
WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573													

09	2346	N	2346	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2228	2	N	-0-
								1	4				-0-
10	2511	N	2159	-0-	-352	B	-0-	103	1	2055	2	N	-0-
								1	4				-0-
11	2400	N	1458	-0-	-942	B	-0-	80	1	1377	2	N	-0-
								1	4				-0-
12	2484	N	2484	-0-	-0-	B	-0-	64	1	2418	2	N	-0-
								2	4				-0-
01	2170	N	993	-0-	-1177	B	-0-	14	1	978	2	N	-0-
								1	4				-0-
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	B	-0-					N	NO RPT
													-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TORDILLA (L-43)		//CONT.//		90753 801	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WILLACY							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		142	RRCID ->	238515	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11506 - 11543					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT	CODE	BALANCE

TORDILLA FIELD GAS UNIT 1																
		WELL #:		3	RRCID ->	269485	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	12770	PERF.11632 - 11646					

09	01	BALANCING DATE STATUS ->		351												
09		SHUT IN	51	-0-	51 B	402	3 1	48 2	N	-0-						-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	402			N	-0-						-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	402			N	-0-						-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	402			N	-0-						-0-
01		402	-0-	-0-	-402 B	-0-			N	-0-						-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

EXXON MOBIL CORPORATION				257128												
KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	269049	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	13226	PERF.11592 - 11604					

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	77	-0-	77 B	77	4 1	73 2	N	-0-						-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	77			N	-0-						-0-
*01		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	77			N	-0-						-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	77			N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 77																

TORDILLA (L-71)				90753 807	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WILLACY							
EOG RESOURCES, INC.				253162												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		85	RRCID ->	226463	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11672 - 11687					

09		14B2 EXT	-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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TORDILLA (L-71) //CONT.// 90753 807 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		29	-0-	29		126	1	1	28	2	N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		126					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		77	-0-	77		203	4	1	73	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		203					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		203					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		203					N	NO RPT			-0-

TORDILLA (M-10) 90753 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
 MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 266987 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12531 - 12565

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		707					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		707					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		707					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		707					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		707					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		707					N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

09	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-		199	1	3789	2	N	-0-				-0-
							2	4								
10	6603 X	4023	-0-	-2580	-0-		192	1	3830	2	N	-0-				-0-
							1	4								
11	4980 X	3233	-0-	-1747	-0-		178	1	3053	2	N	-0-				-0-
							2	4								
12	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-		142	1	5365	2	N	-0-				-0-
							4	4								
01	4774 X	3585	-0-	-1189	-0-		50	1	3532	2	N	-0-				-0-
							3	4								
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-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

09	17920 X	17920	-0-	-0-	-0-		895	1	17014	2	N	-0-				-0-
							11	4								
10	17678 X	17678	-0-	-0-	-0-		844	1	16829	2	N	-0-				-0-
							5	4								
11	15330 X	7631	-0-	-7699	-0-		420	1	7206	2	N	-0-				-0-
							5	4								
12	15841 X	10548	-0-	-5293	-0-		271	1	10269	2	N	-0-				-0-
							8	4								
01	15841 X	15307	-0-	-534	-0-		215	1	15081	2	N	-0-				-0-
							11	4								
02	14308 X	NO RPT	-0-	-14308	-0-							N	NO RPT			-0-

TORDILLA (M-10)		//CONT.//		90753 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				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)	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		119	RRCID ->	167331	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12643	-	12794	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		504	RRCID ->	258441	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	15553	PERF.	13204	-	13224	
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	259643	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.	13017	-	14332	
09	28650	X	16815	-0-	-11835	-0-	840	1	15965	2	N	-0-		-0-	
							10	4							
10	27063	X	15149	-0-	-11914	-0-	723	1	14422	2	N	-0-		-0-	
							4	4							
11	22590	X	7017	-0-	-15573	-0-	386	1	6626	2	N	-0-		-0-	
							5	4							
12	22878	X	5245	-0-	-17633	-0-	135	1	5106	2	N	-0-		-0-	
							4	4							
01	0	W	11454	-0-	11454	11454	161	1	11285	2	N	-0-		-0-	
							8	4							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11454					N	NO RPT		-0-	

TORDILLA (M-50)				90753 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY					
EOG RESOURCES, INC.				253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		100	RRCID ->	152355	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	13818	PERF.	13688	-	13767	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TORDILLA (M-50)		//CONT.//		90753 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		501	RRCID ->	257654	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	13797	PERF.13550	- 13776	
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
09	21600 X	19091	-0-	-2509	-0-	953	1	18127	2	N	-0-		-0-
						11	4						
10	23870 X	15943	-0-	-7927	-0-	761	1	15177	2	N	-0-		-0-
						5	4						
11	23100 X	9749	-0-	-13351	-0-	537	1	9205	2	N	-0-		-0-
						7	4						
12	23870 X	5010	-0-	-18860	-0-	129	1	4877	2	N	-0-		-0-
						4	4						
01	21173 X	5605	-0-	-15568	-0-	79	1	5522	2	N	-0-		-0-
						4	4						
02	17808 X	NO RPT	-0-	-17808	-0-					N	NO RPT		-0-

TORDILLA (M-50,E)				90753 853	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	159649	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	13896	PERF.12583	- 13064	
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
09	4110	3967	-0-	-143 B	19053	198	1	3767	2	N	-0-		-0-
						2	4						
10	4247	4345	-0-	98 B	19151	207	1	4137	2	N	-0-		-0-
						1	4						
11	4110	2603	-0-	-1507 B	17644	143	1	2458	2	N	-0-		-0-
						2	4						
12	3804	4159	-0-	355 B	17999	107	1	4049	2	N	-0-		-0-
						3	4						
01	4340	3830	-0-	-510 B	17489	54	1	3773	2	N	-0-		-0-
						3	4						
02	3920	NO RPT	-0-	-3920 B	13569					N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			13569									

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED					CNTY: WILLACY			
THOMAS, M. G.		WELL #:		3	RRCID ->	168235	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	13215	PERF.12454	- 12559	
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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	29	1	558	3	N	-0-		110
10	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	16	1	302	3	N	-0-		110
11	120 N	32	-0-	-88 B	-0-	2	1	30	3	N	-0-		110
12	620 N	52	-0-	-568 B	-0-	5	1	47	3	N	-0-		110
01	310 N	146	-0-	-164 B	-0-	12	1	134	3	N	-0-		110
*02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	2	1	33	3	N	-0-		110
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

TORDILLA (M-70)				90753 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		502	RRCID ->	257983	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14304	- 14374	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	0 W	2297	-0-	2297	6408	115	1	2182	2	N	-0-		-0-
10	0 W	1881	-0-	1881	8289	90	1	1791	2	N	-0-		-0-
11	0 W	1502	-0-	1502	9791	83	1	1419	2	N	-0-		-0-
12	0 W	2498	-0-	2498	12289	64	1	2434	2	N	-0-		-0-
*01	0 W	2140	-0-	2140	14429	30	1	2110	2	N	-0-		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	14429					N	NO RPT		-0-

TORDILLA, SW. (L-27H) 90760 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA-NC (K-45, E) 90763 167 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

09		360	4091	-0-	3731 B	1543	204	1	3887	2	N	-0-						-0-
10		5422	3879	-0-	-1543 B	-0-	185	1	3694	2	N	-0-						-0-
11		4290 #	2479	-0-	-1811 B	-1811	137	1	2342	2	N	-0-						-0-
12		4216 #	4068	-0-	-148 B	-1959	105	1	3963	2	N	-0-						-0-
01		4216 #	3597	-0-	-619 B	-2578	50	1	3547	2	N	-0-						-0-
02		3808 #	NO RPT	-0-	-3808 B	-6386					N	NO RPT						-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

09		2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	102	1	1939	2	N	-0-						-0-
							1	4										
10		2542 N	1995	-0-	-547 B	-0-	95	1	1899	2	N	-0-						-0-
							1	4										
11		2010 N	1126	-0-	-884 B	-0-	62	1	1063	2	N	-0-						-0-
							1	4										
12		2108 N	1523	-0-	-585 B	-0-	39	1	1483	2	N	-0-						-0-
							1	4										
01		1984 N	1878	-0-	-106 B	-0-	26	1	1851	2	N	-0-						-0-
							1	4										
02		1064 N	NO RPT	-0-	-1064 B	-0-					N	NO RPT						-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 247972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10434 - 10462

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2363					N	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2363					N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2363					N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2363					N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2363					N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2363					N	NO RPT						-0-

TORDILLA-NC (K-88, E) 90763 181 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

09		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	88	1	1667	2	N	-0-						-0-
10		1767 N	1703	-0-	-64	-0-	81	1	1622	2	N	-0-						-0-
11		1710 N	1086	-0-	-624	-0-	60	1	1026	2	N	-0-						-0-
12		1767 N	1654	-0-	-113	-0-	43	1	1611	2	N	-0-						-0-
01		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	27	1	1893	2	N	-0-						-0-
02		1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT						-0-

TORDILLA-NC (K-88, E)		//CONT.//		90763 181	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WILLACY								
KALER ENERGY CORP.				450261											
BURNS, M. G.				WELL #: 1	RRCID -> 258767	COMPL. DATE 11/08/2010	TOTAL DEPTH 12204	PERF.10943	- 11010						
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
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				90
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	105	1		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TORDILLA-NC (L-27E)				90763 242	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY								
EOG RESOURCES, INC.				253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #: 102	RRCID -> 154559	COMPL. DATE 03/30/1995	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11306	- 11412						
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #: 140	RRCID -> 205657	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 11447	PERF.11336	- 11400						
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
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #: 86	RRCID -> 261761	COMPL. DATE 07/29/2011	TOTAL DEPTH 14320	PERF.11234	- 11250						
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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #: 503	RRCID -> 264652	COMPL. DATE 06/14/2011	TOTAL DEPTH 13484	PERF.11328	- 12826						
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
09	4590 #	4422	-0-	-168	-0-	221	1	4198	2	N	-0-				-0-
						3	4								
10	4743 #	4159	-0-	-584	-0-	199	1	3959	2	N	-0-				-0-
						1	4								
11	4350 #	2832	-0-	-1518	-0-	156	1	2674	2	N	-0-				-0-
						2	4								
12	4633 R	4633	-0-	-0-	-0-	119	1	4511	2	N	-0-				-0-
						3	4								
01	4588 #	4074	-0-	-514	-0-	57	1	4014	2	N	-0-				-0-
						3	4								
02	4116 #	NO RPT	-0-	-4116	-0-					N	NO RPT				-0-

TORDILLA-NC (L-27F)				90763 243	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WILLACY	
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #: 104	RRCID -> 162591	COMPL. DATE 03/19/1997	TOTAL DEPTH 13696	PERF.11364	- 11500			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09	14B2 EXT	-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	53069	-0-	53069	53069	744	1	52286	2	N	-0-	-0-
						39	4					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53069					N	NO RPT	-0-

TORDILLA-NC (L-90E)				90763 245	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WILLACY	
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #: 132	RRCID -> 250264	COMPL. DATE 04/23/2009	TOTAL DEPTH 13735	PERF.11870	- 11935			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

KLEBERG R J JR TR STILLMAN				WELL #: 103	RRCID -> 256678	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 13800	PERF.12020	- 12068			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	39754	39754	-0-	-0-	-0-	1023	1	38702	2	N	-0-	-0-
						29	4					
01	6481	6481	-0-	-0-	-0-	91	1	6385	2	N	-0-	-0-
						5	4					
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WILLACY	
THOMAS, M. G. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 270120	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 13675	PERF.11852	- 11868			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09	55440	5134	-0-	-50306	-0-	251	1	4810	3	N	66	168
						73	9					
10	57288	4728	-0-	-52560	-0-	233	1	4441	3	N	49	39
						54	9					
11	13260 #	4281	-0-	-8979	-0-	220	1	3997	3	N	58	97
						64	9					
12	10447 #	1854	-0-	-8593	-0-	164	1	1664	3	N	24	121
						26	9					
01	8029 #	1969	-0-	-6060	-0-	160	1	1768	3	N	37	158
						41	9					
02	4788 #	3462	-0-	-1326	-0-	190	1	3249	3	N	21	179
						23	9					

TORDILLA-NC (M-10H)				90763 247	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WILLACY	
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #: 104	RRCID -> 160654	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH 13696	PERF.12980	- 13030			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

TORDILLA-NC (M-10H)		//CONT.//		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
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
09		3480 #	2081	-0-	-1399	-0-	2008 2	73 9	N	66		144
10		3844 #	2924	-0-	-920	-0-	2904 2	20 9	N	18		162
11		3810 #	3090	-0-	-720	-0-	2998 2	92 9	N	84	176 1	70
12		3937 #	2816	-0-	-1121	-0-	2810 2	6 9	N	5		75
01		3937 #	3079	-0-	-858	-0-	3005 2	74 9	N	67		142
*02		2896 R	2896	-0-	-0-	-0-	2795 2	101 9	N	92		234

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
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
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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 #: 6R	RRCID -> 165419	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	18001	PERF.	11415	- 11850
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
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
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/06/2008												

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)				90994 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425								
LOPEZ, LAURO				WELL #: 6R	RRCID -> 165419	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	10486	- 10499
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION				501830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
LOPEZ, LAURO				WELL #: 7	RRCID -> 164154	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	10522	- 10542
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
09		870 X	467	-0-	-403	-0-	467 2		N	-0-		-0-
10		899 X	684	-0-	-215	-0-	684 2		N	-0-		-0-
11		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-		-0-
12		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-		-0-
01		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-		-0-
02		1148 X	628	-0-	-520	-0-	628 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)		90994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197													
ARCO NO SELLERS		WELL #: 2		RRCID -> 116087		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559							
M	O	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
09	14B	DENY	466	-0-	466	1322	466	2			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	431	-0-	431	1753	431	2			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	402	-0-	402	2155	402	2			N	-0-			-0-
12		2339 X	184	-0-	-2155	-0-	184	2			N	-0-			-0-
01		116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
ENERGY 2000, INC.		251740													
LOPEZ, LAURO - TREVINO		WELL #: 5		RRCID -> 123527		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7282 - 7318							
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MIDWEST OPERATING, LLC		566530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
LOPEZ, LAURO - TREVINO		WELL #: 6		RRCID -> 123526		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7930 - 7980							
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 3		RRCID -> 115956		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576							
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	25	1	719	2	Y	-0-			70
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-			70
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	25	1	364	2	Y	-0-			70
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	25	1	383	2	Y	-0-			70
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	25	1	355	2	Y	-0-			70
02	364	N	267	-0-	-97	-0-	25	1	231	2	Y	10			80
							11	9							

GUTIERREZ		WELL #: 4		RRCID -> 117237		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592							
09	600	N	476	-0-	-124	-0-	25	1	451	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	494	-0-	-95	-0-	25	1	469	2	Y	-0-			-0-
11	570	N	424	-0-	-146	-0-	25	1	399	2	Y	-0-			-0-
12	496	N	419	-0-	-77	-0-	25	1	394	2	Y	-0-			-0-
01	496	N	202	-0-	-294	-0-	25	1	177	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	25	1	279	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 5		RRCID -> 117871		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550							
09	1410	N	985	-0-	-425	-0-	25	1	960	2	Y	-0-			-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	25	1	901	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	903	-0-	-117	-0-	25	1	878	2	Y	-0-			-0-
12	1023	N	822	-0-	-201	-0-	25	1	797	2	Y	-0-			-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	25	1	923	2	Y	-0-			-0-
*02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	25	1	952	2	Y	-0-			-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750												
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	2	Y	-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	2	Y	-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	2	Y	-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	Y	-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	Y	-0-
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	Y	-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150												
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	2	N	-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	2	N	-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	2	N	-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	N	-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	N	-0-
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	N	-0-

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786												
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		5	RRCID ->	165318	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	17150	PERF.14154 - 14340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #:		16	RRCID ->	181322	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	14568	PERF.13714 - 14415
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #:		12	RRCID ->	185364	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	15180	PERF.13733 - 13761
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ENERGY 2000, INC.		WELL #:		251740	RRCID ->	112873	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	15092	PERF.13730 - 13754
LOPEZ, LAURO - TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	112873	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	15092	PERF.13730 - 13754
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOPEZ, LAURO - TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	118228	COMPL. DATE	09/16/1985	TOTAL DEPTH	10704	PERF.10312 - 10329
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION		WELL #:		501830	RRCID ->	165634	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13400 - 13422
LOPEZ, LAURO		WELL #:		4ST	RRCID ->	165634	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13400 - 13422
09	10020 X	5374	-0-	-4646	-0-	5374	2		N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	8382	-0-	8382	-0-	8382	2		N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	4944	-0-	4944	-0-	13326	2		N	-0-	-0-
12	19842 X	6516	-0-	-13326	-0-	6516	2		N	-0-	-0-
01	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2		N	-0-	-0-
02	7560 X	6915	-0-	-645	-0-	6915	2		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	AMT	CODE	BALANCE

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
MIDWEST OPERATING, LLC				566530									
LOPEZ, LAURO "A"				WELL #:	1	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.	13978 - 14028
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197					CNTY: JIM HOGG				
LOPEZ, LAURO				WELL #:	15	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF.	13520 - 14378
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750					CNTY: JIM HOGG				
GUTIERREZ, JOSE M.				WELL #:	1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF.	7513 - 7522
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-	7	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
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.)			91298 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
NELSON, A E			WELL #:	8	RRCID ->	203532	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7248 - 7254
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
FITE, L.E.			WELL #:	1	RRCID ->	174421	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7286 - 7293
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIPLE A (9200 SAND)			91298 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MCCANN, OLA			WELL #:	1 L	RRCID ->	066093	COMPL. DATE	01/25/1976	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	N/A
09	5220 #	4200	-0-	-1020	-0-	280	1	3890	2	Y	27	88
						30	9					
10	4960 #	3756	-0-	-1204	-0-	3723	2	33	9	Y	30	118
11	3030 #	1979	-0-	-1051	-0-	164	1	1797	2	Y	16	134
						18	9					
12	4340 #	2148	-0-	-2192	-0-	184	1	1917	2	Y	43	67
						47	9					
01	4340 #	3120	-0-	-1220	-0-	224	1	2864	2	Y	29	96
						32	9					
02	DLQ G-10	1269	-0-	1269	1269	161	1	1091	2	Y	15	111
						17	9					

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)			91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
OXY USA INC.			630591									
DAWSON STATE			WELL #:	1S	RRCID ->	188682	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	11795 - 12561
09	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2298	2	204	9	Y	185	185 1 95
10	2976 X	2246	-0-	-730 B	-0-	2246	2			Y	-0-	95
11	2996 X	2996	-0-	-0- B	-0-	2996	2			Y	-0-	95
12	2976 X	1487	-0-	-1489 B	-0-	1487	2			Y	-0-	95
01	3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	3028	2			Y	-0-	95
*02	2908 X	2908	-0-	-0- B	-0-	2659	2	249	9	Y	226	186 1 135

SULLIVAN, D. J. "F"			WELL #:		31	RRCID ->	189753	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11306 - 11898
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-	
02	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
09	3690 X	2800	-0-	-890 B	-0-	2800	2			Y	-0-	252	
10	3874 X	3874	-0-	-0- B	-0-	3874	2			Y	-0-	252	
11	6097 X	6097	-0-	-0- B	-0-	6097	2			Y	-0-	252	
12	3968 X	734	-0-	-3234 B	-0-	734	2			Y	-0-	252	
01	3968 X	2478	-0-	-1490 B	-0-	2478	2			Y	-0-	252	
*02	4200 X	388	-0-	-3812 B	-0-	388	2			Y	-0-	252	

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.// 91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 32		RRCID -> 216720		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11012 - 12811		
M	O	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
09	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	539 2	61 9	Y	55			163
10	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	555 2	22 9	Y	20			183
11	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	742 2	8 9	Y	7			190
12	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			Y	8			198
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			Y	17			215
02	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			Y	30			245

DAWSON STATE		WELL #: 3		RRCID -> 220429		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11043 - 11644		
09	2370 N	2141	-0-	-229 B	-0-	2141 2		Y	-0-			230
10	2046 N	1694	-0-	-352 B	-0-	1694 2		Y	-0-			230
11	3612 X	3612	-0-	-0- B	-0-	3612 2		Y	-0-			230
12	2046 N	720	-0-	-1326 B	-0-	720 2		Y	-0-			230
01	3101 X	3101	-0-	-0- B	-0-	3101 2		Y	-0-			230
*02	2502 X	2502	-0-	-0- B	-0-	2502 2		Y	-0-			230

DAWSON STATE		WELL #: 4		RRCID -> 221512		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11052 - 11506		
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-
02	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		
09	3932 X	3932	-0-	-0- B	-0-	3887 2	45 9	Y	41	179 0		72
10	7503 X	7503	-0-	-0- B	-0-	7353 2	150 9	Y	136			208
11	9187 X	9187	-0-	-0- B	-0-	9145 2	42 9	Y	38	178 0		68
12	558 X	18	-0-	-540 B	-0-	18 2		Y	-0-			68
01	558 X	148	-0-	-410 B	-0-	148 2		Y	-0-			68
*02	1380 X	1380	-0-	-0- B	-0-	1304 2	76 9	Y	69			137

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 33		RRCID -> 225609		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11429 - 12408		
09	7324 X	8729	-0-	1405 B	-0-	8619 2	110 9	Y	100	187 1		120
10	7939 X	7939	-0-	-0- B	-0-	7939 2		Y	-0-			120
11	10486 X	10486	-0-	-0- B	-0-	10486 2		Y	-0-			120
12	5704 X	1685	-0-	-4019 B	-0-	1549 2	136 9	Y	124	184 1		60
01	6532 X	6532	-0-	-0- B	-0-	6532 2		Y	-0-			60
*02	7364 X	7364	-0-	-0- B	-0-	7235 2	129 9	Y	117			177

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 14		RRCID -> 228450		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11580 - 11586		
09	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	749 2	208 9	Y	189	189 0		203
10	961 N	568	-0-	-393 B	-0-	568 2		Y	-0-			203
11	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2		Y	-0-			203
12	992 N	163	-0-	-829 B	-0-	163 2		Y	-0-			203
01	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2		Y	-0-			203
*02	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 2		Y	-0-			203

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		35	RRCID ->	230193	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11056	- 12052			
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				102

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11605	- 12386			
09	6469 X	6469	-0-	-0-	B	-0-	6368	2	101	9	N	92			195
10	5937 X	5937	-0-	-0-	B	-0-	5830	2	107	9	N	97	190	1	102
11	8712 X	8712	-0-	-0-	B	-0-	8604	2	108	9	N	98			200
12	1784 X	1784	-0-	-0-	B	-0-	1781	2	3	9	N	3	180	1	23
01	4047 X	4047	-0-	-0-	B	-0-	3953	2	94	9	N	85			108
*02	6666 X	6666	-0-	-0-	B	-0-	6454	2	212	9	N	193	186	1	115

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			
09	21190	21190	-0-	-0-		-0-	892	1	19937	2	N	328	176	1	194
							361	9							
10	200638	20638	-0-	-180000		-0-	882	1	19412	2	N	313	354	1	153
							344	9							
11	21407	21407	-0-	-0-		-0-	882	1	20156	2	N	335	357	1	131
							369	9							
12	20615	19966	-0-	-649		-0-	764	1	18830	2	N	338	371	1	98
							372	9							
01	20615	17818	-0-	-2797		-0-	484	1	16829	2	N	459	359	1	198
							505	9							
02	18620	18312	-0-	-308		-0-	752	1	17172	2	N	353	358	1	193
							388	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			
09	16994 X	16994	-0-	-0-		-0-	2270	1	13262	3	Y	1329	1397	1	62
							1462	9							
10	17925 X	17925	-0-	-0-		-0-	2419	1	13871	3	Y	1486	1274	1	274
							1635	9							
11	17040 X	16156	-0-	-884		-0-	2413	1	12333	3	Y	1282	1391	1	165
							1410	9							
12	15611 X	15611	-0-	-0-		-0-	2528	1	12153	3	Y	845	838	1	172
							930	9							
01	17493 X	17493	-0-	-0-		-0-	2376	1	14173	3	Y	858	935	1	95
							944	9							
02	14028 X	NO RPT	-0-	-14028		-0-					Y	NO RPT			95

TULE LAKE (PRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		2X		RRCID -> 238487		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2940 X	2769	-0-	-171	-0-	388	1	2269	3	Y	102	109 1	5
						112	9						
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	440	1	2520	3	Y	129	110 1	24
						142	9						
11	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	418	1	2136	3	Y	115	124 1	15
						127	9						
12	2945 X	1569	-0-	-1376	-0-	257	1	1236	3	Y	69	70 1	14
						76	9						
01	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	478	1	2854	3	Y	111	113 1	12
						122	9						
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT		12

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		3		RRCID -> 249323		COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330		
09	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	231	1	2112	3	Y	534	561 1	25
						587	9						
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	282	1	2460	3	Y	842	712 1	155
						926	9						
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	224	1	1789	3	Y	623	698 1	80
						685	9						
12	3038 X	2597	-0-	-441	-0-	206	1	1731	3	Y	600	558 1	122
						660	9						
01	3658 X	3476	-0-	-182	-0-	239	1	2356	3	Y	801	834 1	89
						881	9						
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT		89

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		1H		RRCID -> 258758		COMPL. DATE 01/04/2011			TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401		
09	3360 X	2051	-0-	-1309	-0-	502	1	1275	3	Y	249	266 1	12
						274	9						
10	3193 X	1986	-0-	-1207	-0-	442	1	1240	3	Y	276	237 1	51
						304	9						
11	3180 X	1868	-0-	-1312	-0-	380	1	1192	3	Y	269	285 1	35
						296	9						
12	3007 X	1056	-0-	-1951	-0-	207	1	600	3	Y	226	215 1	46
						249	9						
01	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	586	1	2456	3	Y	388	391 1	43
						427	9						
02	1904 X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT		43

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		2H		RRCID -> 260038		COMPL. DATE 05/02/2011			TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795		
09	13560 X	12975	-0-	-585	-0-	2512	1	8554	3	Y	1735	1832 1	81
						1909	9						
10	14012 X	13002	-0-	-1010	-0-	2541	1	8581	3	Y	1709	1475 1	315
						1880	9						
11	13500 X	11236	-0-	-2264	-0-	2295	1	7201	3	Y	1582	1693 1	204
						1740	9						
12	13950 X	10363	-0-	-3587	-0-	2270	1	6580	3	Y	1375	1299 1	280
						1513	9						
01	13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	2273	1	9527	3	Y	1637	1735 1	182
						1801	9						
02	12124 X	NO RPT	-0-	-12124	-0-					Y	NO RPT		182

TULE LAKE (PRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		5H		RRCID -> 260767		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12998 - 14611		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09	26430 X	22354	-0-	-4076	-0-	1907	1	17401	3	Y	2769	2924	1	129
						3046	9							
10	27249 X	22525	-0-	-4724	-0-	2000	1	17476	3	Y	2772	2390	1	511
						3049	9							
11	23190 X	20217	-0-	-2973	-0-	1919	1	15346	3	Y	2684	2850	1	345
						2952	9							
12	20458 X	20458	-0-	-0-	-0-	1863	1	15656	3	Y	2672	2474	1	543
						2939	9							
01	22815 X	22815	-0-	-0-	-0-	1831	1	18019	3	Y	2695	2939	1	299
						2965	9							
02	17052 X	NO RPT	-0-	-17052	-0-					Y	NO RPT			299

STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		3		RRCID -> 261702		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12035 - 13282		
09	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	747	1	4362	3	Y	633	661	1	29
						696	9							
10	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	699	1	4005	3	Y	656	564	1	121
						722	9							
11	5430 X	3678	-0-	-1752	-0-	496	1	2534	3	Y	589	634	1	76
						648	9							
12	6014 X	4513	-0-	-1501	-0-	612	1	2943	3	Y	871	770	1	177
						958	9							
01	6014 X	4660	-0-	-1354	-0-	579	1	3453	3	Y	571	685	1	63
						628	9							
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					Y	NO RPT			63

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		7		RRCID -> 264784		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 13676		PERF.12758 - 13980		
09	14910 X	14023	-0-	-887	-0-	1182	1	10788	3	Y	1866	1972	1	87
						2053	9							
10	15407 X	14200	-0-	-1207	-0-	1242	1	10855	3	Y	1912	1647	1	352
						2103	9							
11	14700 X	12864	-0-	-1836	-0-	1200	1	9595	3	Y	1881	1991	1	242
						2069	9							
12	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	1145	1	9617	3	Y	1735	1624	1	353
						1909	9							
01	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	1114	1	10961	3	Y	1858	2005	1	206
						2044	9							
02	10752 X	NO RPT	-0-	-10752	-0-					Y	NO RPT			206

TULE LAKE		WELL #:		1		RRCID -> 270504		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 12811		PERF.12636 - 12720		
09	0 Z	3043	-0-	3043	58732	236	1	2152	3	N	595	630	1	28
						655	9							
10	0 Z	2519	-0-	2519	61251	192	1	1681	3	N	587	507	1	108
						646	9							
11	0 Z	2479	-0-	2479	63730	202	1	1613	3	N	604	634	1	78
						664	9							
12	SHUT IN	2122	-0-	2122	65852	155	1	1298	3	N	608	562	1	124
						669	9							
01	SHUT IN	2509	-0-	2509	68361	171	1	1678	3	N	600	657	1	67
						660	9							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	68361					N	NO RPT			67

TURKEY CREEK (5370)		91832 245		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
XOG OPERATING LLC		945921								
BLACKNALL, J. C.		WELL #:	8	RRCID ->	168545	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	7015 PERF. 5120 - 5134	
M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO)		91832 738		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
XOG OPERATING LLC		945921								
JOHNS, C.D.		WELL #:	3	RRCID ->	153723	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	4110 PERF. 2919 - 2923	
M	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TURKEY CREEK (4600)		91832 817		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
XOG OPERATING LLC		945921								
BLACKNALL, J.C.		WELL #:	7	RRCID ->	153557	COMPL. DATE	03/24/1995	TOTAL DEPTH	6267 PERF. 4468 - 4474	
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY)		92195 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
DCRC 79		WELL #:	2	RRCID ->	217397	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	7350 PERF. N/A	
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1)		92195 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
TEXACO DCR (MF) 59		WELL #:	1	RRCID ->	175301	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	6125 PERF. 5472 - 5484	
M	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXACO DCR (MF) "59"		92195 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
		460054								
		WELL #:	2	RRCID ->	182164	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 5493 - 5544	
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 173775 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5510 - 5523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5499

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	284	1	667	2	N	-0-	-0-
						56	5					
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	-0-	-0-
						7	5					
11	300 N	187	-0-	-113	-0-	85	1	102	5	N	-0-	-0-
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	254	1	703	2	N	-0-	-0-
						372	5					
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	720	1	1408	2	N	-0-	-0-
						208	5					
*02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	351	1	458	2	N	-0-	-0-
						208	5					

TYLER T (WILCOX)		//CONT.//		92195 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
DCR 57A		WELL #:		5	RRCID -> 151949	COMPL. DATE 10/07/1994	TOTAL DEPTH 8820	PERF. 7702	- 7750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	88	1	207	2	N	-0-		-0-
						17	5						
10	372 N	90	-0-	-282	-0-	19	1	63	2	N	-0-		-0-
						8	5						
11	330 N	66	-0-	-264	-0-	30	1	36	5	N	-0-		-0-
12	310 N	18	-0-	-292	-0-	4	1	9	2	N	-0-		-0-
						5	5						
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-

DCRC #57		WELL #:		6	RRCID -> 193380	COMPL. DATE 02/07/2003	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7791	- 7818				
09	1380 X	562	-0-	-818	-0-	159	1	372	2	N	-0-		-0-
						31	5						
10	1426 X	654	-0-	-772	-0-	135	1	463	2	N	-0-		-0-
						56	5						
11	780 X	544	-0-	-236	-0-	167	1	377	5	N	-0-		-0-
12	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	268	1	742	2	N	-0-		-0-
						393	5						
01	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	349	1	754	2	N	-0-		-0-
						149	5						
*02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	173	1	333	2	N	-0-		-0-
						235	5						

DCRC #59		WELL #:		4	RRCID -> 195081	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 7431	- 7441				
09	117 X	-0-	-0-	-117	-0-					N	-0-		58
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:	2	RRCID -> 148767	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7614	- 7621			
DCR 57		WELL #:		2	RRCID -> 148767	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7614	- 7621				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KILLAM FREER RANCH "59"		WELL #:		1	RRCID -> 175459	COMPL. DATE 06/21/2002	TOTAL DEPTH 8312	PERF. 7727	- 7745				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
KILLAM HURD AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 065182		COMPL. DATE 01/14/1976		TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6928 - 6962							
M	O	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
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 069077		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246					
09	7410 X	4987	-0-	-2423	-0-	-0-	271	1	4716	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	5294	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7410 X	7297	-0-	-113	-0-	-0-	431	1	6866	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6789 X	5999	-0-	-790	-0-	-0-	280	1	5719	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6789 X	6478	-0-	-311	-0-	-0-	281	1	6197	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	6909	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KILLAM&HURD AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 099241		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

KILLAM - HURD - AMOCO		WELL #: 39		RRCID -> 126590		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 129710		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494							
09	750 N	195	-0-	-555	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	843	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1106	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	906	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1567	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1092 N	757	-0-	-335	-0-	-0-	32	1	725	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149390		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KHE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 169324		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 3 RRCID -> 204069 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7350 - 7422

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2013 - P/A 10/03/2013

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	789	2	N	-0-					-0-
10	713 N	562	-0-	-151	-0-	32	1	530	2	N	-0-					-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	45	1	723	2	N	-0-					-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	2	N	-0-					-0-
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	72	1	1587	2	N	-0-					-0-
*02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	46	1	1035	2	N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					32
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1486	2	2	9	Y	-0-	2				34
11	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1303	2			Y	-0-					34
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	Y	-0-	1				35
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-		1	1		34
*02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	Y	-0-	3				37

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	1471	-0-	-141	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1059	-0-	-261	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:		3	RRCID ->	208777	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6778 - 6859
M	O	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		
09	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	1108 2	1 9	Y	1	4 1		129
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	993 2	7 9	Y	6			135
11	1140 N	825	-0-	-315	-0-	824 2	1 9	Y	1			136
12	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1086 2	1 9	Y	1			137
01	992 N	987	-0-	-5	-0-	986 2	1 9	Y	1	1 1		137
*02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	905 2	11 9	Y	10			147

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		6	RRCID ->	212228	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7364 - 7473
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	75 1	1310 2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	69 1	1145 2	N	-0-			-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	63 1	996 2	N	-0-			-0-
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	98 1	1995 2	N	-0-			-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	57 1	1260 2	N	-0-			-0-
02	980 N	405	-0-	-575	-0-	17 1	388 2	N	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		1	RRCID ->	212229	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7046 - 7088
09	3000 N	7784	-0-	4784	9202	7784 2		Y	-0-			-0-
10	14012 X	4810	-0-	-9202	-0-	4731 2	79 9	Y	72	29 1		43
11	7290 X	3109	-0-	-4181	-0-	3043 2	66 9	Y	60	50 1		53
12	8029 X	3003	-0-	-5026	-0-	2945 2	58 9	Y	53	42 1		64
01	8029 X	3207	-0-	-4822	-0-	3142 2	65 9	Y	59	78 1		45
02	7252 X	2403	-0-	-4849	-0-	2352 2	51 9	Y	46	36 1		55

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		1	RRCID ->	235678	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7272 - 7322
09	4320 X	3884	-0-	-436	-0-	3869 2	15 9	Y	14			144
10	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4758 2	17 9	Y	15			159
11	4770 X	4685	-0-	-85	-0-	4674 2	11 9	Y	10			169
12	4929 X	4059	-0-	-870	-0-	4026 2	33 9	Y	30			199
01	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7237 2	87 9	Y	79			278
*02	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4787 2	37 9	Y	34	164 1		148

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		2	RRCID ->	242249	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7420 - 7441
09	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8876 2	1 9	N	1	3 1		156
10	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5861 2	1 9	N	1			157
11	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4074 2	1 9	N	1			158
12	8308 X	4785	-0-	-3523	-0-	4784 2	1 9	N	1			159
01	8308 X	5059	-0-	-3249	-0-	5058 2	1 9	N	1	1 1		159
02	7504 X	3771	-0-	-3733	-0-	3770 2	1 9	N	1			160

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		2	RRCID ->	245749	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7254 - 7304
09	2160 X	1357	-0-	-803	-0-	1356 2	1 9	Y	1			13
10	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2173 2	2 9	Y	2			15
11	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2077 2	1 9	Y	1			16
12	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2182 2	6 9	Y	5			21
01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2902 2	11 9	Y	10			31
02	1960 X	1203	-0-	-757	-0-	1200 2	3 9	Y	3	21 1		13

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
PESCADITO STATE 1176		WELL #:		1R	RRCID ->	245761	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6962 - 7070	
M	O	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
09	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7597 2	29 9	N	26	220	1	99	
10	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1957 2	12 9	N	11			110	
11	12270 X	4499	-0-	-7771	-0-	4471 2	28 9	N	25			135	
12	12679 X	8072	-0-	-4607	-0-	374 1	7635 2	N	57			192	
						63 9							
01	12679 X	8309	-0-	-4370	-0-	357 1	7878 2	N	67	8	1	251	
						74 9							
*02	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	385 1	8604 2	N	54			305	
						59 9							

PESCADITO STATE 984		WELL #:		1	RRCID ->	248019	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6988 - 7078	
09	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	825 1	14364 2	N	3	27	1	138	
						3 9							
10	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	566 1	9360 2	N	-0-			138	
11	14910 X	-0-	-0-	-14910	-0-			N	-0-			138	
12	15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-			N	-0-			138	
01	15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-			N	-0-			138	
02	14168 X	-0-	-0-	-14168	-0-			N	-0-			138	

PESCADITO STATE 1502		WELL #:		1	RRCID ->	256327	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7114 - 7193	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	

PESCADITO STATE 2024		WELL #:		2	RRCID ->	256349	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7498 - 7594	
09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3663 2	33 9	N	30	1	1	177	
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1340 2	15 9	N	14			191	
11	7380 X	7121	-0-	-259	-0-	7121 2		N	-0-			191	
12	7626 X	7389	-0-	-237	-0-	345 1	7044 2	N	-0-			191	
01	7626 X	4962	-0-	-2664	-0-	215 1	4747 2	N	-0-			191	
02	6636 X	3313	-0-	-3323	-0-	142 1	3171 2	N	-0-			191	

PESCADITO STATE 2024		WELL #:		3	RRCID ->	257041	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7060 - 7070	
09	3008 X	702	-0-	-2306	-0-	38 1	664 2	N	-0-			379	
10	700 X	700	-0-	-0-	-0-	40 1	660 2	N	-0-			379	
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	50 1	800 2	N	-0-			379	
12	713 N	679	-0-	-34	-0-	32 1	647 2	N	-0-			379	
01	713 N	417	-0-	-296	-0-	18 1	399 2	N	-0-			379	
02	784 N	59	-0-	-725	-0-	3 1	56 2	N	-0-			379	

ORTIZ RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257243	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6618 - 6710	
09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	-0-	4	1	-0-	
10	DLQ G-10	-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-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #: 1		RRCID -> 257355		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223								
M	O	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					78
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					78
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					78
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					78
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					78
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					78
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013																

KHA		WELL #: J 2		RRCID -> 257912		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776								
09	2280	X	1325	-0-	-955	-0-	1323	2	2	9	Y	2	8	1		2
10	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1790	2	4	9	Y	4	3	1		3
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3372	2	6	9	Y	5	5	1		3
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
01	1798	X	350	-0-	-1448	-0-	349	2	1	9	Y	1				1
*02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3372	2	6	9	Y	5	2	1		4

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #: 2		RRCID -> 258351		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7482 - 7575								
09	3120	X	2536	-0-	-584	-0-	2535	2	1	9	Y	1	3	1		105
10	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2110	2	6	9	Y	5				110
11	3330	X	1767	-0-	-1563	-0-	1748	2	19	9	Y	17				127
12	2883	X	2528	-0-	-355	-0-	2527	2	1	9	Y	1				128
01	2635	X	2384	-0-	-251	-0-	2381	2	3	9	Y	3				131
02	2380	X	2295	-0-	-85	-0-	2282	2	13	9	Y	12				143

KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #: 2		RRCID -> 262740		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767								
09	33600	X	27447	-0-	-6153	-0-	27306	2	141	9	N	128	229	1		191
10	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	24663	2	123	9	N	112				303
11	31530	X	21658	-0-	-9872	-0-	21494	2	164	9	N	149	195	1		257
12	32054	X	21543	-0-	-10511	-0-	21389	2	154	9	N	140	189	1		208
01	30101	X	24446	-0-	-5655	-0-	24327	2	119	9	N	108	200	1		116
02	25620	X	21404	-0-	-4216	-0-	21233	2	171	9	N	155				271

ORTIZ RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 262997		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6730								
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-	10	1			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	7	1			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11

PESCADITO STATE 2026		WELL #: 1		RRCID -> 263002		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774								
09	30030	X	21815	-0-	-8215	-0-	21308	2	507	9	N	461	359	1		379
10	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	17650	2	446	9	N	405	559	1		225
11	26100	X	17051	-0-	-9049	-0-	16690	2	361	9	N	328	194	1		359
12	24521	X	12055	-0-	-12466	-0-	11968	2	87	9	N	79				438
01	24521	X	20681	-0-	-3840	-0-	20625	2	56	9	N	51				489
*02	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	20929	2	227	9	N	206	493	1		202

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KHA W2		WELL #:		1	RRCID ->	263520	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7404 - 7478	
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
09		14370 X	6073	-0-	-8297	-0-	6040 2	33 9	N	30			219
10		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3497 2	11 9	N	10			229
11		14370 X	2138	-0-	-12232	-0-	2138 2		N	-0-			229
12		10850 X	1242	-0-	-9608	-0-	1242 2		N	-0-			229
01		6262 X	2650	-0-	-3612	-0-	2650 2		N	-0-			229
*02		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7291 2	80 9	N	73			302

KHA S3		WELL #:		1	RRCID ->	263608	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6682 - 6702	
09		6840 X	4164	-0-	-2676	-0-	4155 2	9 9	N	8			327
10		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3888 2	19 9	N	17			344
11		5760 X	3415	-0-	-2345	-0-	3400 2	15 9	N	14	186 1		172
12		4774 X	2902	-0-	-1872	-0-	2902 2		N	-0-			172
01		4464 X	2479	-0-	-1985	-0-	2479 2		N	-0-			172
02		3892 X	1717	-0-	-2175	-0-	1717 2		N	-0-			172

KILLAM, O. W. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	265597	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6645 - 6670	
09		8160 X	8048	-0-	-112	-0-	7980 2	68 9	N	62			172
10		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7123 2	58 9	N	53			225
11		9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	9823 2	23 9	N	21			246
12		9393 X	7677	-0-	-1716	-0-	7637 2	40 9	N	36			282
01		16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	16104 2	151 9	N	137	171 1		248
*02		14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	14860 2	85 9	N	77	174 1		151

KILLAM, O. W. 1807		WELL #:		2	RRCID ->	265602	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5946 - 5986	
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			358
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	316 1		42
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

PESCADITO STATE 2024		WELL #:		4	RRCID ->	265616	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7476 - 7592	
09		38700 X	19796	-0-	-18904	-0-	19552 2	244 9	N	222	208 1		347
10		11351 X	11351	-0-	-0-	-0-	11167 2	184 9	N	167	202 1		312
11		32610 X	9185	-0-	-23425	-0-	9050 2	135 9	N	123			435
12		30907 X	14149	-0-	-16758	-0-	658 1	13401 2	N	82	195 1		322
01		27807 X	15255	-0-	-12552	-0-	650 1	14350 2	N	232	214 1		340
02		18480 X	13290	-0-	-5190	-0-	255 9	562 1	N	150			490
							165 9						

KILLAM & HURD FEE PORCION 26		WELL #:		4	RRCID ->	270036	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6962 - 6974	
09		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-
10		2356 X	-0-	-0-	-2356	-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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	4573	-0-	4573	4573	211	1	N	53			53
						58	9					
01	14351 X	9778	-0-	-4573	-0-	417	1	N	156			209
						172	9					
*02	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	1942	1	N	115	185	1	139
						127	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

09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
10	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	2	N	-0-			-0-
11	930 N	695	-0-	-235	-0-	695	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	682	-0-	-620	-0-	682	2	N	-0-			-0-
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			-0-
02	644 N	426	-0-	-218	-0-	426	2	N	-0-			-0-

 KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

09	5250 X	4584	-0-	-666	-0-	4584	2	Y	-0-			-0-
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2	Y	-0-			-0-
11	5070 X	3393	-0-	-1677	-0-	3393	2	Y	-0-			-0-
12	4774 X	3592	-0-	-1182	-0-	3592	2	Y	-0-			-0-
01	4743 X	3789	-0-	-954	-0-	3789	2	Y	-0-			-0-
02	4284 X	3653	-0-	-631	-0-	3653	2	Y	-0-			-0-

 UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 CFO RESOURCES, INC. 120105
 SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 11972 - 12012

09	3000 #	2431	-0-	-569	-0-	230	1	N	-0-			-0-
10	3100 #	2511	-0-	-589	-0-	237	1	N	-0-			-0-
11	2880 #	1467	-0-	-1413	-0-	138	1	N	-0-			-0-
12	2976 #	161	-0-	-2815	-0-	20	1	N	-0-			-0-
01	3620 R	3620	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			-0-
02	2268 #	NO RPT	-0-	-2268	-0-			N	NO RPT			-0-

 UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

09	2299 N	1843	-0-	-456	-0-	453	1	N	-0-			-0-
10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	499	1	N	-0-			-0-
11	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	520	1	N	-0-			-0-
12	1395 X	260	-0-	-1135	-0-	57	1	N	-0-			-0-
01	1395 X	258	-0-	-1137	-0-	13	1	N	-0-			-0-
02	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			-0-

 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

09	2610 X	1907	-0-	-703	-0-	469	1	N	-0-			-0-
10	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	820	1	N	-0-			-0-
11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	655	1	N	-0-			-0-
12	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	794	1	N	-0-			-0-
01	2697 X	2548	-0-	-149	-0-	132	1	N	-0-			-0-
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-			N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 2		RRCID -> 204634		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026		
M	O	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
09	1830 N	1806	-0-	-24	-0-	444 1	1362 2	N	-0-	-0-
10	1798 N	1773	-0-	-25	-0-	331 1	1442 2	N	-0-	-0-
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	338 1	1504 2	N	-0-	-0-
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	425 1	1521 2	N	-0-	-0-
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	94 1	1715 2	N	-0-	-0-
02	1708 N	NO RPT	-0-	-1708	-0-			N	NO RPT	-0-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 5		RRCID -> 206472		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088		
09	1020 N	884	-0-	-136	-0-	217 1	667 2	Y	-0-	-0-
10	930 N	863	-0-	-67	-0-	161 1	702 2	Y	-0-	-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	175 1	777 2	Y	-0-	-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	199 1	714 2	Y	-0-	-0-
01	868 N	747	-0-	-121	-0-	39 1	708 2	Y	-0-	-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 4		RRCID -> 210609		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278		
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	294 1	901 2	N	-0-	-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	223 1	970 2	N	-0-	-0-
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	263 1	1169 2	N	-0-	-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	271 1	972 2	N	-0-	-0-
01	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	53 1	962 2	N	-0-	-0-
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-			N	NO RPT	-0-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 6		RRCID -> 226876		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 9032		
09	3360 X	1425	-0-	-1935	-0-	348 1	1068 2	Y	8	32
10	2635 X	1225	-0-	-1410	-0-	226 1	982 2	Y	15	36
11	2550 X	1436	-0-	-1114	-0-	262 1	1165 2	Y	8	44
12	1922 X	210	-0-	-1712	-0-	46 1	163 2	Y	1	27
01	3100 N	20894	-0-	17794	17794	20865 2	29 9	Y	26	38
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	16450			Y	NO RPT	38

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 7H		RRCID -> 246600		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932		
09	27149 X	27149	-0-	-0-	-0-	1410 1	25672 2	Y	61	534
10	24928 X	24928	-0-	-0-	-0-	1353 1	23517 2	Y	53	403
11	25445 X	25445	-0-	-0-	-0-	1394 1	24025 2	Y	24	427
12	24549 X	24549	-0-	-0-	-0-	1380 1	23100 2	Y	63	314
01	24336 X	24336	-0-	-0-	-0-	1252 1	22922 2	Y	147	283
02	21532 X	NO RPT	-0-	-21532	-0-	162 9		Y	NO RPT	283

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 10H		RRCID -> 248937		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310		
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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		
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
09	3570 #	1990	-0-	-1580	-0-	35 1	1955 2	N	-0-	-0-
10	4389 R	4389	-0-	-0-	-0-	130 1	4259 2	N	-0-	-0-
11	3900 #	3004	-0-	-896	-0-	91 1	2913 2	N	-0-	-0-
12	4115 R	4115	-0-	-0-	-0-	128 1	3987 2	N	-0-	-0-
01	4402 #	3138	-0-	-1264	-0-	56 1	3082 2	N	-0-	-0-
02	3976 #	3214	-0-	-762	-0-	79 1	3135 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		
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-	-0-
10	3007 X	1139	-0-	-1868	-0-	1139 2		N	-0-	-0-
11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2		N	-0-	-0-
12	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2		N	-0-	-0-
01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2		N	-0-	-0-
02	3332 X	2905	-0-	-427	-0-	2905 2		N	-0-	-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MOLLETES CREEK "A" G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 145105		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)		92768 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
VILLARREAL-ZAPATA GU		WELL #: 3		RRCID -> 179870		COMPL. DATE 08/22/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078		
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	62 1	852 2	Y	-0-	6
10	T. A.	554	-0-	554	554	26 1	528 2	Y	-0-	6
11	T. A.	479	-0-	479	1033	40 1	439 2	Y	-0-	6
12	T. A.	607	-0-	607	1640	50 1	557 2	Y	-0-	6
01	2116 X	476	-0-	-1640	-0-	39 1	437 2	Y	-0-	6
02	420 N	366	-0-	-54	-0-	30 1	336 2	Y	-0-	6

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
GUEVARA "A" (LAROCA)		WELL #: A 1		RRCID -> 238465		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391		
09	7410 X	6952	-0-	-458	-0-	6915 2	37 9	Y	34	71
10	7657 X	7108	-0-	-549	-0-	7060 2	48 9	Y	44	115
11	7410 X	6641	-0-	-769	-0-	6607 2	34 9	Y	31	46
12	7471 X	6517	-0-	-954	-0-	6465 2	52 9	Y	47	93
01	7192 X	6690	-0-	-502	-0-	6651 2	39 9	Y	35	128
02	6496 X	5878	-0-	-618	-0-	5825 2	53 9	Y	48	21

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 244509		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700		
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		Y	-0-	-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		Y	-0-	-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		Y	-0-	-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-	-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		Y	-0-	-0-
*02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		Y	-0-	-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)		//CONT.//		92768 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GUEVARA "A" (LA ROCA)		WELL #:		A 2	RRCID ->	249808	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	5638	-	7050
M	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	
09	6930 X	6276	-0-	-654	-0-	6247	2	29	9	Y	26		60	
10	6913 X	6534	-0-	-379	-0-	6502	2	32	9	Y	29		89	
11	6690 X	6186	-0-	-504	-0-	6158	2	28	9	Y	25	78 1	36	
12	6882 X	6213	-0-	-669	-0-	6162	2	51	9	Y	46		82	
01	6541 X	6203	-0-	-338	-0-	6174	2	29	9	Y	26		108	
02	5908 X	5445	-0-	-463	-0-	5416	2	29	9	Y	26		134	

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)		//CONT.//		92768 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
GUTIERREZ HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	113810	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	9814	PERF.	6842	-	6856
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	
09	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	577	1	7883	2	Y	-0-		7	
10	T. A.	6952	-0-	6952	6952	332	1	6620	2	Y	-0-		7	
11	T. A.	6482	-0-	6482	13434	540	1	5942	2	Y	-0-		7	
12	T. A.	7084	-0-	7084	20518	576	1	6467	2	Y	37	40 1	4	
01	T. A.	6471	-0-	6471	26989	522	1	5917	2	Y	29		33	
*02	32322 X	5333	-0-	-26989	-0-	441	1	4881	2	Y	10	41 1	2	
						11	9							

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9269	PERF.	6817	-	9040
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	
09	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	295	1	4024	2	Y	-0-		50	
10	T. A.	3726	-0-	3726	3726	178	1	3548	2	Y	-0-		50	
11	T. A.	3001	-0-	3001	6727	250	1	2751	2	Y	-0-		50	
12	T. A.	4874	-0-	4874	11601	399	1	4475	2	Y	-0-		50	
01	16317 X	4716	-0-	-11601	-0-	379	1	4298	2	Y	35	79 1	6	
02	3360 X	2762	-0-	-598	-0-	228	1	2531	2	Y	3		9	
						3	9							

GUTIERREZ HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	142515	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8829	-	8994
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	
09	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	465	1	6353	2	Y	-0-		9	
10	T. A.	4722	-0-	4722	4722	226	1	4496	2	Y	-0-		9	
11	T. A.	4363	-0-	4363	9085	364	1	3999	2	Y	-0-		9	
12	T. A.	5388	-0-	5388	14473	438	1	4922	2	Y	25	31 1	3	
01	20162 X	5689	-0-	-14473	-0-	459	1	5201	2	Y	26		29	
02	4480 X	4254	-0-	-226	-0-	352	1	3895	2	Y	6	33 1	2	
						7	9							

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	142649	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	6904	-	9005
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	
09	3000 N	3317	-0-	317	317	226	1	3091	2	Y	-0-		6	
10	T. A.	2139	-0-	2139	2456	102	1	2037	2	Y	-0-		6	
11	T. A.	2251	-0-	2251	4707	188	1	2063	2	Y	-0-		6	
12	T. A.	3019	-0-	3019	7726	247	1	2772	2	Y	-0-		6	
01	11011 X	3285	-0-	-7726	-0-	266	1	3019	2	Y	-0-		6	
*02	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	183	1	2025	2	Y	-0-		6	

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

09		649 N	649	-0-	-0-	-0-	44	1	605	2	Y	-0-
10		T. A.	667	-0-	667	667	32	1	635	2	Y	-0-
11		T. A.	705	-0-	705	1372	59	1	646	2	Y	-0-
12		T. A.	806	-0-	806	2178	66	1	739	2	Y	-0-
							1	9				
01		2871 X	693	-0-	-2178	-0-	56	1	633	2	Y	4
							4	9				
*02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	41	1	454	2	Y	-0-
											4	1

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963												
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	601	2	Y	-0-
10		T. A.	546	-0-	546	546	26	1	520	2	Y	-0-
11		T. A.	430	-0-	430	976	36	1	394	2	Y	-0-
12		T. A.	538	-0-	538	1514	44	1	494	2	Y	-0-
01		2013 X	499	-0-	-1514	-0-	40	1	459	2	Y	-0-
*02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	371	2	Y	-0-
											8	1

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555												
09		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	342	1	4675	2	Y	-0-
10		T. A.	3227	-0-	3227	3227	154	1	3073	2	Y	-0-
11		T. A.	2788	-0-	2788	6015	232	1	2556	2	Y	-0-
12		T. A.	2917	-0-	2917	8932	238	1	2667	2	Y	-0-
							12	9				
01		11910 X	2978	-0-	-8932	-0-	240	1	2724	2	Y	13
							14	9				
02		4676 X	2381	-0-	-2295	-0-	197	1	2180	2	Y	4
							4	9				

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356												
09		7020 X	6260	-0-	-760	-0-	427	1	5833	2	Y	-0-
10		T. A.	14509	-0-	14509	14509	693	1	13816	2	Y	-0-
11		T. A.	9405	-0-	9405	23914	784	1	8621	2	Y	-0-
12		T. A.	11154	-0-	11154	35068	906	1	10178	2	Y	-0-
							70	9				
01		46535 X	11467	-0-	-35068	-0-	925	1	10485	2	Y	52
							57	9				
*02		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	660	1	7318	2	Y	5
							6	9				

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160												
09		3000 N	3396	-0-	396	396	232	1	3164	2	Y	-0-
10		T. A.	1749	-0-	1749	2145	84	1	1665	2	Y	-0-
11		T. A.	1606	-0-	1606	3751	134	1	1472	2	Y	-0-
12		T. A.	1481	-0-	1481	5232	121	1	1360	2	Y	-0-
01		10156 X	4924	-0-	-5232	-0-	393	1	4455	2	Y	69
							76	9				
02		1624 X	1510	-0-	-114	-0-	124	1	1379	2	Y	6
							7	9				

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918												
09		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	112	1	1524	2	Y	-0-
10		T. A.	1417	-0-	1417	1417	68	1	1349	2	Y	-0-
11		T. A.	1457	-0-	1457	2874	121	1	1336	2	Y	-0-
12		T. A.	1594	-0-	1594	4468	130	1	1464	2	Y	-0-
01		5661 X	1193	-0-	-4468	-0-	97	1	1096	2	Y	-0-
02		1372 N	1029	-0-	-343	-0-	85	1	944	2	Y	-0-

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 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

09		2415 N	2415	-0-	-0-	165 1	2250 2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	2206	-0-	2206	105 1	2101 2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	4820	-0-	4820	402 1	4418 2	Y	-0-			-0-
12		T. A.	4624	-0-	4624	11650	376 1	Y	29	26	1	3
							32 9					
01		16940 X	5290	-0-	-11650	-0-	427 1	Y	24			27
							26 9					
*02		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	246 1	Y	-0-	23	1	4

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790												
09		3000 N	3372	-0-	372	372	230 1	N	-0-			90
10		2033 N	1661	-0-	-372	-0-	79 1	N	-0-			90
11		1500 N	1243	-0-	-257	-0-	104 1	N	-0-			90
12		1984 X	1104	-0-	-880	-0-	90 1	N	-0-			90
01		1984 X	1197	-0-	-787	-0-	97 1	N	-0-			90
02		0 W	773	-0-	773	773	64 1	N	-0-			90

ENERGY 2000, INC. 251740												
CUELLAR, HESIGUIO WELL #: 1 RRCID -> 201374 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6762 - 6766												
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162												
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		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												
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-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

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

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-			-0-
10	899 N	844	-0-	-55	-0-	844	2	Y	-0-			-0-
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	Y	-0-			-0-
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	Y	-0-			-0-
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	Y	-0-			-0-
02	1792 N	1042	-0-	-750	-0-	1042	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

09	2580 N	-0-	-0-	-2580	-0-			Y	-0-			-0-
10	2077 N	941	-0-	-1136	-0-	941	2	Y	-0-			-0-
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	Y	-0-			-0-
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	Y	-0-			-0-
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	Y	-0-			-0-
02	2184 N	1090	-0-	-1094	-0-	1090	2	Y	-0-			-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			60
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			60
11	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	90	1	2844	2	N		60
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	93	1	416	2	N		60
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	93	1	2171	2	N		60
*02	2800 N	3022	-0-	222	222	84	1	2938	2	N		60

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7200) 92768 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 RICOCHET ENERGY, INC. 710549
 ALEXANDER, M.M. NCT "B" WELL #: 1 RRCID -> 131143 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 7198 - 7248

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2008

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4409 - 4482

09	10680 X	7703	-0-	-2977	-0-	7703	2	Y	-0-			-0-
10	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2	Y	-0-			-0-
11	8610 X	5050	-0-	-3560	-0-	5050	2	Y	-0-			-0-
12	8897 X	8060	-0-	-837	-0-	8015	2	45	9	Y	41	41
01	8525 X	6709	-0-	-1816	-0-	6698	2	11	9	Y	10	51
02	7196 X	5565	-0-	-1631	-0-	5557	2	8	9	Y	7	58

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	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
09	5190 X	4388	-0-	-802	-0-	4388	2		-0-			11
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2		-0-			11
11	4710 X	3545	-0-	-1165	-0-	3545	2		-0-			11
12	4867 X	3897	-0-	-970	-0-	3857	2	40 9	36			47
01	4805 X	3144	-0-	-1661	-0-	3135	2	9 9	8			55
02	4088 X	2994	-0-	-1094	-0-	2986	2	8 9	7			62

K&H FEE PORCION		WELL #: 1604		RRCID -> 247713		COMPL. DATE 11/30/2010			TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4416 - 4496			
09	1470 N	1185	-0-	-285	-0-	1185	2		-0-			-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		-0-			-0-
11	1020 N	431	-0-	-589	-0-	431	2		-0-			-0-
12	1240 N	825	-0-	-415	-0-	825	2		-0-			-0-
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		-0-			-0-
*02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		-0-			-0-

K&H FEE PORCION		WELL #: 1601		RRCID -> 257256		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4378 - 4384			
09	4830 X	3910	-0-	-920	-0-	3909	2	1 9	1			16
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		-0-			16
11	4290 X	3127	-0-	-1163	-0-	3127	2		-0-			16
12	4030 X	3994	-0-	-36	-0-	3954	2	40 9	36			52
01	4030 X	2589	-0-	-1441	-0-	2581	2	8 9	7			59
02	3640 X	2183	-0-	-1457	-0-	2177	2	6 9	5			64

VALLEY (NAVARRO)		92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CHROMA OPERATING, INC.		153257										
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 168431		COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638			
09	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	600	1	8060 2	N	-0-		57
10	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	620	1	10484 2	N	-0-		57
11	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	600	1	10681 2	N	-0-		57
12	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	620	1	12419 2	N	-0-		57
01	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	620	1	11255 2	N	-0-		57
*02	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	560	1	9534 2	N	42		99

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 170306		COMPL. DATE 08/03/1998			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308			
09	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	600	1	11706 2	N	2		253
10	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	580	1	6699 2	N	-0-		253
11	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	600	1	13353 2	N	-0-		253
12	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	620	1	13587 2	N	-0-		253
01	14171 X	14171	-0-	-0-	-0-	620	1	13551 2	N	-0-		253
*02	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	560	1	11335 2	N	-0-		253

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 171972		COMPL. DATE 10/13/1998			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617			
09	6810 X	6326	-0-	-484	-0-	600	1	5726 2	N	-0-		-0-
10	7440 X	5601	-0-	-1839	-0-	600	1	5001 2	N	-0-		-0-
11	7200 X	6074	-0-	-1126	-0-	600	1	5474 2	N	-0-		-0-
12	7440 X	4167	-0-	-3273	-0-	600	1	3567 2	N	-0-		-0-
01	7440 X	6861	-0-	-579	-0-	600	1	6261 2	N	-0-		-0-
*02	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	560	1	6045 2	N	-0-		-0-

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.// 92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CHROMA OPERATING, INC.		//CONT.// 153257														
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174751		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238								
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
11	0	N	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64

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								
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
02	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								
09	73440	X	70640	-0-	-2800	-0-	70347	2	293	9	Y	266	215	1		268
10	70346	X	70346	-0-	-0-	-0-	70153	2	193	9	Y	175	342	1		101
11	71250	X	62781	-0-	-8469	-0-	62548	2	233	9	Y	212	136	1		177
12	73625	X	69578	-0-	-4047	-0-	69341	2	237	9	Y	215	144	1		248
01	73005	X	71137	-0-	-1868	-0-	70884	2	253	9	Y	230	312	1		166
02	65940	X	61970	-0-	-3970	-0-	61742	2	228	9	Y	207	136	1		237

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		480181														
ALEXANDER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 256324		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35

LAREDO ENERGY		486543														
MARTIN, S. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 243095		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372								
09	540	N	257	-0-	-283	-0-	4	1	253	2	N	-0-				67
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	177	1	577	2	N	-0-				67
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	89	1	488	2	N	-0-				67
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	82	1	236	2	N	-0-				67
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	254	1	617	2	N	-0-				67
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT				67

BMT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 245171		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918						
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	211	1	2986	2	Y	-0-				75
10	3999	X	2431	-0-	-1568	-0-	536	1	1895	2	Y	-0-				75
11	3870	X	2422	-0-	-1448	-0-	437	1	1985	2	Y	-0-				75
12	3999	X	2888	-0-	-1111	-0-	203	1	2685	2	Y	-0-				75
01	3534	X	2498	-0-	-1036	-0-	506	1	1992	2	Y	-0-				75
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT				75

VALLEY (NAVARRO)												
LAREDO ENERGY												
BMT "B"												
//CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
//CONT.// 486543												
WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167												
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
09		1350 X	1229	-0-	-121	-0-	105 1	1121 2		N	3	165
							3 9					
10		1364 X	1241	-0-	-123	-0-	284 1	957 2		N	-0-	165
11		1290 X	1068	-0-	-222	-0-	202 1	866 2		N	-0-	165
12		1271 X	1171	-0-	-100	-0-	94 1	1077 2		N	-0-	165
01		1271 X	1108	-0-	-163	-0-	243 1	865 2		N	-0-	165
02		1148 X	NO RPT	-0-	-1148	-0-				N	NO RPT	165

VALLEY (WILCOX)												
KILLAM OIL CO., LTD.												
KILLAM AND HURD FEE 2005												
92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
460054												
WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054												
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
09		750 X	294	-0-	-456	-0-	294 2			N	-0-	-0-
10		775 X	22	-0-	-753	-0-	22 2			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAREDO ENERGY												
BMT "A"												
486543												
WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696												
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
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2		Y	-0-	12
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	12 1	53 2		Y	-0-	12
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	7 1	40 2		Y	-0-	12
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2		Y	-0-	12
*01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	13 1	61 2		Y	-0-	12
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				Y	NO RPT	12

BMT "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 248038 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6696												
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
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	13

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)												
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.												
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.												
93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
173649												
WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440												
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
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	137 1	500 2		N	-0-	168
10		930 N	380	-0-	-550	-0-	24 1	356 2		N	-0-	168
11		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	635 1	532 2		N	-0-	168
12		651 N	630	-0-	-21	-0-	202 1	428 2		N	-0-	168
01		372 N	223	-0-	-149	-0-	223 1			N	-0-	168
02		1092 N	686	-0-	-406	-0-	451 1	235 2		N	-0-	168

VAQUILLAS RANCH (LOBO)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
VAQUILLAS 136												
93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
169313												
WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982												
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
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-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)			//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313									
VAQUILLAS 136A			WELL #: 1		RRCID -> 091495		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	300 N	39	-0-	-261	-0-	4 1	35 2	Y	-0-		5	
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	41 1	362 2	Y	22	20 1	7	
						24 9						
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	30 1	270 2	Y	18		25	
						20 9						
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32 1	382 2	Y	2	8 1	19	
						2 9						
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	25 1	337 2	Y	7	7 1	19	
						8 9						
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	6 1	309 2	Y	6	7 1	18	
						7 9						
VAQUILLAS 135			WELL #: 1		RRCID -> 097307		COMPL. DATE 01/13/1982			TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167		
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	47 1	377 2	Y	6		22	
						7 9						
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	22 1	-0-	
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	44 1	402 2	Y	38		38	
						42 9						
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	46 1	538 2	Y	-0-	12 1	26	
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24 1	318 2	Y	-0-	7 1	19	
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	8 1	415 2	Y	15	10 1	24	
						17 9						
VAQUILLAS 1645			WELL #: 2		RRCID -> 107466		COMPL. DATE 09/12/1983			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281		
09	420 N	340	-0-	-80	-0-	36 1	290 2	Y	13		17	
						14 9						
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	42 1	373 2	Y	10	20 1	7	
						11 9						
11	270 N	47	-0-	-223	-0-	5 1	42 2	Y	-0-		7	
12	341 N	291	-0-	-50	-0-	22 1	256 2	Y	12	6 1	13	
						13 9						
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	27 1	357 2	Y	16	8 1	21	
						18 9						
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	6 1	307 2	Y	4	7 1	18	
						4 9						
VAQUILLAS 135			WELL #: A 1		RRCID -> 109309		COMPL. DATE 01/06/1984			TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	780 N	555	-0-	-225	-0-	61 1	492 2	Y	2		13	
						2 9						
10	775 N	694	-0-	-81	-0-	69 1	618 2	Y	6	13 1	6	
						7 9						
11	750 N	510	-0-	-240	-0-	50 1	454 2	Y	5		11	
						6 9						
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	69 1	816 2	Y	-0-		11	
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	63 1	846 2	Y	-0-		11	
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	13 1	715 2	Y	-0-		11	

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
VAQUILLAS 1646		WELL #:		2	RRCID ->	121975	COMPL. DATE	11/27/1991	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	8532 - 8564	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	780 N	577	-0-	-203	-0-	64	1	511	2	Y	2		13
10	837 N	692	-0-	-145	-0-	69	1	616	2	Y	6	13 1	6
11	780 N	370	-0-	-410	-0-	36	1	332	2	Y	2		8
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	58	1	684	2	Y	-0-		8
01	682 N	651	-0-	-31	-0-	45	1	606	2	Y	-0-		8
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	8	1	437	2	Y	-0-		8

VAQUILLAS 67		WELL #:		2	RRCID ->	122300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9097	PERF.	7980 - 8306	
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	24	1	216	2	Y	2	2 1	2
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	204	2	Y	1		3
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	18	1	124	2	Y	2		5
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	19	1	167	2	Y	9	2 1	12
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	193	2	Y	13	11 1	14
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	Y	10	12 1	12

VAQUILLAS 1629		WELL #:		3	RRCID ->	122303	COMPL. DATE	09/28/1986	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7668 - 8554	
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	127	1	1149	2	Y	7	11 1	9
10	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	128	1	1117	2	Y	8		17
11	1290 N	722	-0-	-568	-0-	90	1	631	2	Y	1		18
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	139	1	1197	2	Y	9	14 1	13
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	129	1	1188	2	Y	13	12 1	14
*02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	93	1	894	2	Y	11	12 1	13

VAQUILLAS 1647		WELL #:		3	RRCID ->	123616	COMPL. DATE	05/30/1992	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	8521 - 9360	
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	355	1	2854	2	Y	21		73
10	4185 X	3377	-0-	-808	-0-	338	1	3021	2	Y	16	61 1	28
11	4050 X	1807	-0-	-2243	-0-	178	1	1617	2	Y	11		39
12	4185 X	3301	-0-	-884	-0-	258	1	3043	2	Y	-0-		39
01	3689 X	3068	-0-	-621	-0-	214	1	2854	2	Y	-0-		39
02	3052 X	2760	-0-	-292	-0-	51	1	2709	2	Y	-0-		39

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
VAQUILLAS 1629		WELL #: 4		RRCID -> 123636		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	47 1	424 2	Y	3	4 1	3
						3 9					
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	50 1	436 2	Y	4		7
						4 9					
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	54 1	376 2	Y	1		8
						1 9					
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	59 1	504 2	Y	10	6 1	12
						11 9					
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	59 1	540 2	Y	13	11 1	14
						14 9					
*02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	112 1	1087 2	Y	10	12 1	12
						11 9					

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 1		RRCID -> 123644		COMPL. DATE 02/10/1992		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8467 - 9497			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 2		RRCID -> 124572		COMPL. DATE 06/10/1987		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845			
09	3210 X	2622	-0-	-588	-0-	290 1	2332 2	Y	-0-		98
10	4402 X	2602	-0-	-1800	-0-	261 1	2338 2	Y	3	89 1	12
						3 9					
11	4320 X	1729	-0-	-2591	-0-	170 1	1550 2	Y	8		20
						9 9					
12	4464 X	4148	-0-	-316	-0-	323 1	3804 2	Y	19		39
						21 9					
01	4464 X	4243	-0-	-221	-0-	296 1	3945 2	Y	2		41
						2 9					
*02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	67 1	3618 2	Y	1		42
						1 9					

VAQUILLAS 1629		WELL #: 5		RRCID -> 124678		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040			
09	360 N	278	-0-	-82	-0-	30 1	238 2	Y	9		14
						10 9					
10	403 N	322	-0-	-81	-0-	32 1	283 2	Y	6	15 1	5
						7 9					
11	330 N	203	-0-	-127	-0-	19 1	172 2	Y	11		16
						12 9					
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	38 1	446 2	Y	16	10 1	22
						18 9					
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	24 1	321 2	Y	4	7 1	19
						4 9					
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	7 1	354 2	Y	11	9 1	21
						12 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
VAQUILLAS 67		WELL #: 3		RRCID -> 125198		COMPL. DATE 08/27/1987			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712		
M	O	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	870 N	589	-0-	-281	-0-	63 1	502 2	Y	22		29
10	DLQ G-10	482	-0-	482	482	24 9	432 2	Y	2	23 1	8
11	DLQ G-10	378	-0-	378	860	2 9	319 2	Y	22		30
12	1306 N	446	-0-	-860	-0-	35 1	411 2	Y	-0-	9 1	21
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	45 1	605 2	Y	27	13 1	35
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30 9	600 2	Y	14	14 1	35
						11 1					
						15 9					

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 3		RRCID -> 125311		COMPL. DATE 09/25/1987			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366		
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	Y	-0-		2
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		2
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	2 1	18 2	Y	-0-		2
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	Y	-0-		2
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	Y	-0-		2
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	-0-		2

VAQUILLAS 67		WELL #: 4		RRCID -> 125464		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072		
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	47 2	Y	1		3
10	DLQ G-10	25	-0-	25	25	1 9	22 2	Y	-0-	1 1	2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25	3 1		Y	-0-		2
12	28 N	3	-0-	-25	-0-	3 2		Y	-0-		2
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	1	1 1	2
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-		2
						7 2					

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 5		RRCID -> 125960		COMPL. DATE 11/10/1987			TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330		
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	43 1	344 2	Y	-0-		14
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	31 1	273 2	Y	-0-	10 1	4
11	420 N	282	-0-	-138	-0-	28 1	254 2	Y	-0-		4
12	403 N	260	-0-	-143	-0-	20 1	240 2	Y	-0-		4
01	310 N	193	-0-	-117	-0-	13 1	180 2	Y	-0-		4
02	252 N	166	-0-	-86	-0-	3 1	163 2	Y	-0-		4

KEIDEL-TEJONES "1664"		WELL #: 6		RRCID -> 131281		COMPL. DATE 06/08/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854		
09	1320 N	910	-0-	-410	-0-	101 1	809 2	N	-0-		35
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	138 1	1236 2	N	18	47 1	6
11	1050 N	610	-0-	-440	-0-	20 9	549 2	N	1		7
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	60 1	1888 2	N	13		20
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1 9	1528 2	N	-0-		20
*02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	115 1	1393 2	N	-0-		20
						26 1					

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE	
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	163	1	1482	2	Y	12	14	11
10	1829 N	1455	-0-	-374	-0-	148	1	1297	2	Y	9		20
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	161	1	1130	2	Y	2		22
12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	9	21	10
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	163	1	1502	2	Y	12	9	13
*02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	142	1	1372	2	Y	13	12	14

VAQUILLAS 1631A		WELL #:		2	RRCID ->	133824	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	9142	PERF. 8359	-	8413
09	390 N	303	-0-	-87	-0-	33	1	263	2	Y	6		15
10	1054 N	509	-0-	-545	-0-	49	1	440	2	Y	18	24	9
11	570 N	275	-0-	-295	-0-	26	1	235	2	Y	13		22
12	310 N	241	-0-	-69	-0-	19	1	222	2	Y	-0-	5	17
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	32	1	433	2	Y	17	9	25
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	8	10	23

VAQUILLAS 1646B		WELL #:		5	RRCID ->	138516	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 8416	-	9203
09	7650 X	1372	-0-	-6278	-0-	152	1	1220	2	Y	-0-		34
10	2263 X	1365	-0-	-898	-0-	137	1	1226	2	Y	2	25	11
11	2190 X	71	-0-	-2119	-0-	7	1	64	2	Y	-0-		11
12	1860 X	1618	-0-	-242	-0-	126	1	1488	2	Y	4		15
01	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	411	1	5478	2	Y	45		60
*02	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	50	1	5008	2	Y	6		66

VAQUILLAS 1646		WELL #:		8	RRCID ->	139209	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8232	-	8478
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	106	1	848	2	Y	1		22
10	1891 N	1123	-0-	-768	-0-	112	1	1003	2	Y	7	20	9
11	1230 N	700	-0-	-530	-0-	69	1	624	2	Y	6		15
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	111	1	1305	2	Y	-0-		15
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	113	1	1509	2	Y	2		17
*02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	16	1	867	2	Y	-0-		17

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	592	-0-	-458	-0-	65	1	526	2	Y			13
10	1023 N	583	-0-	-440	-0-	58	1	522	2	Y	11	1	5
11	780 N	366	-0-	-414	-0-	36	1	327	2	Y			8
12	620 N	512	-0-	-108	-0-	40	1	472	2	Y			8
01	589 N	470	-0-	-119	-0-	33	1	437	2	Y			8
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	9	1	501	2	Y			8

VAQUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

09	810 N	725	-0-	-85	-0-	77	1	619	2	Y			36
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	29	9			Y	-0-	30	6
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	85	1	770	2	Y			73
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	74	9	947	2	Y	-0-	20	53
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	80	1	863	2	Y	16	19	50
02	868 N	777	-0-	-91	-0-	65	1	750	2	Y	18	1	44
						14	1				12	18	
						13	9						

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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

09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y			6
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y			6
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y			6
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	96	1	1132	2	Y			12
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	7	9						
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	98	1	1304	2	Y			14
						2	9						
						8	1	413	2	Y			14

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 7		RRCID -> 151724		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8357 - 9458			
M	O	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
09	150 N	144	-0-	-6	-0-			16	1	128	2	Y	-0-		5
10	155 N	112	-0-	-43	-0-			11	1	101	2	Y	-0-	4 1	1
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-			10	1	91	2	Y	-0-		1
12	155 N	119	-0-	-36	-0-			9	1	110	2	Y	-0-		1
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-			16	1	220	2	Y	1		2
								1	9						
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-			2	1	115	2	Y	-0-		2

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 4		RRCID -> 151967		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9611		PERF. 8120 - 9315					
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-			62	1	560	2	Y	-0-	5 1	4
10	868 N	521	-0-	-347	-0-			53	1	465	2	Y	3		7
								3	9						
11	840 N	353	-0-	-487	-0-			44	1	308	2	Y	1		8
								1	9						
12	651 N	488	-0-	-163	-0-			50	1	428	2	Y	9	5 1	12
								10	9						
01	527 N	466	-0-	-61	-0-			44	1	408	2	Y	13	11 1	14
								14	9						
*02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-			102	1	988	2	Y	11	12 1	13
								12	9						

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9252 - 9470					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #: 6		RRCID -> 157959		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10027		PERF. 8504 - 8540					
09	780 N	747	-0-	-33	-0-			80	1	639	2	Y	25		37
								28	9						
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-			85	1	756	2	Y	19	41 1	15
								21	9						
11	480 N	472	-0-	-8	-0-			44	1	403	2	Y	23		38
								25	9						
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-			81	1	955	2	Y	30	21 1	47
								33	9						
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-			81	1	1082	2	Y	38	23 1	62
								42	9						
*02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-			18	1	988	2	Y	20	24 1	58
								22	9						

VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #: 4		RRCID -> 158588		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8310 - 8330					
09	90 N	76	-0-	-14	-0-			8	1	68	2	Y	-0-		23
10	1209 N	609	-0-	-600	-0-			60	1	535	2	Y	13	26 1	10
								14	9						
11	1500 N	526	-0-	-974	-0-			49	1	442	2	Y	32		42
								35	9						
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-			69	1	809	2	Y	15	17 1	40
								17	9						
01	620 N	599	-0-	-21	-0-			42	1	553	2	Y	4	12 1	32
								4	9						
*02	583 N	583	-0-	-0-	-0-			10	1	558	2	Y	14	13 1	33
								15	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313		WELL #: 9		RRCID -> 159621	COMPL. DATE 08/10/1996	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 9196	- 9422			
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
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	127	1	1024	2	Y	3		38
10	DLQ G-10	819	-0-	819	819	82	1	737	2	Y	-0-	28 1	10
11	DLQ G-10	495	-0-	495	1314	49	1	446	2	Y	-0-		10
12	2100 N	1447	-0-	-653	661	113	1	1330	2	Y	4		14
01	2155 N	1494	-0-	-661	-0-	104	1	1390	2	Y	-0-		14
*02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	23	1	1219	2	Y	-0-		14
VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 7		RRCID -> 159951		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		1
10	62 X	50	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	Y	2	2 1	1
11	60 X	30	-0-	-30	-0-	2	9						
12	62 X	40	-0-	-22	-0-	3	1	26	2	Y	1		2
01	62 X	57	-0-	-5	-0-	1	9						
02	56 X	29	-0-	-27	-0-	3	1	36	2	Y	1	1 1	2
01	62 X	57	-0-	-5	-0-	4	1	51	2	Y	2	1 1	3
02	56 X	29	-0-	-27	-0-	2	9						
02	56 X	29	-0-	-27	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	1 1	2
VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 8		RRCID -> 160974		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 4		RRCID -> 172960		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8830 - 9720			
09	1140 N	600	-0-	-540	-0-	65	1	520	2	Y	14		30
10	1488 N	935	-0-	-553	-0-	15	9						
11	1020 N	757	-0-	-263	-0-	94	1	840	2	Y	1	15 1	16
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	1	9						
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	70	1	639	2	Y	44		60
*02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	48	9						
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	74	1	874	2	Y	2	19 1	43
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	2	9						
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	68	1	904	2	Y	29	20 1	52
*02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	32	9						
						21	1	1115	2	Y	41	27 1	66
						45	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #: 6		RRCID -> 176265		COMPL. DATE 01/24/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8238 - 9008					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	304	1	2757	2	Y	18	27	1	21
10	3069 X	2906	-0-	-163	-0-	20	9	2590	2	Y	18			39
11	2940 X	1711	-0-	-1229	-0-	296	1	1495	2	Y	2			41
12	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	20	9	2874	2	Y	8	33	1	16
01	3193 X	3127	-0-	-66	-0-	214	1	2808	2	Y	13	15	1	14
02	2884 X	2538	-0-	-346	-0-	335	1	2287	2	Y	13	12	1	15
						9	9							
						14	9							
						14	9							
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 7		RRCID -> 178049		COMPL. DATE 06/09/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148					
09	990 N	667	-0-	-323	-0-	71	1	572	2	N	22			33
10	899 N	687	-0-	-212	-0-	24	9	606	2	N	12	33	1	12
11	750 N	261	-0-	-489	-0-	68	1	226	2	N	9			21
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	13	9	983	2	N	48	21	1	48
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	25	1	704	2	N	8	15	1	41
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	10	9	394	2	N	9	9	1	41
						7	1							
						10	9							
VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 7		RRCID -> 178053		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912					
09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	506	1	4590	2	Y	29	45	1	35
10	5084 X	3609	-0-	-1475	-0-	32	9	3225	2	Y	14			49
11	5010 X	150	-0-	-4860	-0-	369	1	130	2	Y	1			50
12	5301 X	3040	-0-	-2261	-0-	15	9	2713	2	Y	10	32	1	28
01	5301 X	5004	-0-	-297	-0-	19	1	4502	2	Y	12	25	1	15
02	4788 X	4164	-0-	-624	-0-	1	9	3761	2	Y	13	13	1	15
						316	1							
						11	9							
						489	1							
						13	9							
						389	1							
						14	9							
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 6		RRCID -> 178542		COMPL. DATE 05/19/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775					
09	180 N	30	-0-	-150	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			3
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	324	2	Y	21	18	1	6
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	23	9	183	2	Y	11			17
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	Y	2	6	1	13
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	12	9	289	2	Y	10	6	1	17
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	Y	6	7	1	16
						2	9							
						11	9							
						5	1							
						7	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	Y	9		13
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	9	140	2	Y	-0-	8 1	5
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	16	1	93	2	Y	4		9
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	4	9	192	2	Y	4	4 1	9
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	8	5 1	12
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	9	117	2	Y	-0-	3 1	9

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

09	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	113	1	911	2	Y	34		53
10	1333 N	1078	-0-	-255	-0-	37	9	970	2	Y	-0-	33 1	20
11	1230 N	164	-0-	-1066	-0-	108	1	148	2	Y	-0-		20
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	16	1	1130	2	Y	59	24 1	55
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	65	9	1252	2	Y	44	27 1	72
*02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	94	1	1123	2	Y	21	27 1	66
						48	9						
						21	1						
						23	9						

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	2		3
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	2	9	140	2	Y	8	8 1	3
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	16	1	33	2	Y	-0-		3
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	6	3 1	6
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	11	1	103	2	Y	2	2 1	6
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	9	127	2	Y	4	3 1	7
						8	1						
						2	9						
						4	9						

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	Y	2		9
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2	9	160	2	Y	3	9 1	3
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	Y	8		11
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	2	Y	-0-	3 1	8
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	3	9	247	2	Y	11	5 1	14
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	Y	7	6 1	15
						12	9						
						5	1						
						8	9						

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
 BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
APACHE CORPORATION		027200													
LUNDELL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 107647		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910							
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 114279		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354							
09	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	170	1	2450	2	Y	32	56	1		35
						35	9								
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	234	1	3255	2	Y	20				55
						22	9								
11	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	204	1	2641	2	Y	24	39	1		40
						26	9								
12	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	195	1	2614	2	Y	1	33	1		8
						1	9								
01	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	198	1	2827	2	Y	-0-				8
*02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	207	1	2589	2	Y	22	6	1		24
						24	9								

LUNDELL 40		WELL #: 2		RRCID -> 141301		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607							
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	88	1	141	2	Y	1				1
						1	9								
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	72	1	105	2	Y	-0-	1	1		-0-
11	300 N	177	-0-	-123	-0-	68	1	109	2	Y	-0-				-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	102	1	153	2	Y	1				1
						1	9								
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	92	1	125	2	Y	-0-				1
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	92	1	133	2	Y	-0-	1	1		-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 141509		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813							
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	103	1	1490	2	Y	2	10	1		3
						2	9								
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	144	1	2006	2	Y	-0-				3
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	131	1	1692	2	Y	-0-	2	1		1
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	121	1	1623	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	115	1	1639	2	Y	-0-				1
*02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	115	1	1439	2	Y	1	1	1		1
						1	9								

LUNDELL 40		WELL #: 3		RRCID -> 141882		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446							
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	46	1	74	2	Y	-0-				-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	57	1	83	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	50	1	80	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	74	2	Y	1				1
						1	9								
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	52	1	72	2	Y	-0-				1
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	49	1	70	2	Y	-0-	1	1		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
LUNDELL RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 142406		COMPL. DATE 09/21/2002			TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	109	1	1571	2	Y	5	1 1	5
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	136	1	1891	2	Y	1		6
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	119	1	1539	2	Y	10	4 1	12
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	136	1	1826	2	Y	13	10 1	15
01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	184	1	2635	2	Y	-0-		15
*02	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	166	1	2075	2	Y	1	12 1	4

LUNDELL 40		WELL #: 4		RRCID -> 142616		COMPL. DATE 10/09/1992			TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376				
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	107	1	173	2	Y	5		5
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	73	1	107	2	Y	16	4 1	17
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	72	1	115	2	Y	-0-	16 1	1
12	310 N	215	-0-	-95	-0-	86	1	129	2	Y	-0-		1
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	90	1	123	2	Y	1		2
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	82	1	118	2	Y	-0-	2 1	-0-

LUNDELL 44		WELL #: 1		RRCID -> 144314		COMPL. DATE 01/03/1993			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702				
09	360 N	271	-0-	-89	-0-	90	1	177	2	Y	4		7
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	115	1	208	2	Y	-0-		7
11	420 N	305	-0-	-115	-0-	104	1	200	2	Y	1		8
12	279 N	187	-0-	-92	-0-	33	1	154	2	Y	-0-	7 1	1
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	150	2	Y	1		2
02	280 N	180	-0-	-100	-0-	34	1	146	2	Y	-0-		2

LUNDELL RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 177145		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493				
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-
02	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				
09	3390 X	2732	-0-	-658	-0-	908	1	1792	2	Y	29		49
10	3317 X	2671	-0-	-646	-0-	940	1	1697	2	Y	31		80
11	3210 X	3074	-0-	-136	-0-	1034	1	1990	2	Y	45		125
12	3224 X	2162	-0-	-1062	-0-	377	1	1750	2	Y	32	106 1	51
01	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	390	1	1578	2	Y	29		80
02	2856 X	1963	-0-	-893	-0-	366	1	1565	2	Y	29		109

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
LUNDELL RANCH		WELL #:		8R	RRCID -> 184779			COMPL. DATE 07/09/2001			TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	260	1	578 2	Y	8	2 1		6
							9	9						
10		868 N	781	-0-	-87	-0-	238	1	526 2	Y	15			21
							17	9						
11		900 N	803	-0-	-97	-0-	273	1	529 2	Y	1	15 1		7
							1	9						
12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	282	1	593 2	Y	-0-	5 1		2
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	282	1	617 2	Y	-0-	2 1		-0-
02		756 N	654	-0-	-102	-0-	225	1	429 2	Y	-0-			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 185326			COMPL. DATE 07/28/2001			TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224			
09		11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	766	1	11021 2	Y	29	11 1		30
							32	9						
10		9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	618	1	8612 2	Y	20			50
							22	9						
11		7020 X	6868	-0-	-152	-0-	490	1	6357 2	Y	19	36 1		33
							21	9						
12		10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	717	1	9608 2	Y	35	27 1		41
							39	9						
01		9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	635	1	9070 2	Y	31			72
							34	9						
*02		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	471	1	5897 2	Y	19	56 1		35
							21	9						

LUNDELL RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 186018			COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025			
09		540 N	391	-0-	-149	-0-	25	1	366 2	Y	-0-	1 1		-0-
							60	1	842 2	Y	-0-			-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	70	1	908 2	Y	-0-			-0-
							68	1	909 2	Y	-0-			-0-
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	56	1	800 2	Y	1			1
							1	9						
12		977 N	977	-0-	-0-	-0-	34	1	425 2	Y	1	1 1		1
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	1	9						
							34	1						
*02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	1	9						

LUNDELL RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 190019			COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485			
09		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	1137	1	2524 2	Y	19	24 1		16
							21	9						
10		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	1163	1	2573 2	Y	4			20
							4	9						
11		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	1109	1	2151 2	Y	21	14 1		27
							23	9						
12		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	1172	1	2462 2	Y	28	22 1		33
							31	9						
01		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	1252	1	2740 2	Y	31	43 1		21
							34	9						
02		3444 X	2948	-0-	-496	-0-	1007	1	1921 2	Y	18			39
							20	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	132	1	1898	2	Y	19	22
						21	9					
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	104	1	1454	2	Y	24	46
						26	9					
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	166	1	2158	2	Y	16	29
						18	9				33	1
12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	191	1	2553	2	Y	29	35
						32	9				23	1
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	150	1	2141	2	Y	17	52
						19	9					
*02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	131	1	1645	2	Y	-0-	12
											40	1

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877												

09	2520 N	1958	-0-	-562	-0-	596	1	1323	2	Y	35	29
						39	9				36	1
10	2139 N	1346	-0-	-793	-0-	413	1	913	2	Y	18	47
						20	9					
11	1950 N	1025	-0-	-925	-0-	342	1	664	2	Y	17	31
						19	9				33	1
12	2015 N	1932	-0-	-83	-0-	623	1	1309	2	Y	-0-	6
						711	1	1556	2	Y	15	10
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	17	9				11	1
						737	1	1407	2	Y	22	32
						24	9					

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626												

09	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	572	1	8235	2	Y	50	53
						55	9				44	1
10	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	636	1	8856	2	Y	40	93
						44	9					
11	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	686	1	8892	2	Y	50	76
						55	9				67	1
12	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	517	1	6931	2	Y	37	51
						41	9				62	1
01	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	599	1	8554	2	Y	36	87
						40	9					
*02	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	623	1	7796	2	Y	53	73
						58	9				67	1

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278												

09	1710 N	1414	-0-	-296	-0-	439	1	975	2	Y	-0-	-0-
						344	1	762	2	Y	-0-	-0-
10	1333 N	1106	-0-	-227	-0-	359	1	696	2	Y	-0-	-0-
						470	1	988	2	Y	-0-	-0-
11	1410 N	1055	-0-	-355	-0-	363	1	795	2	Y	-0-	-0-
						195	1	373	2	Y	11	11
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	12	9					
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-							
02	980 N	580	-0-	-400	-0-							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
LUNDELL RANCH		WELL #:		16ST	RRCID ->	197378	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	9909 - 10529		
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	

09		794 N	794	-0-	-0-	-0-	243	1	540	2	Y	10	24 1	8
							11	9						
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	268	1	593	2	Y	4		12
							4	9						
11		900 N	845	-0-	-55	-0-	281	1	546	2	Y	16	8 1	20
							18	9						
12		806 N	682	-0-	-124	-0-	220	1	462	2	Y	-0-	16 1	4
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	243	1	531	2	Y	-0-	4 1	-0-
02		784 N	754	-0-	-30	-0-	259	1	494	2	Y	1		1
							1	9						

LUNDELL RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	199217	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10604 - 11334		
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	394	1	874	2	Y	-0-		-0-
10		1054 N	952	-0-	-102	-0-	296	1	656	2	Y	-0-		-0-
11		990 N	614	-0-	-376	-0-	209	1	405	2	Y	-0-		-0-
12		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	413	1	868	2	Y	-0-		-0-
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	241	1	527	2	Y	-0-		-0-
*02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	245	1	468	2	Y	-0-		-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		15RD	RRCID ->	200357	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	11137 - 11166		
09		4710 X	3883	-0-	-827	-0-	1206	1	2677	2	Y	-0-		-0-
10		7068 X	6815	-0-	-253	-0-	2116	1	4681	2	Y	16		16
							18	9						
11		6840 X	6761	-0-	-79	-0-	2293	1	4445	2	Y	21	11 1	26
							23	9						
12		7068 X	6132	-0-	-936	-0-	1968	1	4133	2	Y	28	21 1	33
							31	9						
01		7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	2259	1	4943	2	Y	25	41 1	17
							28	9						
*02		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	1974	1	3766	2	Y	13		30
							14	9						

LUNDELL RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	200450	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9898 - 9933		
09		6030 X	4202	-0-	-1828	-0-	1296	1	2878	2	Y	25	13 1	21
							28	9						
10		4402 X	2975	-0-	-1427	-0-	916	1	2027	2	Y	29		50
							32	9						
11		3300 X	1691	-0-	-1609	-0-	571	1	1106	2	Y	13	35 1	28
							14	9						
12		4340 X	1187	-0-	-3153	-0-	380	1	799	2	Y	7	23 1	12
							8	9						
01		92 X	92	-0-	-0-	-0-	29	1	63	2	Y	-0-	12 1	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LUNDELL 40		WELL #:		5	RRCID ->	205317	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10401 - 11354		
09		2910 X	2904	-0-	-6	-0-	1093	1	1764	2	Y	43		84
							47	9						
10		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	1218	1	1779	2	Y	58	65 1	77
							64	9						
11		2970 X	2909	-0-	-61	-0-	1111	1	1772	2	Y	24	73 1	28
							26	9						
12		3069 X	2901	-0-	-168	-0-	1144	1	1722	2	Y	32		60
							35	9						
01		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	1146	1	1569	2	Y	38		98
							42	9						
*02		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	992	1	1436	2	Y	34	90 1	42
							37	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
LUNDELL 44		WELL #: 4		RRCID -> 206814		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	884	-0-	-16	-0-	296	1	584	2	Y	4		7
						4	9						
10	806 N	780	-0-	-26	-0-	278	1	502	2	Y	-0-		7
11	930 N	449	-0-	-481	-0-	153	1	295	2	Y	1		8
						1	9						
12	899 N	386	-0-	-513	-0-	68	1	318	2	Y	-0-	7 1	1
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	91	1	369	2	Y	4		5
						4	9						
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	79	1	338	2	Y	1		6
						1	9						
LUNDELL 40		WELL #: 8		RRCID -> 206815		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735				
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	392	1	632	2	Y	27		40
						30	9						
10	1240 N	607	-0-	-633	-0-	244	1	356	2	Y	6	31 1	15
						7	9						
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	489	1	780	2	Y	17	14 1	18
						19	9						
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	474	1	714	2	Y	1		19
						1	9						
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	409	1	560	2	Y	13		32
						14	9						
*02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	393	1	569	2	Y	35	30 1	37
						39	9						
LUNDELL 40		WELL #: 9		RRCID -> 206988		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794				
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	490	1	790	2	Y	25		58
						28	9						
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	530	1	775	2	Y	23	45 1	36
						25	9						
11	1380 N	1099	-0-	-281	-0-	420	1	670	2	Y	8	35 1	9
						9	9						
12	1364 N	1062	-0-	-302	-0-	423	1	637	2	Y	2		11
						2	9						
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	445	1	609	2	Y	-0-		11
*02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	416	1	603	2	Y	-0-	10 1	1
LUNDELL 40		WELL #: 7		RRCID -> 208103		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386				
09	1800 N	1395	-0-	-405	-0-	521	1	840	2	Y	31		45
						34	9						
10	1984 N	1586	-0-	-398	-0-	630	1	919	2	Y	34	34 1	45
						37	9						
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	588	1	938	2	Y	32	43 1	34
						35	9						
12	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	547	1	824	2	Y	18		52
						20	9						
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	603	1	825	2	Y	-0-		52
*02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	545	1	789	2	Y	-0-	48 1	4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
LUNDELL 44		WELL #: 5		RRCID -> 208757		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820		
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
09	2370 X	2220	-0-	-150	-0-	739 1	1459 2	Y	20	41
10	2418 X	2160	-0-	-258	-0-	22 9	770 1	1390 2	Y	41
11	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	791 1	1524 2	Y	33	74
12	2294 X	1743	-0-	-551	-0-	36 9	307 1	1426 2	Y	9
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	10 9	332 1	1344 2	Y	21
*02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	23 9	325 1	1390 2	Y	23
						25 9				64

LUNDELL RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 209639		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564		
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	414 1	919 2	Y	-0-	4 1
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	297 1	657 2	Y	-0-	-0-
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	303 1	587 2	Y	-0-	-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	373 1	784 2	Y	-0-	-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	402 1	879 2	Y	-0-	-0-
*02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	374 1	714 2	Y	1	1
						1 9				

LUNDELL RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 209640		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984		
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	179 1	396 2	Y	-0-	-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	199 1	440 2	Y	-0-	-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	182 1	353 2	Y	-0-	-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	182 1	383 2	Y	-0-	-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	169 1	371 2	Y	-0-	-0-
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	168 1	320 2	Y	1	1
						1 9				

FROST 39		WELL #: 1		RRCID -> 209860		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443		
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	664 1	1684 2	Y	-0-	72
10	3100 N	3196	-0-	96	96	880 1	2316 2	Y	-0-	72
11	2655 N	2559	-0-	-96	-0-	725 1	1834 2	Y	-0-	72
12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	757 1	1868 2	Y	-0-	72
01	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	732 1	1713 2	Y	-0-	72
*02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	727 1	1766 2	Y	-0-	72

FROST 39		WELL #: 2		RRCID -> 209869		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409		
09	2850 X	2795	-0-	-55	-0-	791 1	2004 2	Y	-0-	58
10	2573 X	2545	-0-	-28	-0-	701 1	1844 2	Y	-0-	58
11	2580 X	2344	-0-	-236	-0-	664 1	1680 2	Y	-0-	58
12	2883 X	2578	-0-	-305	-0-	744 1	1834 2	Y	-0-	58
01	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	824 1	1929 2	Y	-0-	58
*02	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	725 1	1763 2	Y	-0-	58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200											
FROST 45			WELL #: 3		RRCID -> 211349		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	242	1	869	2	Y	7			121
						8	9							
10	961 X	954	-0-	-7	-0-	227	1	724	2	Y	3			124
						3	9							
11	930 X	728	-0-	-202	-0-	229	1	497	2	Y	2			126
						2	9							
12	1147 X	656	-0-	-491	-0-	116	1	536	2	Y	4	83	1	47
						4	9							
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	144	1	585	2	Y	8			55
						9	9							
*02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	159	1	680	2	Y	7			62
						8	9							

FROST 45			WELL #: 6		RRCID -> 214923		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668				

09	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	331	1	1188	2	Y	20			141
						22	9							
10	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	364	1	1159	2	Y	5			146
						6	9							
11	1380 N	654	-0-	-726	-0-	206	1	446	2	Y	2			148
						2	9							
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	403	1	1868	2	Y	47	98	1	97
						52	9							
01	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	289	1	1169	2	Y	11			108
						12	9							
*02	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	240	1	1026	2	Y	11			119
						12	9							

LUNDELL RANCH			WELL #: 22		RRCID -> 215498		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865				

09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	604	1	1340	2	Y	29	38	1	24
						32	9							
10	1922 N	1226	-0-	-696	-0-	375	1	829	2	Y	20			44
						22	9							
11	1770 N	1260	-0-	-510	-0-	422	1	818	2	Y	18	31	1	31
						20	9							
12	2046 N	1426	-0-	-620	-0-	456	1	957	2	Y	12	25	1	18
						13	9							
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	551	1	1205	2	Y	1	18	1	1
						1	9							
*02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	646	1	1232	2	Y	-0-			1

DESPAIN 42			WELL #: 2		RRCID -> 216719		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518				

09	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	665	1	1686	2	Y	-0-			21
10	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	562	1	1479	2	Y	-0-			21
11	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	557	1	1410	2	Y	-0-			21
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	678	1	1672	2	Y	-0-			21
01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	714	1	1672	2	Y	-0-			21
*02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	620	1	1506	2	Y	-0-			21

DE SPAIN 42			WELL #: 1		RRCID -> 223405		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850				

09	870 N	683	-0-	-187	-0-	193	1	490	2	Y	-0-			13
10	930 N	335	-0-	-595	-0-	92	1	243	2	Y	-0-			13
11	900 N	580	-0-	-320	-0-	164	1	416	2	Y	-0-			13
12	713 N	616	-0-	-97	-0-	178	1	438	2	Y	-0-			13
01	DLQ G-10	524	-0-	524	-0-	157	1	367	2	Y	-0-			13
02	DLQ G-10	579	-0-	579	-0-	1103	1	410	2	Y	-0-			13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
LUNDELL RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 233848		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 11282	
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
09	3570 X	1996	-0-	-1574	-0-	614 1	1364 2	Y	16
						18 9			29 1
10	3689 X	3416	-0-	-273	-0-	1053 1	2330 2	Y	30
						33 9			44
11	3570 X	3206	-0-	-364	-0-	1081 1	2096 2	Y	26
						29 9			31 1
12	3472 X	3153	-0-	-319	-0-	1005 1	2112 2	Y	33
						36 9			31 1
01	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	1117 1	2443 2	Y	42
						46 9			54 1
*02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	1068 1	2038 2	Y	27
						30 9			56

BXP OPERATING, LLC		042191		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
BAILEY-REESE		WELL #: 1		RRCID -> 195751		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328	
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
09	2250 N	2012	-0-	-238	-0-	2012 2		N	-0-
10	2387 N	1954	-0-	-433	-0-	1943 2	11 9	N	10
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-
12	3100 N	3394	-0-	294	-0-	3394 2		N	-0-
01	1953 N	1388	-0-	-565	-0-	1388 2		N	-0-
02	2044 N	977	-0-	-1067	-0-	977 2		N	-0-

VILLARREAL		042191		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
WELL #: 2		RRCID -> 214092		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718			
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
09	2850 X	2549	-0-	-301	-0-	2549 2		N	-0-
10	2945 X	1886	-0-	-1059	-0-	1886 2		N	-0-
11	2850 X	2281	-0-	-569	-0-	2281 2		N	-0-
12	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		N	-0-
01	2635 X	2250	-0-	-385	-0-	2250 2		N	-0-
02	2380 X	2008	-0-	-372	-0-	2008 2		N	-0-

VILLAREAL		135401		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
WELL #: 4		RRCID -> 220129		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796			
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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

VILLARREAL		135401		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
WELL #: 5		RRCID -> 222843		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032			
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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CARRIZO OIL & GAS, INC.		135401		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
BRISCOE N		WELL #: 1		RRCID -> 204720		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9141 - 9276	
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
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
CARRIZO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		135401								
BRISCOE N		WELL #:		2	RRCID ->	210450	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8491 - 8584
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
EL GATO		WELL #:		10	RRCID ->	118871	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8461 - 8645
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	82	1	568	2	Y	-0-	258
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	71	1	547	2	Y	10	258
						11	9					
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	77	1	624	2	Y	13	258
						14	9					
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	75	1	668	2	Y	5	258
						6	9					
*01	DLQ G-10	762	-0-	762	762	131	1	609	2	Y	20	258
						22	9					
02	DLQ G-10	633	-0-	633	1395	84	1	549	2	Y	-0-	258
EL GATO		WELL #:		12	RRCID ->	119681	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	8679 - 8770
09	600 N	423	-0-	-177	-0-	53	1	370	2	Y	-0-	-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	65	1	496	2	Y	-0-	-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	74	1	596	2	Y	-0-	-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	67	1	602	2	Y	-0-	-0-
*01	DLQ G-10	656	-0-	656	656	116	1	540	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	542	-0-	542	1198	72	1	470	2	Y	-0-	-0-
EL GATO		WELL #:		13	RRCID ->	121860	COMPL. DATE	02/08/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8101 - 8290
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
EL GATO		WELL #:		14	RRCID ->	122844	COMPL. DATE	11/14/1986	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8530 - 8716
09	2550 X	1556	-0-	-994	-0-	195	1	1361	2	Y	-0-	-0-
10	2635 X	830	-0-	-1805	-0-	96	1	734	2	Y	-0-	-0-
11	2550 X	788	-0-	-1762	-0-	87	1	701	2	Y	-0-	-0-
12	2201 X	623	-0-	-1578	-0-	63	1	560	2	Y	-0-	-0-
*01	DLQ G-10	2179	-0-	2179	2179	385	1	1794	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	789	-0-	789	2968	105	1	684	2	Y	-0-	-0-
EL GATO		WELL #:		17	RRCID ->	125456	COMPL. DATE	10/03/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8605 - 8785
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
EL GATO		WELL #:		11	RRCID ->	131897	COMPL. DATE	08/25/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8102 - 8112
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EL GATO		WELL #:		15	RRCID ->	143249	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8118 - 8136
09	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	358	1	2491	2	Y	-0-	-0-
10	2914 X	2724	-0-	-190	-0-	314	1	2410	2	Y	-0-	-0-
11	2820 X	2575	-0-	-245	-0-	284	1	2291	2	Y	-0-	-0-
12	2945 X	2633	-0-	-312	-0-	265	1	2368	2	Y	-0-	-0-
*01	DLQ G-10	2672	-0-	2672	-0-	2672	472	1	2200	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	2451	-0-	2451	-0-	5123	325	1	2126	2	Y	-0-

EL GATO		WELL #:		22	RRCID ->	147704	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8206 - 8215
09	3780 X	2986	-0-	-794	-0-	375	1	2611	2	Y	-0-	-0-
10	3379 X	2444	-0-	-935	-0-	282	1	2162	2	Y	-0-	-0-
11	3270 X	1678	-0-	-1592	-0-	185	1	1493	2	Y	-0-	-0-
12	3100 X	2889	-0-	-211	-0-	291	1	2598	2	Y	-0-	-0-
*01	DLQ G-10	2705	-0-	2705	-0-	478	1	2227	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2455	-0-	2455	-0-	5160	325	1	2130	2	Y	-0-

EL GATO		WELL #:		25	RRCID ->	188726	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7912 - 8614
09	1440 X	954	-0-	-486	-0-	120	1	834	2	Y	-0-	-0-
10	1488 X	756	-0-	-732	-0-	87	1	669	2	Y	-0-	-0-
11	1440 X	758	-0-	-682	-0-	84	1	674	2	Y	-0-	-0-
12	1116 X	172	-0-	-944	-0-	17	1	155	2	Y	-0-	-0-
*01	DLQ G-10	1034	-0-	1034	-0-	1034	183	1	851	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	527	-0-	527	-0-	1561	70	1	457	2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	200686	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8368 - 8550
09	2430 X	1886	-0-	-544	-0-	237	1	1649	2	Y	-0-	95 1
10	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	623	1	4782	2	Y	-0-	-0-
11	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	941	1	7595	2	Y	-0-	-0-
12	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	612	1	5468	2	Y	-0-	-0-
*01	DLQ G-10	2314	-0-	2314	-0-	409	1	1905	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1703	-0-	1703	-0-	4017	226	1	1477	2	Y	-0-

EL GATO A		WELL #:		29	RRCID ->	218537	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	9109	PERF.	8040 - 8870
09	2430 N	1478	-0-	-952	-0-	186	1	1292	2	N	-0-	166
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	202	1	1554	2	N	-0-	166
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	197	1	1595	2	N	-0-	166
12	1519 N	938	-0-	-581	-0-	95	1	843	2	N	-0-	166
*01	1767 N	747	-0-	-1020	-0-	132	1	615	2	N	-0-	166
02	1680 N	578	-0-	-1102	-0-	77	1	501	2	N	-0-	166

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
CHROMA OPERATING, INC.		//CONT.// 153257											
RUSSELL-WINCH		WELL #: 1		RRCID -> 108652		COMPL. DATE 12/16/1983				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878			
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
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	40	1	217	2	Y	1	1	3
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	46	1	236	2	Y	2	3	2
11	240 N	149	-0-	-91	-0-	28	1	121	2	Y	-0-		2
12	279 N	118	-0-	-161	-0-	21	1	97	2	Y	-0-	1	1
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	37	1	161	2	Y	1	1	1
02	DLQ G-10	59	-0-	59	258	10	1	49	2	Y	-0-	1	-0-
RUSSELL-WINCH		WELL #: 5		RRCID -> 111905		COMPL. DATE 08/20/1984				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639			
09	8550 X	7032	-0-	-1518	-0-	1086	1	5913	2	Y	30	16	31
10	8835 X	6814	-0-	-2021	-0-	1069	1	5508	2	Y	215	243	3
11	7920 X	5841	-0-	-2079	-0-	1107	1	4734	2	Y	-0-		3
12	7688 X	5721	-0-	-1967	-0-	1020	1	4670	2	Y	28	27	4
01	DLQ G-10	6282	-0-	6282	6282	1139	1	4920	2	Y	203	201	6
02	DLQ G-10	5268	-0-	5268	11550	893	1	4327	2	Y	44	46	4
RUSSELL-WINCH		WELL #: 6		RRCID -> 120415		COMPL. DATE 02/13/1986				TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486			
09	810 N	649	-0-	-161	-0-	100	1	546	2	Y	3	2	3
10	775 N	637	-0-	-138	-0-	103	1	531	2	Y	3	6	-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	131	1	558	2	Y	-0-		-0-
12	682 N	556	-0-	-126	-0-	99	1	455	2	Y	2	2	-0-
01	DLQ G-10	574	-0-	574	574	107	1	465	2	Y	2	1	1
02	DLQ G-10	529	-0-	529	1103	89	1	434	2	Y	5	5	1
RUSSELL - WINCH STATE		WELL #: 7		RRCID -> 128572		COMPL. DATE 09/19/1988				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730			
09	3300 X	2598	-0-	-702	-0-	402	1	2184	2	Y	11	6	16
10	3162 X	3084	-0-	-78	-0-	498	1	2565	2	Y	19	29	6
11	3060 X	2916	-0-	-144	-0-	553	1	2363	2	Y	-0-		6
12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	539	1	2469	2	Y	14	14	6
01	DLQ G-10	2864	-0-	2864	2864	536	1	2319	2	Y	8	7	7
02	DLQ G-10	2677	-0-	2677	5541	453	1	2199	2	Y	23	23	7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
CHROMA OPERATING, INC.		//CONT.// 153257											
RUSSELL - WINCH		WELL #: 8		RRCID -> 132796		COMPL. DATE 12/02/1989			TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4860 X	2038	-0-	-2822	-0-	316	1	1719	2	Y	3	5 1	15
10	5022 X	325	-0-	-4697	-0-	52	1	272	2	Y	1	3 1	13
11	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-	1	9			Y	-0-		13
12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	799	1	3661	2	Y	22	21 1	14
01	DLQ G-10	109	-0-	109	109	24	9	88	2	Y	-0-		14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	109	21	1			Y	-0-		14
RUSSELL-WINCH		WELL #: 9		RRCID -> 143294		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112				
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	155	1	848	2	Y	6	2 1	8
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	162	1	831	2	Y	5	9 1	4
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	169	1	720	2	Y	-0-		4
12	837 N	666	-0-	-171	-0-	119	1	545	2	Y	2	3 1	3
01	DLQ G-10	678	-0-	678	678	127	1	549	2	Y	2	2 1	3
02	DLQ G-10	571	-0-	571	1249	97	1	468	2	Y	5	5 1	3
WELHAUSEN, J.R.		WELL #: 2		RRCID -> 146609		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376				
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	214	1	1166	2	Y	11	3 1	8
10	1519 N	1236	-0-	-283	-0-	200	1	1030	2	Y	5	11 1	2
11	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	234	1	998	2	Y	-0-		2
12	1426 N	1291	-0-	-135	-0-	230	1	1054	2	Y	6	6 1	2
01	DLQ G-10	1542	-0-	1542	1542	288	1	1248	2	Y	5	4 1	3
02	DLQ G-10	1143	-0-	1143	2685	193	1	940	2	Y	9	10 1	2
RUSSELL-WINCH		WELL #: 13		RRCID -> 148168		COMPL. DATE 01/16/1994			TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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				
09	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	744	1	4049	2	Y	21	11 1	32
10	4650 X	4586	-0-	-64	-0-	743	1	3828	2	Y	14	43 1	3
11	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	891	1	3803	2	Y	2		5
12	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	864	1	3964	2	Y	31	23 1	13
01	DLQ G-10	5049	-0-	5049	5049	948	1	4099	2	Y	2	13 1	2
02	DLQ G-10	4905	-0-	4905	9954	830	1	4028	2	Y	43	43 1	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CHROMA OPERATING, INC.		//CONT.//		153257									
RUSSELL-WINCH		WELL #:		16	RRCID ->	166302	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8462 - 8564	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	167838	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8862 - 8888	
09	3180 X	2833	-0-	-347	-0-	438	1	2382	2	Y	12	7 1	17
						13	9						
10	3255 X	2986	-0-	-269	-0-	483	1	2484	2	Y	17	28 1	6
						19	9						
11	3150 X	2954	-0-	-196	-0-	561	1	2392	2	Y	1		7
						1	9						
12	3224 X	2865	-0-	-359	-0-	511	1	2340	2	Y	13	13 1	7
						14	9						
01	DLQ G-10	3025	-0-	3025	3025	566	1	2449	2	Y	9	8 1	8
						10	9						
02	DLQ G-10	2682	-0-	2682	5707	454	1	2203	2	Y	23	23 1	8
						25	9						

RUSSELL-WINCH		WELL #:		17	RRCID ->	169843	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	8610 - 8640	
09	3960 X	3686	-0-	-274	-0-	569	1	3097	2	Y	18	9 1	24
						20	9						
10	4092 X	2751	-0-	-1341	-0-	446	1	2296	2	Y	8	26 1	6
						9	9						
11	3960 X	3878	-0-	-82	-0-	736	1	3142	2	Y	-0-		6
12	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	739	1	3389	2	Y	24	19 1	11
						26	9						
01	DLQ G-10	3983	-0-	3983	3983	745	1	3226	2	Y	11	10 1	12
						12	9						
02	DLQ G-10	3968	-0-	3968	7951	671	1	3258	2	Y	35	34 1	13
						39	9						

WINCH, L.-STATE		WELL #:		18	RRCID ->	192926	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10044	PERF.	8894 - 8914	
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-		13
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-		13
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-		13
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13

RUSSELL-WINCH		WELL #:		19	RRCID ->	192943	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	8770 - 8972	
09	3000 N	3600	-0-	600	600	553	1	3014	2	Y	30	8 1	27
						33	9						
10	3100 N	2834	-0-	-266	334	460	1	2368	2	Y	5	26 1	6
						6	9						
11	2880 N	2546	-0-	-334	-0-	483	1	2063	2	Y	-0-		6
12	1209 X	1058	-0-	-151	-0-	189	1	869	2	Y	-0-	5 1	1
01	DLQ G-10	1755	-0-	1755	1755	328	1	1419	2	Y	7	4 1	4
						8	9						
02	DLQ G-10	2516	-0-	2516	4271	425	1	2063	2	Y	25	22 1	7
						28	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257														
RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2340 X	2060	-0-	-280	-0-	319	1	1732	2	Y	8	5	1	13
10	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	364	1	1873	2	Y	13	21	1	5
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	398	1	1695	2	Y	-0-			5
12	2139 N	1992	-0-	-147	-0-	355	1	1627	2	Y	9	9	1	5
01	DLQ G-10	2186	-0-	2186	2186	409	1	1769	2	Y	7	6	1	6
02	DLQ G-10	2093	-0-	2093	4279	354	1	1719	2	Y	18	18	1	6

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095														
09	6420 X	3186	-0-	-3234	-0-	493	1	2682	2	Y	10	7	1	20
10	5270 X	3574	-0-	-1696	-0-	546	1	2813	2	Y	195	14	1	201
11	4530 X	3908	-0-	-622	-0-	742	1	3166	2	Y	-0-	180	1	21
12	4402 X	4370	-0-	-32	-0-	743	1	3406	2	Y	201	203	1	19
01	DLQ G-10	4767	-0-	4767	4767	856	1	3702	2	Y	190	179	1	30
02	DLQ G-10	3389	-0-	3389	8156	577	1	2802	2	Y	9	9	1	30

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519														
09	15060 X	13623	-0-	-1437	-0-	1564	1	11785	2	Y	249	210	1	300
10	15562 X	11057	-0-	-4505	-0-	1501	1	9350	2	Y	187	405	1	82
11	15000 X	10647	-0-	-4353	-0-	1550	1	8792	2	Y	277			359
12	14074 X	12730	-0-	-1344	-0-	1691	1	10776	2	Y	239	426	1	172
01	DLQ G-10	13430	-0-	13430	13430	1731	1	11341	2	Y	325	402	1	95
02	DLQ G-10	10937	-0-	10937	24367	1492	1	9226	2	Y	199	204	1	90

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233														
09	4830 X	1998	-0-	-2832	-0-	317	1	1675	2	Y	5	5	1	115
10	8990 X	6224	-0-	-2766	-0-	846	1	5352	2	Y	24	26	1	113
11	8700 X	5599	-0-	-3101	-0-	832	1	4577	2	Y	173			286
12	8990 X	2787	-0-	-6203	-0-	493	1	2277	2	Y	15	13	1	288
01	DLQ G-10	1860	-0-	1860	1860	341	1	1519	2	Y	-0-	5	1	283
02	DLQ G-10	1773	-0-	1773	3633	319	1	1454	2	Y	-0-	4	1	279

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257															
RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

09	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	1311	1	63	9	6924	2	Y	57	19 1	127
10	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	1124	1	39	9	7109	2	Y	35	35 1	127
11	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	1196	1	6	9	6584	2	Y	5		132
12	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	1405	1	41	9	6487	2	Y	37	37 1	132
01	DLQ G-10	8273	-0-	8273	8273	1513	1	23	9	6737	2	Y	21	21 1	132
02	DLQ G-10	7678	-0-	7678	15951	1376	1	21	9	6281	2	Y	19	19 1	132

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930															
09	5910 X	4604	-0-	-1306	-0-	713	1	12	9	3879	2	Y	11	11 1	133
10	4805 X	4215	-0-	-590	-0-	684	1	12	9	3519	2	Y	11	17 1	127
11	4650 X	827	-0-	-3823	-0-	157	1			670	2	Y	-0-		127
12	4743 X	4697	-0-	-46	-0-	837	1	24	9	3836	2	Y	22	22 1	127
01	DLQ G-10	4825	-0-	4825	4825	903	1	19	9	3903	2	Y	17	12 1	132
02	DLQ G-10	4378	-0-	4378	9203	747	1	3	9	3628	2	Y	3	11 1	124

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326															
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-		80
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-		80
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	5	2	Y	-0-		80
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2			Y	-0-		80
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		80
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		80

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832															
09	13050 X	6455	-0-	-6595	-0-	999	1	17	9	5439	2	Y	15	15 1	86
10	13485 X	7554	-0-	-5931	-0-	1223	1	34	9	6297	2	Y	31	31 1	86
11	11340 X	5807	-0-	-5533	-0-	1101	1			4706	2	Y	-0-		86
12	10354 X	4801	-0-	-5553	-0-	853	1	25	9	3923	2	Y	23	23 1	86
01	DLQ G-10	3962	-0-	3962	3962	686	1	300	9	2976	2	Y	273	205 1	154
02	DLQ G-10	8440	-0-	8440	12402	1436	1	23	9	6981	2	Y	21	21 1	154

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CHROMA OPERATING, INC.		//CONT.// 153257										
RUSSELL-WINCH		WELL #: 30		RRCID -> 269266		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	518 1	2737 2	Y	8	8 1		261
10	4774 X	2915	-0-	-1859	-0-	398 1	2517 2	Y	-0-	12 1		249
11	3990 X	2433	-0-	-1557	-0-	374 1	2059 2	Y	-0-			249
12	4123 X	2286	-0-	-1837	-0-	405 1	1869 2	Y	11	11 1		249
01	DLQ G-10	2348	-0-	2348	2348	431 1	1917 2	Y	-0-	6 1		243
02	DLQ G-10	2071	-0-	2071	4419	372 1	1699 2	Y	-0-	5 1		238
RUSSELL-WINCH		WELL #: 31		RRCID -> 269949		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8506 - 9250		
09	0 W	2320	-0-	2320	26356	359 1	1955 2	Y	5	5 1		252
10	28341 X	1985	-0-	-26356	-0-	322 1	1663 2	Y	-0-	8 1		244
11	2310 X	1328	-0-	-982	-0-	252 1	1076 2	Y	-0-			244
12	2387 X	1179	-0-	-1208	-0-	210 1	962 2	Y	6	6 1		244
01	2387 X	1356	-0-	-1031	-0-	255 1	1100 2	Y	1	3 1		242
02	2156 X	1481	-0-	-675	-0-	253 1	1228 2	Y	-0-	4 1		238
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		RRCID -> 121713		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 9203 - 9379		
VAQUILLAS 1647		WELL #: 1										
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	121 1	968 2	Y	7			25
10	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	144 1	1290 2	Y	13	26 1		12
11	1230 N	885	-0-	-345	-0-	87 1	790 2	Y	7			19
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	92 1	1087 2	Y	-0-			19
01	DLQ G-10	941	-0-	941	941	66 1	875 2	Y	-0-			19
02	DLQ G-10	1067	-0-	1067	2008	20 1	1047 2	Y	-0-			19
VAQUILLAS 2059		WELL #: 1		RRCID -> 140516		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8226 - 9157		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

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
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		1
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	36	1	313	2	Y	4		5
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	4	1	379	2	Y	1		6
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	1	1	464	2	Y	6	5 1	7
01	DLQ G-10	392	-0-	392	392	7	1	344	2	Y	10	6 1	11
02	DLQ G-10	285	-0-	285	677	11	1	251	2	Y	7	10 1	8
						8	9						

 VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	67	1	606	2	Y	4	6 1	5
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	4	1	543	2	Y	3		8
11	480 N	370	-0-	-110	-0-	62	1	322	2	Y	2		10
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	3	1	592	2	Y	7	7 1	10
01	DLQ G-10	759	-0-	759	759	46	1	672	2	Y	13	9 1	14
02	DLQ G-10	519	-0-	519	1278	2	1	463	2	Y	7	12 1	9
						8	9						

 VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	75	1	677	2	Y	-0-	7 1	5
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	112	1	977	2	Y	10		15
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	11	1	463	2	Y	1		16
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	66	1	1245	2	Y	7	14 1	9
01	DLQ G-10	472	-0-	472	472	1	1	415	2	Y	11	9 1	11
02	DLQ G-10	174	-0-	174	646	8	1	151	2	Y	6	9 1	8
						45	1						
						12	1						
						16	1						
						7	9						

 VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-		3
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-		3
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-		3
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	4	1 1	6
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	4	1	51	2	Y	9	6 1	9
02	DLQ G-10	51	-0-	51	118	10	1	39	2	Y	7	8 1	8
						4	1						
						8	9						

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	9	1	77	2	Y	1			1
						1	9							
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	10	1	72	2	Y	-0-			1
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	Y	8	3	1	6
						9	9							
01	DLQ G-10	241	-0-	241	241	22	1	206	2	Y	12	6	1	12
						13	9							
02	DLQ G-10	47	-0-	47	288	4	1	40	2	Y	3	11	1	4
						3	9							

 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

09	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	236	1	3615	2	Y	-0-			-0-
10	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	378	1	5271	2	Y	35	27	0	8
						39	9							
11	4650 X	4062	-0-	-588	-0-	262	1	3767	2	Y	30	32	0	6
						33	9							
12	4805 X	3572	-0-	-1233	-0-	232	1	3320	2	Y	18	21	0	3
						20	9							
01	DLQ G-10	3114	-0-	3114	3114	188	1	2905	2	Y	19	17	0	5
						21	9							
02	DLQ G-10	2642	-0-	2642	5756	140	1	2487	2	Y	14	17	0	2
						15	9							

 LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

09	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-			-0-
10	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-			-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-			-0-
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	977	-0-	977	977	977	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1537	-0-	1537	2514	1537	2			Y	-0-			-0-

 MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF. 11637 - 11756

09	2629 N	2159	-0-	-470	-0-	2159	2			N	-0-			-0-
10	2790 X	1980	-0-	-810	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
11	2700 X	1940	-0-	-760	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-			-0-
01	2790 X	2677	-0-	-113	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
*02	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

09	1772 N	563	-0-	-1209	-0-	42	1	521	2	Y	-0-			-0-
10	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	89	1	1037	2	Y	-0-			-0-
11	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	101	1	1207	2	Y	-0-			-0-
12	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	358	1	4538	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5316	-0-	5316	5316	407	1	4909	2	Y	-0-			-0-
*02	7137 X	1821	-0-	-5316	-0-	150	1	1671	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 3		RRCID -> 090016		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 7		RRCID -> 091090		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781						
09	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	104	1	1598	2	Y	-0-			-0-
10	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	124	1	1723	2	Y	21	16	0	5
						23	9							
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	121	1	1739	2	Y	23	23	0	5
						25	9							
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	138	1	1976	2	Y	24	25	0	4
						26	9							
01	DLQ G-10	1459	-0-	1459	1459	88	1	1358	2	Y	12	13	0	3
						13	9							
*02	2800 N	1863	-0-	-937	522	98	1	1741	2	Y	22	22	0	3
						24	9							

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 7		RRCID -> 093010		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477						
09	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	403	1	5013	2	Y	-0-			-0-
10	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	427	1	4990	2	Y	-0-			-0-
11	4890 X	4304	-0-	-586	-0-	333	1	3971	2	Y	-0-			-0-
12	5053 X	4681	-0-	-372	-0-	342	1	4339	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4614	-0-	4614	4614	353	1	4261	2	Y	-0-			-0-
*02	8872 X	4258	-0-	-4614	-0-	351	1	3907	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 094764		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420						
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	114	1	1752	2	Y	-0-			-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	74	1	1030	2	Y	7	5	0	2
						8	9							
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	90	1	1288	2	Y	14	13	0	3
						15	9							
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	83	1	1189	2	Y	6	8	0	1
						7	9							
01	DLQ G-10	1548	-0-	1548	1548	93	1	1442	2	Y	12	10	0	3
						13	9							
*02	2800 N	1409	-0-	-1391	157	74	1	1318	2	Y	15	16	0	2
						17	9							

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 11		RRCID -> 095219		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116						
09	2610 N	2554	-0-	-56	-0-	156	1	2398	2	Y	-0-			-0-
10	2573 N	2323	-0-	-250	-0-	153	1	2131	2	Y	35	27	0	8
						39	9							
11	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	164	1	2363	2	Y	38	38	0	8
						42	9							
12	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	181	1	2585	2	Y	30	33	0	5
						33	9							
01	DLQ G-10	2209	-0-	2209	2209	132	1	2049	2	Y	25	24	0	6
						28	9							
*02	2800 N	1618	-0-	-1182	1027	85	1	1509	2	Y	22	25	0	3
						24	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
LUNDELL		WELL #: 2		RRCID -> 095558		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045		
M	O	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
09	1740 N	1531	-0-	-209	-0-	1531 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2077 N	1598	-0-	-479	-0-	1598 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1860 N	1142	-0-	-718	-0-	1142 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	Y	-0-	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	1550	-0-	1550	1550	1550 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	2800 N	1507	-0-	-1293	257	1507 2	Y	-0-	-0-	-0-

LUNDELL		WELL #: 14		RRCID -> 096190		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182		
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	792 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	Y	-0-	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	1316	-0-	1316	1316	1316 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	2329 N	1013	-0-	-1316	-0-	1013 2	Y	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 11		RRCID -> 096762		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926		
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	75 1	935 2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	886	-0-	-168	-0-	70 1	816 2	Y	-0-	-0-
11	1020 N	765	-0-	-255	-0-	59 1	706 2	Y	-0-	-0-
12	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	74 1	943 2	Y	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	1082	-0-	1082	1082	83 1	999 2	Y	-0-	-0-
*02	2097 N	1015	-0-	-1082	-0-	84 1	931 2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 12		RRCID -> 097083		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807		
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	63 1	969 2	Y	-0-	-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	9 1	123 2	Y	21	16 0
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23 9	167 2	Y	37	34 0
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	12 1	160 2	Y	41 9	24 28 0
01 DLQ	G-10	180	-0-	180	180	11 1	143 2	Y	26 9	25 23 0
02 DLQ	G-10	163	-0-	163	343	9 1	132 2	Y	28 9	22 25 0
						7 1			24 9	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 14		RRCID -> 098967		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588		
09	4440 X	3255	-0-	-1185	-0-	199 1	3056 2	Y	-0-	-0-
10	3968 X	2263	-0-	-1705	-0-	150 1	2090 2	Y	21	16 0
11	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	23 9	4052 2	Y	37	34 0
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	282 1	4388 2	Y	41 9	30 33 0
01 DLQ	G-10	4264	-0-	4264	4264	307 1	3973 2	Y	33 9	31 28 0
*02	7000 X	2736	-0-	-4264	-0-	257 1	2567 2	Y	34 9	22 27 0
						145 1			24 9	

YATES		WELL #: 2		RRCID -> 101365		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		4320 X	3571	-0-	-749	-0-		170	1	3401	2	N	-0-	15
10		4464 X	3002	-0-	-1462	-0-		156	1	2839	2	N	6	21
								7	9					
11		3930 X	2875	-0-	-1055	-0-		2856	2	19	9	N	17	38
12		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-		4779	2	68	9	N	62	15
01	DLQ	G-10	4461	-0-	4461	4461		4437	2	24	9	N	22	37
*02		8678 X	4217	-0-	-4461	-0-		4173	2	44	9	N	40	14

 LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

09		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-		3666	2			N	-0-	-0-
10		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-		3393	2			N	-0-	-0-
11		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-		2691	2			N	-0-	-0-
12		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-		2908	2			N	-0-	-0-
01		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-		2830	2			N	-0-	-0-
02		3024 X	2699	-0-	-325	-0-		2699	2			N	-0-	-0-

 VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

09		182 N	182	-0-	-0-	-0-		14	1	168	2	Y	-0-	-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-		15	1	171	2	Y	-0-	-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-		13	1	153	2	Y	-0-	-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-		6	1	80	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	4	-0-	4	4		4	2			Y	-0-	-0-
02		168 N	35	-0-	-133	-0-		3	1	32	2	Y	-0-	-0-

 MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

09		870 N	861	-0-	-9	-0-		861	2			N	-0-	82
10		589 N	213	-0-	-376	-0-		213	2			N	-0-	82
11		930 N	161	-0-	-769	-0-		161	2			N	-0-	82
12		899 N	86	-0-	-813	-0-		86	2			N	-0-	82
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-		636	2			N	-0-	82
*02		535 N	535	-0-	-0-	-0-		535	2			N	-0-	82

 VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

09		2340 X	1894	-0-	-446	-0-		141	1	1753	2	Y	-0-	-0-
10		2418 X	1889	-0-	-529	-0-		149	1	1740	2	Y	-0-	-0-
11		2340 X	1666	-0-	-674	-0-		129	1	1537	2	Y	-0-	-0-
12		2232 X	2164	-0-	-68	-0-		158	1	2006	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	2268	-0-	2268	2268		174	1	2094	2	Y	-0-	-0-
*02		2800 N	1991	-0-	-809	1459		164	1	1827	2	Y	-0-	-0-

 LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

09		493 N	493	-0-	-0-	-0-		493	2			Y	-0-	-0-
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	2			Y	-0-	-0-
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-		481	2			Y	-0-	-0-
12		496 N	410	-0-	-86	-0-		410	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	331	-0-	331	331		331	2			Y	-0-	-0-
*02		704 N	373	-0-	-331	-0-		373	2			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 23		RRCID -> 103400		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972				
M	O	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
09	420 N	176	-0-	-244	-0-		9 1	167 2	Y	-0-	-0-	
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-		21 1	386 2	Y	-0-	-0-	
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-		17 1	353 2	Y	-0-	-0-	
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-		19 1	378 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	467	-0-	467	467		20 1	447 2	Y	-0-	-0-	
*02	798 X	331	-0-	-467	-0-		11 1	320 2	Y	-0-	-0-	

LUNDELL		WELL #: 20		RRCID -> 104938		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 33		RRCID -> 107100		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764				
09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-		299 1	3713 2	Y	-0-	-0-	
10	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-		342 1	3991 2	Y	-0-	-0-	
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-		243 1	2890 2	Y	-0-	-0-	
12	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-		271 1	3441 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	3617	-0-	3617	3617		277 1	3340 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	3071	-0-	3071	6688		253 1	2818 2	Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #: 36		RRCID -> 107704		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516				
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-		143 1	2549 2	Y	-0-	-0-	
10	2542 N	2474	-0-	-68	-0-		125 1	2349 2	Y	-0-	-0-	
11	2460 N	1337	-0-	-1123	-0-		63 1	1274 2	Y	-0-	-0-	
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-		121 1	2427 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	1629	-0-	1629	1629		70 1	1559 2	Y	-0-	-0-	
*02	2452 N	823	-0-	-1629	-0-		27 1	796 2	Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 35		RRCID -> 108271		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734				
09	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-		1437 1	13504 2	Y	-0-	-0-	
10	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-		1529 1	13738 2	Y	-0-	-0-	
11	12840 X	10353	-0-	-2487	-0-		1033 1	9320 2	Y	-0-	-0-	
12	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-		1437 1	13694 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	14937	-0-	14937	14937		1477 1	13460 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	11373	-0-	11373	26310		1208 1	10165 2	Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 18		RRCID -> 108536		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH-A2		WELL #: 38		RRCID -> 108539		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
7-B CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 109783		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1140	N	845	-0-	-295	-0-	845	2	N	-0-	-0-	
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-	-0-	
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-	-0-	
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-	-0-	
01	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1018	2	N	-0-	-0-	
02	1568	N	751	-0-	-817	-0-	751	2	N	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 20		RRCID -> 109793		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184				
09	7800	X	6660	-0-	-1140	-0-	745	1	5915	2	Y	-0-
10	7254	X	6764	-0-	-490	-0-	793	1	5948	2	Y	21
							23	9				16
11	6930	X	6434	-0-	-496	-0-	727	1	5682	2	Y	23
							25	9				23
12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	815	1	6367	2	Y	18
							20	9				20
01	DLQ	G-10	6200	-0-	6200	6200	689	1	5490	2	Y	19
							21	9				17
*02	13194	X	6994	-0-	-6200	-0-	690	1	6280	2	Y	22
							24	9				24

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 18		RRCID -> 110082		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729				
09	3060	X	1876	-0-	-1184	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-
10	3162	X	1956	-0-	-1206	-0-	130	1	1811	2	Y	14
							15	9				11
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	287	1	4129	2	Y	38
							42	9				33
12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	154	1	2201	2	Y	18
							20	9				23
01	DLQ	G-10	2381	-0-	2381	2381	143	1	2217	2	Y	19
							21	9				17
*02	4793	X	2412	-0-	-2381	-0-	127	1	2261	2	Y	22
							24	9				24

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 110097		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170				
09	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	87	1	1336	2	Y	-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	78	1	1081	2	Y	14
							15	9				11
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	44	1	639	2	Y	8
							9	9				9
12	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	72	1	1034	2	Y	11
							12	9				11
01	DLQ	G-10	1805	-0-	1805	1805	108	1	1676	2	Y	19
							21	9				16
*02	2800	N	2106	-0-	-694	1111	111	1	1971	2	Y	22
							24	9				24

ARCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 110515		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
LUNDELL		WELL #:		10 C	RRCID ->	111558	COMPL. DATE	02/07/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8930 - 9555	
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		Y	-0-			-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-			-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		Y	-0-			-0-
12	713 N	580	-0-	-133	-0-	580	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	550	-0-	550	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
*02	1057 N	507	-0-	-550	-0-	507	2		Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		1	RRCID ->	111566	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8685 - 9561	
09	1500 N	1372	-0-	-128	-0-	1330	2	42 9	Y	38	43 1	5	
10	1457 N	1353	-0-	-104	-0-	1353	2		Y	-0-	5 1	-0-	
11	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2		Y	-0-		-0-	
12	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2		Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	1361	-0-	1361	-0-	1361	2		Y	-0-		-0-	
*02	2601 N	1240	-0-	-1361	-0-	1240	2		Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		9	RRCID ->	111652	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	3900 - 4760	
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-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		24	RRCID ->	111835	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9126 - 9168	
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		Y	-0-		-0-	
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	68 2	Y	14	11 0	3	
						15	9						
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	64 2	Y	8	9 0	2	
						9	9						
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	64 2	Y	6	7 0	1	
						7	9						
01	DLQ G-10	67	-0-	67	-0-	4	1	55 2	Y	7	6 0	2	
						8	9						
*02	148 N	81	-0-	-67	-0-	4	1	69 2	Y	7	8 0	1	
						8	9						

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		2	RRCID ->	112154	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	9093 - 9113	
09	540 N	210	-0-	-330	-0-	13	1	197 2	Y	-0-		-0-	
10	589 N	509	-0-	-80	-0-	34	1	475 2	Y	-0-		-0-	
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	38	1	544 2	Y	-0-		-0-	
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408 2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	390	-0-	390	-0-	24	1	366 2	Y	-0-		-0-	
*02	893 X	503	-0-	-390	-0-	27	1	476 2	Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 25		RRCID -> 112276		COMPL. DATE 08/22/1984			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253			
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
09	12660 X	9960	-0-	-2700	-0-	610	1	9350 2	Y	-0-		-0-
10	12028 X	9116	-0-	-2912	-0-	609	1	8484 2	Y	21	16 0	5
11	11550 X	9356	-0-	-2194	-0-	23	9	8724 2	Y	23	23 0	5
12	11873 X	11069	-0-	-804	-0-	607	1	10327 2	Y	18	20 0	3
01	DLQ G-10	9393	-0-	9393	9393	25	9	8803 2	Y	19	17 0	5
*02	17430 X	8037	-0-	-9393	-0-	20	9	7585 2	Y	22	24 0	3
						21	9					
						24	9					

VERGARA, G. B.		WELL #: 5		RRCID -> 112526		COMPL. DATE 07/25/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587			
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-		-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-		-0-
11	450 N	293	-0-	-157	-0-	293	2		Y	-0-		-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	614	-0-	614	614	614	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	562	-0-	562	1176	562	2		Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #: 22		RRCID -> 113001		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124			
09	3000 N	4793	-0-	1793	3672	4793	2		Y	-0-		-0-
10	3100 N	5599	-0-	2499	6171	5599	2		Y	-0-		-0-
11	10955 X	4784	-0-	-6171	-0-	4784	2		Y	-0-		-0-
12	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	3306	-0-	3306	3306	3306	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2058	-0-	2058	5364	2058	2		Y	-0-		-0-

YATES		WELL #: 3		RRCID -> 113159		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781			
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	314	2		N	-0-		28
10	434 N	291	-0-	-143	-0-	291	2		N	-0-		28
11	420 N	185	-0-	-235	-0-	185	2		N	-0-		28
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		28
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-		28
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		28

VERGARA, G. B.		WELL #: 6		RRCID -> 113194		COMPL. DATE 10/13/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512			
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		Y	-0-	7 0	-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	31	2	3 9	Y	3		3
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	74	2	8 9	Y	7		10
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7 9	Y	6		16
01	DLQ G-10	39	-0-	39	39	29	2	10 9	Y	9	20 0	5
02	84 N	31	-0-	-53	-0-	22	2	9 9	Y	8		13

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 113408		COMPL. DATE 09/04/1984			TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900			
09	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	15363	2	44 9	N	40	38 1	17
10	12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2		N	-0-		17
11	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2		N	-0-		17
12	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	2		N	-0-		17
01	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	10750	2	10 9	N	9		26
02	13972 X	10494	-0-	-3478	-0-	10494	2		N	-0-		26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		27	RRCID ->	113495	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9208 - 9253
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
09	2850 X	2828	-0-	-22	-0-	173 1	2655 2	Y	-0-			-0-
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	206 1	2873 2	Y	21	16 0		5
						23 9						
11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	194 1	2784 2	Y	23	23 0		5
						25 9						
12	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	210 1	3003 2	Y	18	20 0		3
						20 9						
01	DLQ G-10	2993	-0-	2993	2993	180 1	2792 2	Y	19	17 0		5
						21 9						
*02	2800 N	2681	-0-	-119	2874	142 1	2515 2	Y	22	24 0		3
						24 9						

VAQUILLAS RANCH STATE-F		WELL #:		53	RRCID ->	113814	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	9304 - 9380
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		21	RRCID ->	113844	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9179 - 9984
09	6930 X	5993	-0-	-937	-0-	5993 2		Y	-0-	21 1		-0-
10	7161 X	6640	-0-	-521	-0-	6640 2		Y	-0-			-0-
11	6840 X	4719	-0-	-2121	-0-	4719 2		Y	-0-			-0-
12	7068 X	6403	-0-	-665	-0-	6403 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6280	-0-	6280	6280	6280 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5007	-0-	5007	11287	5007 2		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #:		6	RRCID ->	113858	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9083 - 9166
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		16	RRCID ->	114284	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9457 - 9722
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		Y	-0-			-0-
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		Y	-0-			-0-
11	2160 N	2087	-0-	-73	-0-	2087 2		Y	-0-			-0-
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2299	-0-	2299	2299	2299 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2027	-0-	2027	4326	2027 2		Y	-0-			-0-

VERGARA, G. B.		WELL #:		7	RRCID ->	114491	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10366 - 10480
09	2250 N	2234	-0-	-16	-0-	2234 2		Y	-0-			-0-
10	2325 N	2294	-0-	-31	-0-	2294 2		Y	-0-			-0-
11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		Y	-0-			-0-
12	2294 N	1994	-0-	-300	-0-	1994 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2193	-0-	2193	2193	2193 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1561	-0-	1561	3754	1561 2		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
HIRSCH		WELL #: 1		RRCID -> 114845		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792			
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
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260 2	N	-0-		62
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-		62
11	1650	N	998	-0-	-652	-0-	998 2	N	-0-		62
12	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253 2	N	-0-		62
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2	N	-0-		62
*02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2	N	-0-		62

JURASCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 114846		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414			
09	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	N	-0-		-0-
10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-		-0-
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2	N	-0-		-0-
12	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2	N	-0-		-0-
01	527	X	336	-0-	-191	-0-	336 2	N	-0-		-0-
*02	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #: 27		RRCID -> 116145		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408			
09	4110	X	3710	-0-	-400	-0-	3666 2	44 9 Y	40	45 1	5
10	4340	X	4087	-0-	-253	-0-	3982 2	105 9 Y	95	94 1	6
11	4200	X	4044	-0-	-156	-0-	3963 2	81 9 Y	74	63 1	17
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5289 2	120 9 Y	109	118 1	8
01	DLQ G-10		4622	-0-	4622	4622	4517 2	105 9 Y	95	94 1	9
*02	9749	X	5127	-0-	-4622	-0-	4981 2	146 9 Y	133	113 1	29

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 116187		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612			
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #: 36		RRCID -> 116868		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618			
09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598 2	Y	-0-		-0-
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2	Y	-0-		-0-
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2	Y	-0-		-0-
12	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10		1434	-0-	1434	1434	1434 2	Y	-0-		-0-
*02	2765	X	1331	-0-	-1434	-0-	1331 2	Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #: 26		RRCID -> 116977		COMPL. DATE 06/16/1985		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #: 25		RRCID -> 117132		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638			
09	4350	X	3849	-0-	-501	-0-	3739 2	110 9 Y	100	87 1	13
10	4557	X	3829	-0-	-728	-0-	3634 2	195 9 Y	177	179 1	11
11	4410	X	3305	-0-	-1105	-0-	3172 2	133 9 Y	121	104 1	28
12	4557	X	3574	-0-	-983	-0-	3417 2	157 9 Y	143	160 1	11
01	DLQ G-10		3581	-0-	3581	3581	3420 2	161 9 Y	146	143 1	14
02	DLQ G-10		2609	-0-	2609	6190	2462 2	147 9 Y	134	119 1	29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
VAQUILLAS RANCH A11		WELL #: 55		RRCID -> 117264		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334			
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
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2	Y	42	47 0	10
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	46 9	61 2	Y	10	16 0	4
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	6 1	11 9				
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	3 1	29 2	Y	-0-	4 0	-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	3 1	32 2	Y	-0-		-0-
*02	86 N	30	-0-	-56	-0-	3 1	41 2	Y	11	8 0	3
						12 9					
						2 1	28 2	Y	-0-	3 0	-0-

FROST, P. M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117289		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872			
09	2580 X	2397	-0-	-183	-0-	4 1	43 2	N	-0-		80
10	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	46 9	61 2	N	-0-		80
11	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	6 1	11 9	N	-0-		80
12	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	-0-		80
01	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	N	-0-		80
*02	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	N	-0-		80
						12 9					
						2 1	28 2				

MARRS MCLEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 117304		COMPL. DATE 06/22/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

7-B CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 117429		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAY		WELL #: 1		RRCID -> 117460		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246			
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	576 2	11 9	N	10		44
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		44
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		44
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		44
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		44
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		44

LUNDELL		WELL #: 30		RRCID -> 117575		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352			
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		Y	-0-		-0-
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		Y	-0-		-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		Y	-0-		-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1008	-0-	1008	1008	1008 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	749	-0-	749	1757	749 2		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
MARSHALL, S.G.		WELL #:		2	RRCID ->	117748	COMPL. DATE	08/13/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10710 - 11842			
M	O	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	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	19 N		19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-	
01	31 N		25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HIRSCH		WELL #:		2	RRCID ->	117831	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	9763 - 10958			
09	1470 N		345	-0-	-1125	-0-	235	2	110	9	N	100	98	1	25
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					N	-0-			25
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					N	-0-			25
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

VAQUILLAS RANCH G		WELL #:		22	RRCID ->	117915	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11063 - 11101			
09	2036 N		2036	-0-	-0-	-0-	108	1	1928	2	Y	-0-		-0-	
10	1364 N		587	-0-	-777	-0-	30	1	557	2	Y	-0-		-0-	
11	1560 N		814	-0-	-746	-0-	38	1	776	2	Y	-0-		-0-	
12	1718 N		1718	-0-	-0-	-0-	82	1	1636	2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10		1135	-0-	1135	1135	49	1	1086	2	Y	-0-		-0-	
*02	2055 N		920	-0-	-1135	-0-	30	1	890	2	Y	-0-		-0-	

CARR		WELL #:		14	RRCID ->	117916	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8762 - 8928			
09	802 N		802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-		30	
10	775 N		718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-		30	
11	720 N		673	-0-	-47	-0-	665	2	8	9	N	7		37	
12	841 N		841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-		37	
01	845 N		845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-		37	
*02	752 N		752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-		37	

LUNDELL		WELL #:		42	RRCID ->	118281	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10741 - 11108			
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

LUNDELL		WELL #:		40	RRCID ->	118575	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9461 - 9764			
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	118969	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10147 - 11194			
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
LUNDELL		WELL #:		49	RRCID ->	119111	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10194	PERF. 9048 - 9708		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		37	RRCID ->	119197	COMPL. DATE	11/30/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9363 - 10264		
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1932	2	25 9	Y	23	26 1		3
10	2480 N	785	-0-	-1695	-0-	767	2	18 9	Y	16	18 1		1
11	1950 N	1755	-0-	-195	-0-	1755	2		Y	-0-	1 1		-0-
12	2015 N	1971	-0-	-44	-0-	1971	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1818	-0-	1818	1818	1818	2		Y	-0-			-0-
*02	2800 N	2089	-0-	-711	1107	2089	2		Y	-0-			-0-

ARCO FEE		WELL #:		4	RRCID ->	119445	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12060	PERF. 11653 - 11700		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUNDELL A		WELL #:		8	RRCID ->	119761	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 9332 - 9568		
09	3990 X	2354	-0-	-1636	-0-	2354	2		Y	-0-			-0-
10	3255 X	2270	-0-	-985	-0-	2270	2		Y	-0-			-0-
11	2790 X	2042	-0-	-748	-0-	2042	2		Y	-0-			-0-
12	2697 X	2488	-0-	-209	-0-	2488	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2405	-0-	2405	2405	2405	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2334	-0-	2334	4739	2334	2		Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		41	RRCID ->	120097	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9400 - 10016		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR		WELL #:		22	RRCID ->	120425	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	9849	PERF. 8655 - 9580		
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	224 N	63	-0-	-161	-0-	63	2		N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		35	RRCID ->	120718	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9193 - 9280	
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
09	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	667 1	10224 2	Y	-0-				-0-
10	10509 X	9146	-0-	-1363	-0-	611 1	8512 2	Y	21	16	0		5
						23 9							
11	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	795 1	11438 2	Y	23	23	0		5
						25 9							
12	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	787 1	11255 2	Y	18	20	0		3
						20 9							
01	DLQ G-10	10550	-0-	10550	10550	639 1	9890 2	Y	19	17	0		5
						21 9							
*02	20442 X	9892	-0-	-10550	-0-	527 1	9341 2	Y	22	24	0		3
						24 9							

CARR		WELL #:		18	RRCID ->	120936	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	8701 - 9444
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR		WELL #:		21	RRCID ->	121253	COMPL. DATE	05/13/1986	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8905 - 9012
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR		WELL #:		24	RRCID ->	121702	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8548 - 8732
09	4950 X	4404	-0-	-546	-0-	4404 2		N	-0-			15
10	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5403 2	6 9	N	5			20
11	4950 X	4186	-0-	-764	-0-	4183 2	3 9	N	3			23
12	5115 X	4329	-0-	-786	-0-	4230 2	99 9	N	90	98	1	15
01	DLQ G-10	4328	-0-	4328	4328	4326 2	2 9	N	2			17
*02	8505 X	4177	-0-	-4328	-0-	4157 2	20 9	N	18			35

VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #:		7	RRCID ->	121781	COMPL. DATE	07/08/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9222
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	54 1	830 2	Y	-0-			-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	56 1	776 2	Y	21	16	0	5
						23 9						
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	71 1	1025 2	Y	23	23	0	5
						25 9						
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	68 1	974 2	Y	18	20	0	3
						20 9						
01	DLQ G-10	974	-0-	974	974	58 1	895 2	Y	19	17	0	5
						21 9						
*02	1886 N	912	-0-	-974	-0-	47 1	841 2	Y	22	24	0	3
						24 9						

LUNDELL		WELL #:		54	RRCID ->	121966	COMPL. DATE	07/25/1986	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	9195 - 9224
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1249 2	19 9	Y	17	19	1	2
10	1488 N	1120	-0-	-368	-0-	1120 2		Y	-0-	2	1	-0-
11	1200 N	964	-0-	-236	-0-	964 2		Y	-0-			-0-
12	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1072	-0-	1072	1072	1072 2		Y	-0-			-0-
*02	2053 N	981	-0-	-1072	-0-	981 2		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232																	
MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2809	2	21	9	N	19					160
10		2790 N	2215	-0-	-575	-0-	2215	2			N	-0-	135	1			25
11		2700 N	2560	-0-	-140	-0-	2560	2			N	-0-					25
12		2790 N	1523	-0-	-1267	-0-	1523	2			N	-0-					25
01		2201 N	1694	-0-	-507	-0-	1694	2			N	-0-					25
02		2380 N	1489	-0-	-891	-0-	1420	2	69	9	N	63					88

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642																	
09		210 X	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10		217 X	80	-0-	-137	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11		150 X	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12		155 X	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	71	-0-	71	158	71	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492																	
09		690 N	335	-0-	-355	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	807	-0-	807	807	807	2			Y	-0-					-0-
*02		1097 N	290	-0-	-807	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272																	
09		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	154	1	2362	2	Y	-0-					-0-
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	668	2	Y	14	11	0			3
							15	9									
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	Y	8	9	0			2
							9	9									
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	49	1	701	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
01	DLQ	G-10	769	-0-	769	769	46	1	710	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
*02		1346 N	577	-0-	-769	-0-	30	1	539	2	Y	7	9	0			1
							8	9									

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692																	
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	115	-0-	115	115	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
*02		227 N	112	-0-	-115	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CARR		WELL #:		27	RRCID ->	124200	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8599 - 8648
M	O	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
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-		35
10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-		35
11	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2479	2	13 9	N	12		47
12	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2627	2	8 9	N	7		54
01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2546	2	56 9	N	51	80 1	25
*02	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2111	2	11 9	N	10		35

CARR		WELL #:		31	RRCID ->	124582	COMPL. DATE	06/26/1987	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8670 - 8738
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #:		47	RRCID ->	125036	COMPL. DATE	08/09/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9105 - 9129
09	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2		Y	-0-		-0-
10	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2		Y	-0-		-0-
11	5460 X	4904	-0-	-556	-0-	4742	2	162 9	Y	147	113 1	34
12	5921 X	5894	-0-	-27	-0-	5682	2	212 9	Y	193	213 1	14
01	DLQ G-10	5073	-0-	5073	5073	4886	2	187 9	Y	170	168 1	16
*02	9728 X	4655	-0-	-5073	-0-	4438	2	217 9	Y	197	170 1	43

ARCO FEE		WELL #:		3	RRCID ->	125277	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11024 - 11044
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	125583	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11230 - 12155
09	990 N	939	-0-	-51	-0-	939	2		N	-0-		40
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-		40
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8 9	N	7		47
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-		47
01	1054 N	612	-0-	-442	-0-	612	2		N	-0-		47
*02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-		47

VAQUILLAS RANCH All		WELL #:		58	RRCID ->	126331	COMPL. DATE	12/28/1987	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8403 - 8662
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	67	1	697 2	Y	82	88 0	20
						90	9					
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	587 2	Y	53	51 0	22
						58	9					
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	107	1	1139 2	Y	89	68 0	43
						98	9					
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	689 2	Y	74	100 0	17
						81	9					
01	DLQ G-10	847	-0-	847	847	56	1	721 2	Y	64	65 0	16
						70	9					
*02	1549 N	702	-0-	-847	-0-	52	1	598 2	Y	47	43 0	20
						52	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
LUNDELL-205		WELL #:		1	RRCID ->	126447	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9934 - 10634				
M	O	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
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-				-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-				-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-				-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2	110	9	N	100	93	1	7
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	2184	2	136	9	N	124	119	1	12
*02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2	157	9	N	143	124	1	31

CARR		WELL #:		35	RRCID ->	128417	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8683 - 9044				
09	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	-0-	5634	2		N	-0-				42
10	5611	X	3135	-0-	-2476	-0-	-0-	3129	2	6	9	N	5			47
11	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	-0-	5462	2		N	-0-				47
12	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	-0-	8466	2		N	-0-				47
01	DLQ	G-10	8231	-0-	8231	-0-	-0-	8217	2	14	9	N	13			60
*02	15401	X	7170	-0-	-8231	-0-	-0-	7160	2	10	9	N	9			69

VAQUILLAS RANCH CO LTD.		WELL #:		33	RRCID ->	129861	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	10189	PERF.	9648 - 9706				
09	4080	X	3952	-0-	-128	-0-	-0-	242	1	3710	2	Y	-0-			-0-
10	4216	X	4135	-0-	-81	-0-	-0-	275	1	3837	2	Y	21	16	0	5
								23	9							
11	4080	X	3742	-0-	-338	-0-	-0-	242	1	3475	2	Y	23	23	0	5
								25	9							
12	4216	X	3169	-0-	-1047	-0-	-0-	206	1	2950	2	Y	12	15	0	2
								13	9							
01	DLQ	G-10	4400	-0-	4400	-0-	-0-	266	1	4113	2	Y	19	16	0	5
								21	9							
02	DLQ	G-10	4010	-0-	4010	-0-	-0-	213	1	3773	2	Y	22	24	0	3
								24	9							

CARR		WELL #:		34	RRCID ->	130016	COMPL. DATE	01/30/1989	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8244 - 8282				
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARR		WELL #:		36	RRCID ->	130146	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8554 - 8686				
09	690	N	592	-0-	-98	-0-	-0-	592	2		N	-0-				-0-
10	713	N	660	-0-	-53	-0-	-0-	660	2		N	-0-				-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-				-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-				-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-				-0-
*02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-				-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	130151	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9453 - 9730				
09	2730	N	2515	-0-	-215	-0-	-0-	2353	2	162	9	Y	147	106	0	62
10	2697	N	2415	-0-	-282	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-	62	0	-0-
11	2580	N	2226	-0-	-354	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-			-0-
12	2604	N	2245	-0-	-359	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	2278	-0-	2278	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-			-0-
*02	2800	N	2079	-0-	-721	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130153	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	10557	PERF. 9316 - 9331
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LUNDELL		WELL #:		52	RRCID ->	130484	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9240 - 9794	
09	5460 X	3859	-0-	-1601	-0-	3805	2	54 9	Y	49	57 1	6
10	5983 X	3155	-0-	-2828	-0-	3074	2	81 9	Y	74	75 1	5
11	5790 X	3870	-0-	-1920	-0-	3870	2		Y	-0-	5 1	-0-
12	5983 X	4160	-0-	-1823	-0-	4160	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	3452	-0-	3452	3452	3452	2		Y	-0-		-0-
*02	5772 X	2320	-0-	-3452	-0-	2320	2		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH L2		WELL #:		65	RRCID ->	130632	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8740 - 8798
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LUNDELL		WELL #:		58	RRCID ->	131282	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9411 - 9576	
09	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2		Y	-0-	17 1	-0-
10	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2		Y	-0-		-0-
11	6840 X	6631	-0-	-209	-0-	6631	2		Y	-0-		-0-
12	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	7497	-0-	7497	7497	7497	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	6726	-0-	6726	14223	6726	2		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS A-8		WELL #:		66	RRCID ->	131348	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8146 - 9092	
09	2520 X	1661	-0-	-859	-0-	309	1	1329 2	Y	21	26 0	5
						23	9					
10	2604 X	1952	-0-	-652	-0-	416	1	1489 2	Y	43	30 0	18
						47	9					
11	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	521	1	1813 2	Y	39	38 0	19
						43	9					
12	2387 X	2340	-0-	-47	-0-	517	1	1769 2	Y	49	57 0	11
						54	9					
01	DLQ G-10	2368	-0-	2368	2368	451	1	1869 2	Y	44	44 0	11
						48	9					
*02	2800 N	1953	-0-	-847	1521	407	1	1515 2	Y	28	27 0	12
						31	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	942	2	Y	-0-	-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	852	2	Y	21	16 0
								23	9					5
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	782	2	Y	15	17 0
								17	9					3
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	782	2	Y	12	13 0
								13	9					2
01	DLQ G-10	4508	-0-	4508	4508	4508		269	1	4158	2	Y	74	57 0
								81	9					19
*02	2800 N	4972	-0-	2172	6680	6680		260	1	4605	2	Y	97	101 0
								107	9					15

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778														
09	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	-0-		3093	2	67	9	N	61	72 1
10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	-0-		3188	2					18
11	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	-0-		2637	2					18
12	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-		3301	2					18
01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	-0-		2878	2	19	9	N	17	35
*02	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	-0-		2851	2	8	9	N	7	42

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604														
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272														
09	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	-0-		6887	2	135	9	N	123	174 1
10	6820 X	6755	-0-	-65	-0-	-0-		6755	2					24
11	6600 X	5299	-0-	-1301	-0-	-0-		5287	2	12	9	N	11	35
12	6820 X	6316	-0-	-504	-0-	-0-		6286	2	30	9	N	27	62
01	DLQ G-10	5822	-0-	5822	5822	5822		5770	2	52	9	N	47	109
*02	10417 X	4595	-0-	-5822	-0-	-0-		4550	2	45	9	N	41	126 1
24														

CARR WELL #: 47 RRCID -> 132623 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 8792														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134														
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	-0-		12	1	209	2	Y	-0-	-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	433	2	Y	-0-	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	253	2	Y	-0-	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	329	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	379	-0-	379	379	379		16	1	363	2	Y	-0-	-0-
*02	506 N	127	-0-	-379	-0-	-0-		4	1	123	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		31	RRCID ->	133182	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	9004 - 9052
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
09	1320 N	385	-0-	-935	-0-	24	1	361	2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	398	-0-	-656	-0-	26	1	364	2	Y	7	5 0
11	570 N	502	-0-	-68	-0-	31	1	439	2	Y	29	25 0
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	24	26 0
01	DLQ G-10	307	-0-	307	307	18	1	276	2	Y	12	13 0
*02	880 N	573	-0-	-307	-0-	29	1	511	2	Y	30	29 0
						33	9					

VAQUILLAS RANCH "E"		WELL #:		70	RRCID ->	133486	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	10136 - 10416
09	3150 X	843	-0-	-2307	-0-	45	1	798	2	Y	-0-	-0-
10	3255 X	1011	-0-	-2244	-0-	51	1	960	2	Y	-0-	-0-
11	1350 X	1004	-0-	-346	-0-	47	1	957	2	Y	-0-	-0-
12	1147 X	942	-0-	-205	-0-	45	1	897	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	888	-0-	888	888	38	1	850	2	Y	-0-	-0-
*02	1628 N	740	-0-	-888	-0-	24	1	716	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		41	RRCID ->	133495	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11308 - 11340
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

VERGARA, G.B.		WELL #:		8	RRCID ->	133512	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10146 - 10278
09	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	3968 X	3341	-0-	-627	-0-	3341	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	3968 X	3956	-0-	-12	-0-	3956	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4168	-0-	4168	4168	4168	2		Y	-0-	-0-	-0-
*02	7731 X	3563	-0-	-4168	-0-	3563	2		Y	-0-	-0-	-0-

CARR		WELL #:		49	RRCID ->	133836	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8771 - 8944
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-	-0-
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-	-0-	-0-
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-	-0-	-0-
12	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-	-0-	-0-
01	2325 N	731	-0-	-1594	-0-	725	2	6	9	N	5	5
02	2268 N	170	-0-	-2098	-0-	170	2		N	-0-	-0-	5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 22		RRCID -> 134306		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600		
M	O	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
09	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	387 1	5932 2	Y	-0-	-0-
10	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	442 1	6158 2	Y	21	16 0
						23 9				5
11	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	434 1	6235 2	Y	23	23 0
						25 9				5
12	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	468 1	6700 2	Y	18	20 0
						20 9				3
01	DLQ G-10	6675	-0-	6675	6675	404 1	6250 2	Y	19	17 0
						21 9				5
*02	12826 X	6151	-0-	-6675	-0-	327 1	5800 2	Y	22	24 0
						24 9				3

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 71		RRCID -> 135310		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726		
09	1290 N	814	-0-	-476	-0-	61 1	753 2	Y	-0-	-0-
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	107 1	1244 2	Y	-0-	-0-
11	1440 N	1354	-0-	-86	-0-	105 1	1249 2	Y	-0-	-0-
12	837 N	381	-0-	-456	-0-	28 1	353 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2103	-0-	2103	2103	161 1	1942 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1217	-0-	1217	3320	100 1	1117 2	Y	-0-	-0-

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 2		RRCID -> 135380		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106		
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		Y	-0-	-0-
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		Y	-0-	-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		Y	-0-	-0-
12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1900	-0-	1900	1900	1900 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1378	-0-	1378	3278	1378 2		Y	-0-	-0-

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 135960		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318		
09	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	8284 2	36 9	Y	33	62 1
10	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131 2		Y	-0-	11
11	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7222 2	43 9	Y	39	50
12	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	8293 2	35 9	Y	32	82
01	DLQ G-10	6393	-0-	6393	6393	6353 2	40 9	Y	36	94 1
02	DLQ G-10	8029	-0-	8029	14422	7988 2	41 9	Y	37	54 1
										7

LUNDELL		WELL #: 60		RRCID -> 135965		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514		
09	4080 X	3716	-0-	-364	-0-	3716 2		Y	-0-	-0-
10	4185 X	3732	-0-	-453	-0-	3732 2		Y	-0-	-0-
11	4050 X	3739	-0-	-311	-0-	3739 2		Y	-0-	-0-
12	4185 X	4150	-0-	-35	-0-	4150 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	3983	-0-	3983	3983	3983 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3590	-0-	3590	7573	3590 2		Y	-0-	-0-

CARR		WELL #: 50		RRCID -> 135966		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211		
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-	16
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2		N	-0-	16
11	480 N	412	-0-	-68	-0-	406 2	6 9	N	5	21
12	496 N	440	-0-	-56	-0-	440 2		N	-0-	21
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	401 2		N	-0-	21
02	392 N	355	-0-	-37	-0-	355 2		N	-0-	21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
LUNDELL		WELL #: 62		RRCID -> 135992		COMPL. DATE 07/17/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		373 N	373	-0-	-0-	373	2	Y	-0-		-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	179	2	Y	-0-		-0-
11		430 N	430	-0-	-0-	430	2	Y	-0-		-0-
12		279 N	128	-0-	-151	128	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	141	-0-	141	141	2	Y	-0-		-0-
*02		278 N	137	-0-	-141	137	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH - A1		WELL #: 24		RRCID -> 136003		COMPL. DATE 08/23/1990			TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188		
09		3660 X	2560	-0-	-1100	438	1	Y	-0-		-0-
10		3565 X	3202	-0-	-363	525	1	Y	-0-		-0-
11		2970 X	2254	-0-	-716	378	1	Y	-0-		-0-
12		3215 X	3215	-0-	-0-	527	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	2457	-0-	2457	437	1	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2343	-0-	2343	4800	420	1	Y	-0-	-0-

LUNDELL		WELL #: 63		RRCID -> 136021		COMPL. DATE 08/17/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811		
09		4409 X	4409	-0-	-0-	4358	2	Y	46	50	6
10		6486 X	6486	-0-	-0-	6351	2	Y	123	121	8
11		5191 X	5191	-0-	-0-	5014	2	Y	161	132	37
12		5499 X	5499	-0-	-0-	5293	2	Y	187	210	14
01	DLQ	G-10	5807	-0-	5807	5586	2	Y	201	196	19
*02		11148 X	5341	-0-	-5807	5084	2	Y	234	202	51

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 40		RRCID -> 136222		COMPL. DATE 11/08/1990			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160		
09		4357 X	4357	-0-	-0-	652	1	Y	54	63	44
10		4433 X	1566	-0-	-2867	454	1	Y	-0-	44	-0-
11		4290 X	1491	-0-	-2799	334	1	Y	-0-		-0-
12		4495 X	2711	-0-	-1784	479	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	4535	-0-	4535	659	1	Y	-0-		-0-
*02		5876 X	1341	-0-	-4535	242	1	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 30		RRCID -> 136224		COMPL. DATE 10/15/1990			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10970 - 11278		
09		3780 X	3211	-0-	-569	170	1	Y	-0-		-0-
10		3906 X	3609	-0-	-297	183	1	Y	-0-		-0-
11		3780 X	1818	-0-	-1962	86	1	Y	-0-		-0-
12		3875 X	3519	-0-	-356	167	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	3184	-0-	3184	137	1	Y	-0-		-0-
*02		7636 X	4452	-0-	-3184	145	1	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 72		RRCID -> 136502		COMPL. DATE 11/18/1990			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864		
09		5328 X	5328	-0-	-0-	397	1	Y	-0-		-0-
10		8531 X	8531	-0-	-0-	673	1	Y	-0-		-0-
11		4574 X	4574	-0-	-0-	354	1	Y	-0-		-0-
12		4769 X	4769	-0-	-0-	349	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	3456	-0-	3456	265	1	Y	-0-		-0-
*02		8205 X	4749	-0-	-3456	392	1	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	136612	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10452	- 11070		
M	O	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
09	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	221	1	3949	2	N	-0-			27
10	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	242	1	4534	2	N	-0-			27
11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	190	1	3832	2	N	-0-			27
12	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	95	1	1901	2	N	-0-			27
01	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	200	1	4458	2	N	-0-			27
*02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	109	1	3245	2	N	-0-			27

LUNDELL		WELL #:		56	RRCID ->	137020	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9236	- 9928		
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	107	-0-	107		107	2			Y	-0-			-0-
*02	256 N	149	-0-	-107	-0-	149	2			Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		57	RRCID ->	137346	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL DEPTH	10265	PERF. 9622	- 9796		
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-			-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-			-0-
12	403 N	251	-0-	-152	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	199	-0-	199		199	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	159	-0-	159		358	159	2		Y	-0-			-0-

VILLARREAL "F"		WELL #:		2	RRCID ->	137354	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11007	- 11330		
09	1980 X	1843	-0-	-137	-0-	1843	2			N	-0-			32
10	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-			32
11	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-			32
12	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-			32
01	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-			32
02	3948 X	2565	-0-	-1383	-0-	2565	2			N	-0-			32

LUNDELL "C"		WELL #:		2	RRCID ->	138003	COMPL. DATE	03/07/1991	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9630	- 9720		
09	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2668	2	17	9	N	15	15 1		2
10	3100 N	3421	-0-	321		3421	2			N	-0-	2 1		-0-
11	3000 N	3515	-0-	515		836	3515	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	4293	-0-	1193		2029	4293	2		N	-0-			-0-
01	6238 X	4209	-0-	-2029	-0-	4209	2			N	-0-			-0-
*02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-			-0-

VILLARREAL "F"		WELL #:		3	RRCID ->	138010	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11519	- 11642		
09	2430 N	58	-0-	-2372	-0-	58	2			N	-0-			-0-
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-			-0-
11	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3108	-0-	8		8	3108	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3131	-0-	31		39	3131	2		N	-0-			-0-
*02	2815 X	2776	-0-	-39	-0-	2776	2			N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 82		RRCID -> 138334		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	5760 X	591	-0-	-5169	-0-	31	1	559	2	Y	1	8 0	1
10	7099 X	1106	-0-	-5993	-0-	56	1	1044	2	Y	5	2 0	4
11	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	332	1	6710	2	Y	-0-	2 0	2
12	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	353	1	7090	2	Y	-0-	1 0	1
01	DLQ G-10	7130	-0-	7130	7130	306	1	6824	2	Y	-0-	1 0	-0-
*02	13584 X	6454	-0-	-7130	-0-	211	1	6243	2	Y	-0-		-0-
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 80		RRCID -> 138491		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-
VAQUILLAS RANCH A10		WELL #: 81		RRCID -> 138492		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210					
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	157	-0-	-184	-0-	8	1	149	2	Y	-0-		-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	-0-		-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	496	-0-	496	496	21	1	475	2	Y	-0-		-0-
*02	604 N	108	-0-	-496	-0-	4	1	104	2	Y	-0-		-0-
VAQUILLAS RANCH A11		WELL #: 79		RRCID -> 138606		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350					
09	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	195	1	2038	2	Y	62	62 0	15
10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	231	1	2417	2	Y	74	58 0	31
11	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	81	9	1799	2	Y	50	57 0	24
12	1984 X	1064	-0-	-920	-0-	169	1	950	2	Y	25	43 0	6
01	DLQ G-10	2787	-0-	2787	2787	55	9	2520	2	Y	64	54 0	16
*02	4321 X	1534	-0-	-2787	-0-	86	1	1374	2	Y	37	37 0	16
						28	9						
						197	1						
						70	9						
						41	9						
LUNDELL		WELL #: 50		RRCID -> 138616		COMPL. DATE 05/20/1991		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835					
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-		-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-		-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-		-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-		-0-
*02	503 N	259	-0-	-244	-0-	259	2			Y	-0-		-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 39		RRCID -> 139186		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
VAQUILLAS RANCH A-6		WELL #:		83	RRCID ->	139320	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11379 - 11490	
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
09		1830 N	1035	-0-	-795	-0-	55 1	980 2	Y	-0-			-0-
10		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	87 1	1638 2	Y	-0-			-0-
11		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	54 1	1092 2	Y	-0-			-0-
12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	55 1	1100 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1231	-0-	1231	1231	53 1	1178 2	Y	-0-			-0-
*02		2026 N	795	-0-	-1231	-0-	26 1	769 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A8		WELL #:		86	RRCID ->	139729	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9166 - 9350	
09		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	490 1	5114 2	Y	62	62 0		15
							68 9						
10		5456 X	5165	-0-	-291	-0-	449 1	4693 2	Y	21	27 0		9
							23 9						
11		5280 X	4801	-0-	-479	-0-	411 1	4369 2	Y	19	19 0		9
							21 9						
12		5456 X	4847	-0-	-609	-0-	398 1	4420 2	Y	26	29 0		6
							29 9						
01	DLQ	G-10	5068	-0-	5068	5068	366 1	4679 2	Y	21	22 0		5
							23 9						
*02		8814 X	3746	-0-	-5068	-0-	298 1	3437 2	Y	10	11 0		4
							11 9						

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		5	RRCID ->	140594	COMPL. DATE	12/26/1991	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9376 - 9419	
09		1110 N	1024	-0-	-86	-0-	63 1	961 2	Y	-0-			-0-
10		899 N	718	-0-	-181	-0-	47 1	656 2	Y	14	11 0		3
							15 9						
11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	69 1	989 2	Y	23	21 0		5
							25 9						
12		1054 N	905	-0-	-149	-0-	58 1	834 2	Y	12	15 0		2
							13 9						
01	DLQ	G-10	923	-0-	923	923	55 1	855 2	Y	12	11 0		3
							13 9						
*02		1697 N	774	-0-	-923	-0-	40 1	717 2	Y	15	16 0		2
							17 9						

DAY		WELL #:		3	RRCID ->	140860	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8190 - 8802	
09		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1387 2	22 9	N	20			90
10		1612 N	1435	-0-	-177	-0-	1435 2		N	-0-			90
11		1650 N	183	-0-	-1467	-0-	183 2		N	-0-			90
12		1457 N	464	-0-	-993	-0-	464 2		N	-0-			90
01		1426 N	357	-0-	-1069	-0-	357 2		N	-0-			90
*02		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			90

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		90	RRCID ->	141009	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	10238 - 10260	
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	7 1	87 2	Y	-0-			-0-
10		124 N	89	-0-	-35	-0-	7 1	82 2	Y	-0-			-0-
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	25 1	299 2	Y	-0-			-0-
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	14 1	177 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	153	-0-	153	153	12 1	141 2	Y	-0-			-0-
*02		343 N	190	-0-	-153	-0-	16 1	174 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
VAQUILLAS RANCH "A1"		WELL #: 91		RRCID -> 141117		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090								
M	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 40		RRCID -> 141118		COMPL. DATE 03/10/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754								
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	494	2	Y	7	5	0			2
						8	9									
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	659	2	Y	14	13	0			3
						15	9									
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	44	1	632	2	Y	12	13	0			2
						13	9									
01	DLQ G-10	589	-0-	589	589	35	1	546	2	Y	7	7	0			2
						8	9									
*02	1134 N	545	-0-	-589	-0-	29	1	508	2	Y	7	8	0			1
						8	9									
CARR		WELL #: 53		RRCID -> 141441		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473								
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	473	2	11	9	N	10					52
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	868	2	7	9	N	6					58
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	697	2	9	9	N	8					66
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	N	4					70
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	191	2	7	9	N	6					76
02	588 N	255	-0-	-333	-0-	255	2			N	-0-					76
CARR		WELL #: 56		RRCID -> 141848		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812								
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					62
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					62
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1575	2	11	9	N	10					72
12	651 N	421	-0-	-230	-0-	421	2			N	-0-					72
01	651 N	380	-0-	-271	-0-	380	2			N	-0-					72
02	1484 N	236	-0-	-1248	-0-	236	2			N	-0-					72
VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #: 15		RRCID -> 142042		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266								
09	360 N	240	-0-	-120	-0-	18	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	133	-0-	-257	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	19	1	227	2	Y	-0-					-0-
*02	553 N	307	-0-	-246	-0-	25	1	282	2	Y	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH - I		WELL #: 93		RRCID -> 142057		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946								
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
*02	114 N	73	-0-	-41	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		43	RRCID ->	142099	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9162 - 9184
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAY		WELL #:		4	RRCID ->	142225	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8814 - 9056
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	142299	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10860 - 11574
09	4800 X	4480	-0-	-320	-0-	4480	2	N	-0-		-0-
10	5859 X	5009	-0-	-850	-0-	5009	2	N	-0-		-0-
11	5670 X	4382	-0-	-1288	-0-	4382	2	N	-0-		-0-
12	5859 X	3851	-0-	-2008	-0-	3851	2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4838	-0-	4838	4838	4838	2	N	-0-		-0-
*02	9340 X	4502	-0-	-4838	-0-	4502	2	N	-0-		-0-

CARR		WELL #:		58	RRCID ->	142402	COMPL. DATE	07/30/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8556 - 9530
09	2760 X	2536	-0-	-224	-0-	2536	2	N	-0-		82
10	2852 X	2651	-0-	-201	-0-	2638	2	13 9 N	12		94
11	2760 X	2417	-0-	-343	-0-	2384	2	33 9 N	30		124
12	2697 X	2439	-0-	-258	-0-	2439	2	N	-0-		124
01	2666 X	2441	-0-	-225	-0-	2386	2	55 9 N	50	117 1	57
*02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2154	2	20 9 N	18		75

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	142454	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8232 - 8270
09	480 N	424	-0-	-56	-0-	33	1	391 2 Y	-0-		-0-
10	527 N	396	-0-	-131	-0-	35	1	361 2 Y	-0-		-0-
11	480 N	348	-0-	-132	-0-	33	1	315 2 Y	-0-		-0-
12	434 N	325	-0-	-109	-0-	31	1	294 2 Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	22	1	295 2 Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	163	-0-	163	480	14	1	149 2 Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		29	RRCID ->	142537	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	10104	PERF. 9044 - 9064
09	2370 X	421	-0-	-1949	-0-	26	1	395 2 Y	-0-		-0-
10	2449 X	379	-0-	-2070	-0-	24	1	332 2 Y	21	16 0	5
						23	9				
11	2370 X	748	-0-	-1622	-0-	46	1	661 2 Y	37	34 0	8
						41	9				
12	2449 X	1781	-0-	-668	-0-	111	1	1591 2 Y	72	67 0	13
						79	9				
01	DLQ G-10	3530	-0-	3530	3530	204	1	3163 2 Y	148	123 0	38
						163	9				
*02	6388 X	2858	-0-	-3530	-0-	144	1	2559 2 Y	141	158 0	21
						155	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
CARR		WELL #:		61	RRCID ->	142737	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	9042 PERF. 8506 - 8736	
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LUNDELL		WELL #:		64	RRCID ->	142738	COMPL. DATE	09/26/1992	TOTAL DEPTH	9814 PERF. 8873 - 9633	
09	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		Y	-0-		-0-
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		Y	-0-		-0-
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		Y	-0-		-0-
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2257	-0-	2257	2257	2257 2		Y	-0-		-0-
*02	2800 N	1556	-0-	-1244	1013	1556 2		Y	-0-		-0-
VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #:		97	RRCID ->	142775	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	9180 PERF. 8402 - 8420	
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11 1	137 2	Y	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	154 2	Y	-0-		-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	16 1	157 2	Y	-0-		-0-
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	191 1	1801 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	5455	-0-	5455	5455	377 1	5078 2	Y	-0-		-0-
*02	2800 N	1916	-0-	-884	4571	169 1	1747 2	Y	-0-		-0-
VAQUILLAS A5		WELL #:		101	RRCID ->	142792	COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH	9380 PERF. 8150 - 8194	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		46	RRCID ->	142848	COMPL. DATE	10/03/1992	TOTAL DEPTH	8774 PERF. 8578 - 8594	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LUNDELL "C"		WELL #:		3	RRCID ->	142885	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	10750 PERF. 9656 - 10354	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CARR		WELL #:		60	RRCID ->	143010	COMPL. DATE	10/28/1992	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8293 - 9104	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
DAY		WELL #:	5	RRCID ->	143059	COMPL. DATE	11/08/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8486 -	8532
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		1789 N	1711	-0-	-78	-0-	1711	2				21
10		1209 N	284	-0-	-925	-0-	284	2				21
11		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2				21
12		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2				21
01		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2				21
*02		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1403	2	9	9	N	29

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #:	95	RRCID ->	143251	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7988 -	8268
09		10920 X	8136	-0-	-2784	-0-	624	1	7422	2	Y	66
							90	9				
10		8680 X	8183	-0-	-497	-0-	709	1	7221	2	Y	67
							253	9				
11		8400 X	7436	-0-	-964	-0-	668	1	6348	2	Y	83
							420	9				
12		8680 X	5852	-0-	-2828	-0-	521	1	4918	2	Y	63
							413	9				
01	DLQ	G-10	5413	-0-	5413	5413	343	1	4621	2	Y	273
							449	9				
02		7588 X	839	-0-	-6749	-0-	72	1	744	2	Y	96
							23	9				

ARCO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	143411	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11114 -	11969
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LUNDELL		WELL #:	31	RRCID ->	143507	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9965 -	10085
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-
01	DLQ	G-10	632	-0-	632	632	632	2			Y	-0-
*02		1220 N	588	-0-	-632	-0-	588	2			Y	-0-

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #:	105	RRCID ->	143605	COMPL. DATE	11/05/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8642 -	8778
09		2040 N	1123	-0-	-917	-0-	85	1	1005	2	Y	24
							33	9				
10		1891 N	137	-0-	-1754	-0-	12	1	125	2	Y	-0-
11		600 N	140	-0-	-460	-0-	13	1	127	2	Y	-0-
12		1147 N	169	-0-	-978	-0-	16	1	153	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	179	-0-	179	179	12	1	167	2	Y	-0-
*02		285 N	106	-0-	-179	-0-	9	1	97	2	Y	-0-

ARCO FEE		WELL #:	6	RRCID ->	143694	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11126 -	11388
09		1590 N	15	-0-	-1575	-0-	15	2			N	-0-
10		1488 N	19	-0-	-1469	-0-	19	2			N	-0-
11		1290 N	28	-0-	-1262	-0-	28	2			N	-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 143725		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		731 N	731	-0-	-0-	731	2					100
10		882 N	882	-0-	-0-	882	2					100
11		544 N	544	-0-	-0-	544	2					100
12		744 N	616	-0-	-128	609	2	7 9	N	6	83 1	23
01		806 N	602	-0-	-204	602	2		N			23
*02		528 N	528	-0-	-0-	528	2		N			23

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 89		RRCID -> 144015		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894				
09		3266 X	3266	-0-	-0-	243	1	3023 2	Y	-0-		-0-
10		4006 X	4006	-0-	-0-	316	1	3690 2	Y	-0-		-0-
11		3569 X	3569	-0-	-0-	276	1	3293 2	Y	-0-		-0-
12		3529 X	3529	-0-	-0-	258	1	3271 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	2583	-0-	2583	198	1	2385 2	Y	-0-		-0-
*02		4303 X	1720	-0-	-2583	142	1	1578 2	Y	-0-		-0-

LUNDELL A		WELL #: 10		RRCID -> 144311		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531				
09		247 N	247	-0-	-0-	247	2		Y	-0-		-0-
10		310 N	241	-0-	-69	241	2		Y	-0-		-0-
11		360 N	260	-0-	-100	260	2		Y	-0-		-0-
12		248 N	239	-0-	-9	239	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	255	-0-	255	255	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	234	-0-	234	489	2		Y	-0-		-0-

DAY		WELL #: 6		RRCID -> 144449		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 144498		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARR		WELL #: 64		RRCID -> 144499		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARR		WELL #: 65		RRCID -> 144517		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695				
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-	90
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-	90
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-	90
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-	90
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-	90
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	966	2	21 9	N	19	109

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
CARR		WELL #:		66	RRCID ->	144951	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 8739 - 8784				
M	O	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		110	RRCID ->	145102	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8584 - 8687				
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	28	1	337	2	Y	-0-				-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	2	Y	-0-				-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	31	1	294	2	Y	-0-				-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	43	1	404	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	476	-0-	476	476	33	1	443	2	Y	-0-				-0-
*02	689 N	213	-0-	-476	-0-	19	1	194	2	Y	-0-				-0-

CARR		WELL #:		71	RRCID ->	145126	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8910 - 8944				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARR		WELL #:		63	RRCID ->	145301	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8778 - 8938				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARR		WELL #:		70	RRCID ->	145303	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8397 - 9420				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	145357	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11028 - 11530				
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2				N	-0-			-0-
10	961 N	887	-0-	-74	-0-	887	2				N	-0-			-0-
11	720 N	639	-0-	-81	-0-	639	2				N	-0-			-0-
12	1054 N	688	-0-	-366	-0-	688	2				N	-0-			-0-
01	899 N	682	-0-	-217	-0-	682	2				N	-0-			-0-
02	588 N	465	-0-	-123	-0-	465	2				N	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		67	RRCID ->	145453	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9402 - 9966				
09	900 N	-0-	-0-	-900	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
JURASCHEK		WELL #:		2	RRCID ->	145504	COMPL. DATE	06/06/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11236 - 11443
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			-0-
10		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			-0-
11		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			-0-
12		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			-0-
01		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			-0-
*02		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			-0-

LUNDELL		WELL #:		66	RRCID ->	145658	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10067 - 10947
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LUNDELL		WELL #:		65	RRCID ->	145660	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9726 - 9806
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		8	RRCID ->	145675	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 9221 - 9268
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	102	1	1561	2	Y	-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	459	2	Y	43
						47	9				33 0
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	37
						41	9				39 0
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	397	2	Y	30
						33	9				33 0
01	DLQ G-10	388	-0-	388	388	22	1	338	2	Y	25
						28	9				24 0
*02	724 N	336	-0-	-388	-0-	17	1	295	2	Y	22
						24	9				25 0

DAY		WELL #:		10	RRCID ->	145794	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 8694 - 9150
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	225	2	8 9	N	7	34
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-	34
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2		N	-0-	34
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-	34
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-	34
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-	34

CARR		WELL #:		67	RRCID ->	145936	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9087 - 9221
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CARR		WELL #:		78	RRCID ->	146039	COMPL. DATE	07/06/1993	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARR		WELL #:		91	RRCID ->	146096	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8648 - 8704	
09	4978 X	2536	-0-	-2442	-0-	2532	2	4 9	N	4		20
10	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2711	2	6 9	N	5		25
11	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-		25
12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-		25
01	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2442	2	6 9	N	5		30
02	2464 X	1806	-0-	-658	-0-	1798	2	8 9	N	7		37

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		113	RRCID ->	146103	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8236 - 8253	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	146116	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10666 - 11494	
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-		15
10	2883 N	2120	-0-	-763	-0-	2120	2		N	-0-		15
11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1850	2	116 9	N	105	93 1	27
12	2635 N	2055	-0-	-580	-0-	2048	2	7 9	N	6		33
01	2108 N	1577	-0-	-531	-0-	1577	2		N	-0-		33
02	1820 N	1319	-0-	-501	-0-	1319	2		N	-0-		33

JURASCHEK		WELL #:		3	RRCID ->	146118	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10791 - 11057	
09	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2		N	-0-		-0-
10	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2		N	-0-		-0-
11	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2		N	-0-		-0-
12	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2		N	-0-		-0-
01	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2		N	-0-		-0-
*02	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2		N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		109	RRCID ->	146138	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	12190	PERF.10562 - 11954	
09	3030 X	1185	-0-	-1845	-0-	63	1	1122 2	Y	-0-		-0-
10	3131 X	2892	-0-	-239	-0-	147	1	2745 2	Y	-0-		-0-
11	3030 X	1006	-0-	-2024	-0-	47	1	959 2	Y	-0-		-0-
12	3069 X	1406	-0-	-1663	-0-	67	1	1339 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	953	-0-	953	-0-	41	1	912 2	Y	-0-		-0-
02	2604 X	1502	-0-	-1102	-0-	49	1	1453 2	Y	-0-		-0-

CARR		WELL #:		81	RRCID ->	146215	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9480 - 9555	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LUNDELL		WELL #:		68	RRCID ->	146217	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	9320 - 9504
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
09	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8825 2			Y	-0-		-0-
10	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227 2			Y	-0-		-0-
11	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504 2			Y	-0-		-0-
12	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819 2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	3569	-0-	3569	3569	3569 2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1379	-0-	1379	4948	1379 2			Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #:		71	RRCID ->	146224	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9672 - 10336
09	1620 X	23	-0-	-1597	-0-	23 2			Y	-0-		-0-
10	1674 X	17	-0-	-1657	-0-	17 2			Y	-0-		-0-
11	960 X	70	-0-	-890	-0-	70 2			Y	-0-		-0-
12	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-

CARR		WELL #:		90	RRCID ->	146244	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8892 - 8932
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

URIBE, ROSITA ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	146506	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9614 - 9717
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-		161
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	213 2	34 9		N	31	168 0	24
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-		24
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2			N	-0-		24
01	248 N	77	-0-	-171	-0-	77 2			N	-0-		24
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71 2			N	-0-		24

CARR		WELL #:		82	RRCID ->	146507	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8926 - 9094
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2			N	-0-		72
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2			N	-0-		72
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1978 2	11 9		N	10		82
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2248 2	6 9		N	5		87
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1804 2	6 9		N	5		92
*02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1889 2	52 9		N	47	114 1	25

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	146511	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10748 - 11753
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2			N	-0-		21
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2			N	-0-		21
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	115 2			N	-0-		21
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-		21
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-		21
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-		21

CARR		WELL #:		79	RRCID ->	146539	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8546 - 8610
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LUNDELL		WELL #: 69		RRCID -> 146560		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	6570 X	6381	-0-	-189	-0-	6381	2	Y	-0-			-0-
10	6789 X	6648	-0-	-141	-0-	6648	2	Y	-0-			-0-
11	6570 X	5698	-0-	-872	-0-	5698	2	Y	-0-			-0-
12	6789 X	6170	-0-	-619	-0-	6170	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5361	-0-	5361	5361	5361	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5447	-0-	5447	10808	5447	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 116		RRCID -> 146612		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872				
09	210 N	90	-0-	-120	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	73	-0-	73	73	3	1	70	2	Y	-0-	-0-
*02	386 N	313	-0-	-73	-0-	10	1	303	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 146746		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11387 - 11444				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR		WELL #: 85		RRCID -> 146798		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198				
09	1680 X	1279	-0-	-401	-0-	206	1	1073	2	N	-0-	-0-
10	2480 X	2240	-0-	-240	-0-	373	1	1867	2	N	-0-	-0-
11	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	498	1	1930	2	N	-0-	-0-
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	348	1	1374	2	N	-0-	-0-
01	2232 N	2200	-0-	-32	-0-	537	1	1663	2	N	-0-	-0-
02	2268 N	2039	-0-	-229	-0-	535	1	1504	2	N	-0-	-0-

CARR		WELL #: 84		RRCID -> 146855		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774				
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	45	2	11	9	N	10	50
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-	50
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	50
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	81	2	6	9	N	5	55
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	55
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-	55

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 146958		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 147091		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940				
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-	-0-
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-	-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-	-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 147333		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

YATES		WELL #: 4		RRCID -> 147340		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120								
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-					77
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-					77
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-					77
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-					77
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-					77
*02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-					77

JURASCHEK		WELL #: 5		RRCID -> 147441		COMPL. DATE 12/05/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870								
09	1650	N	677	-0-	-973	-0-	677	2		N	-0-					44
10	1395	N	486	-0-	-909	-0-	486	2		N	-0-					44
11	1620	N	1139	-0-	-481	-0-	1139	2		N	-0-					44
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-					44
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-					44
02	1064	N	655	-0-	-409	-0-	655	2		N	-0-					44

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 120		RRCID -> 147478		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088								
09	2580	N	2347	-0-	-233	-0-	125	1	2222	2	Y	-0-				-0-
10	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	125	1	2346	2	Y	-0-				-0-
11	2430	N	2157	-0-	-273	-0-	102	1	2055	2	Y	-0-				-0-
12	2418	N	2009	-0-	-409	-0-	95	1	1914	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	43	1	963	2	Y	-0-				-0-
02	1932	N	337	-0-	-1595	-0-	11	1	326	2	Y	-0-				-0-

CARR, W.R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 147575		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARR		WELL #: 76		RRCID -> 147705		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432								
09	2340	X	431	-0-	-1909	-0-	422	2	9	9	N	8				47
10	1364	X	342	-0-	-1022	-0-	342	2			N	-0-				47
11	930	X	265	-0-	-665	-0-	265	2			N	-0-				47
12	620	X	193	-0-	-427	-0-	193	2			N	-0-				47
01	341	N	98	-0-	-243	-0-	98	2			N	-0-				47
02	252	N	113	-0-	-139	-0-	105	2	8	9	N	7				54

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147753		COMPL. DATE 12/18/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962								
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-				-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-				-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-				-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
CARR		WELL #:		87	RRCID ->	147809	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9134 - 9326				
M	O	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
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-				-0-
12	527	N	197	-0-	-330	-0-	197	2			N	-0-				-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	N	5				5

LUNDELL		WELL #:		72	RRCID ->	147845	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9912 - 10624				
09	4560	X	4007	-0-	-553	-0-	4007	2			Y	-0-				-0-
10	4898	X	2915	-0-	-1983	-0-	2915	2			Y	-0-				-0-
11	4740	X	1658	-0-	-3082	-0-	1658	2			Y	-0-				-0-
12	4898	X	2457	-0-	-2441	-0-	2457	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	2098	-0-	2098	2098	2098	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1030	-0-	1030	3128	1030	2			Y	-0-				-0-

CARR		WELL #:		94	RRCID ->	147878	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9155 - 9208				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARR		WELL #:		77	RRCID ->	148135	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9012 - 9186				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARR		WELL #:		88	RRCID ->	148143	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	9688	PERF.	8877 - 9022				
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2	1	2799	2	N	-0-				62
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-				62
11	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-				62
12	2387	X	577	-0-	-1810	-0-	577	2			N	-0-				62
01	2387	X	634	-0-	-1753	-0-	625	2	9	9	N	8				70
02	3164	X	2586	-0-	-578	-0-	2564	2	22	9	N	20				90

JURASCHEK		WELL #:		6	RRCID ->	148344	COMPL. DATE	02/06/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11580 - 11677				
09	6270	X	5458	-0-	-812	-0-	5458	2			N	-0-				17
10	6045	X	5056	-0-	-989	-0-	5056	2			N	-0-				17
11	5790	X	5224	-0-	-566	-0-	5224	2			N	-0-				17
12	5983	X	5942	-0-	-41	-0-	5942	2			N	-0-				17
01	DLQ	G-10	5309	-0-	5309	5309	5309	2			N	-0-				17
*02	10239	X	4930	-0-	-5309	-0-	4930	2			N	-0-				17

7-B CATTLE CO. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148491	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11160 - 12060				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148580	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11753 - 11934		
M	O	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
09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-		3253	2		N	-0-			-0-
10	3131 X	3053	-0-	-78	-0-		3053	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2094	-0-	-1116	-0-		2094	2		N	-0-			-0-
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-		3372	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2341	-0-	2341	2341		2341	2		N	-0-			-0-
*02	4854 X	2513	-0-	-2341	-0-		2513	2		N	-0-			-0-

CARR		WELL #:		95	RRCID ->	149153	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8472 - 9130		
09	150 N	23	-0-	-127	-0-		23	2		N	-0-			47
10	217 N	35	-0-	-182	-0-		35	2		N	-0-			47
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			47
12	31 N	11	-0-	-20	-0-		11	2		N	-0-			47
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

CARR		WELL #:		92	RRCID ->	149250	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	8420 - 9300		
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		1888	2	8	9	N	7		32
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-		2038	2	11	9	N	10		42
11	1860 N	1518	-0-	-342	-0-		1512	2	6	9	N	5		47
12	1953 N	1181	-0-	-772	-0-		1173	2	8	9	N	7		54
01	2046 N	1960	-0-	-86	-0-		1951	2	9	9	N	8		62
*02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		1833	2	14	9	N	13		75

LUNDELL		WELL #:		74	RRCID ->	149327	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9508 - 10246		
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	2		Y	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	2		Y	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	2		Y	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	376	-0-	376	376		376	2		Y	-0-			-0-
*02	773 N	397	-0-	-376	-0-		397	2		Y	-0-			-0-

CARR		WELL #:		46	RRCID ->	149435	COMPL. DATE	12/06/1990	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8665 - 8912		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		99	RRCID ->	149884	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8455 - 9142		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		57	RRCID ->	149918	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11192 - 11250		
09	3180 X	2569	-0-	-611	-0-		136	1	2433	2	Y	-0-		-0-
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-		172	1	3217	2	Y	-0-		-0-
11	2640 X	2052	-0-	-588	-0-		97	1	1955	2	Y	-0-		-0-
12	2666 X	2627	-0-	-39	-0-		125	1	2502	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2126	-0-	2126	2126		91	1	2035	2	Y	-0-		-0-
*02	4154 X	2028	-0-	-2126	-0-		66	1	1962	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	150063	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10622	- 10732			
M	O	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	BALANCE
09	510	N	201	-0-	-309	-0-		201	2		N	-0-			85
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-		380	2		N	-0-			85
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	-0-			85
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-		522	2		N	-0-			85
01	372	N	316	-0-	-56	-0-		316	2		N	-0-			85
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-		362	2		N	-0-			85

JURASCHEK		WELL #:		7	RRCID ->	150736	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10722	- 10958			
09	2340	N	1971	-0-	-369	-0-		1971	2		N	-0-			17
10	2170	N	1825	-0-	-345	-0-		1825	2		N	-0-			17
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-		2470	2		N	-0-			17
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-		2310	2		N	-0-			17
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-		2572	2	83	9	N	75	75 1	17
02	2184	N	1609	-0-	-575	-0-		1609	2		N	-0-			17

CARR		WELL #:		97	RRCID ->	150813	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8534	- 9806			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		92	RRCID ->	150933	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9948	- 10340			
09	270	N	193	-0-	-77	-0-		14	1	179	2	Y	-0-		-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-		16	1	190	2	Y	-0-		-0-
11	240	N	148	-0-	-92	-0-		11	1	137	2	Y	-0-		-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-		22	1	281	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	253	-0-	253	-0-		19	1	234	2	Y	-0-		-0-
*02	396	N	143	-0-	-253	-0-		12	1	131	2	Y	-0-		-0-

CARR		WELL #:		103	RRCID ->	150939	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8928	- 9089			
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-		850	2	9	9	N	8		43
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-		1195	2	8	9	N	7		50
11	630	N	233	-0-	-397	-0-		225	2	8	9	N	7		57
12	899	N	115	-0-	-784	-0-		111	2	4	9	N	4		61
01	1209	N	99	-0-	-1110	-0-		99	2			N	-0-		61
02	112	N	60	-0-	-52	-0-		60	2			N	-0-		61

CARR		WELL #:		104	RRCID ->	151028	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9091	- 9272			
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-		3372	2	7	9	N	6		65
10	3224	X	2876	-0-	-348	-0-		2870	2	6	9	N	5		70
11	3120	X	2717	-0-	-403	-0-		2711	2	6	9	N	5		75
12	3503	X	2899	-0-	-604	-0-		2760	2	139	9	N	126	111 1	90
01	DLQ	G-10	2874	-0-	2874	-0-		2868	2	6	9	N	5		95
*02	5202	X	2328	-0-	-2874	-0-		2276	2	52	9	N	47	84 1	58

MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	151194	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10998	- 11139			
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-		130	1	2319	2	N	-0-		30
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-		131	1	2445	2	N	-0-		30
11	2400	N	2249	-0-	-151	-0-		106	1	2143	2	N	-0-		30
12	2542	N	2340	-0-	-202	-0-		111	1	2229	2	N	-0-		30
01	2573	N	2355	-0-	-218	-0-		101	1	2254	2	N	-0-		30
*02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-		76	1	2261	2	N	-0-		30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
VERGARA		WELL #: 4		RRCID -> 151270		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-		100
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	458	2	N	10	9	110
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		110
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		110
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		110
02	504 N	183	-0-	-321	-0-	170	2	N	12	9	122

CARR		WELL #: 105		RRCID -> 151282		COMPL. DATE 09/05/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148			
09	690 N	403	-0-	-287	-0-	403	2	N	-0-		-0-
10	589 N	451	-0-	-138	-0-	451	2	N	-0-		-0-
11	510 N	413	-0-	-97	-0-	413	2	N	-0-		-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-
01	465 N	355	-0-	-110	-0-	355	2	N	-0-		-0-
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 126		RRCID -> 151799		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818			
09	4050 X	1136	-0-	-2914	-0-	88	1	1048	2	Y	-0-
10	4185 X	2809	-0-	-1376	-0-	251	1	2558	2	Y	-0-
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	304	1	2893	2	Y	-0-
12	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	276	1	2612	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	3735	-0-	3735	-0-	258	1	3477	2	Y	-0-
*02	5069 X	1334	-0-	-3735	-0-	117	1	1217	2	Y	-0-

JURASCHEK		WELL #: 8		RRCID -> 151854		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735			
09	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2	N	-0-		67
10	2263 X	1400	-0-	-863	-0-	1400	2	N	-0-		67
11	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2	N	-0-		67
12	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2	N	-0-		67
01	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2	N	-0-		67
*02	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2	N	-0-		67

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 125		RRCID -> 151995		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10599 - 11635			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 152284		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495			
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2	N	-0-		26
10	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2	N	-0-		26
11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2	N	-0-		26
12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2	N	-0-		26
01	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-		26
02	4032 X	2713	-0-	-1319	-0-	2713	2	N	-0-		26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
CARR		WELL #:		102	RRCID ->	152434	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8285 - 8311	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VERGARA, G. B.		WELL #:		4	RRCID ->	153155	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9681 - 9700	
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 2			Y	-0-	11 0	-0-	
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	182 2	3 9		Y	3		3	
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2			Y	-0-		3	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		3	
01	DLQ G-10	268	-0-	268	-0-	268 2			Y	-0-	3 0	-0-	
*02	300 N	32	-0-	-268	-0-	32 2			Y	-0-		-0-	

CARR		WELL #:		107	RRCID ->	153188	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	9272 - 9443	
09	5370 X	1774	-0-	-3596	-0-	1774 2			N	-0-		49	
10	4960 X	3063	-0-	-1897	-0-	3057 2	6 9		N	5		54	
11	3990 X	2257	-0-	-1733	-0-	2254 2	3 9		N	3		57	
12	3658 X	2290	-0-	-1368	-0-	2290 2			N	-0-		57	
01	DLQ G-10	2566	-0-	2566	-0-	2566 2			N	-0-		57	
*02	5106 X	2540	-0-	-2566	-0-	2536 2	4 9		N	4		61	

CARR		WELL #:		108	RRCID ->	153326	COMPL. DATE	12/11/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8725 - 8748	
09	780 N	551	-0-	-229	-0-	551 2			N	-0-		154	
10	558 N	501	-0-	-57	-0-	501 2			N	-0-		154	
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2			N	-0-		154	
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			N	-0-		154	
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2			N	-0-		154	
*02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-		154	

VERGARA, G.B.		WELL #:		11	RRCID ->	153934	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9239 - 9270	
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	263 2	19 9		Y	17	24 0	4	
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	278 2	10 9		Y	9		13	
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	314 2	11 9		Y	10		23	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	289 2	21 9		Y	19		42	
01	DLQ G-10	366	-0-	366	-0-	336 2	30 9		Y	27	54 0	15	
*02	646 N	280	-0-	-366	-0-	254 2	26 9		Y	24		39	

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		118	RRCID ->	154303	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	8911 - 8966	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		46	RRCID ->	154607	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12366	PERF.	10520 - 11752	
09	10290 X	7323	-0-	-2967	-0-	389 1	6934 2		Y	-0-		-0-	
10	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	567 1	10618 2		Y	-0-		-0-	
11	9300 X	8910	-0-	-390	-0-	420 1	8490 2		Y	-0-		-0-	
12	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	460 1	9225 2		Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	9643	-0-	9643	-0-	414 1	9229 2		Y	-0-		-0-	
*02	18629 X	8986	-0-	-9643	-0-	293 1	8693 2		Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
VERGARA		WELL #:		6	RRCID ->	155018	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8634 - 9604
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
09	3030 X	2445	-0-	-585	-0-	2445	2					54
10	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2					54
11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3224	2	6	9	Y	5	59
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3102	2	7	9	Y	6	65
01	DLQ G-10	2551	-0-	2551	2551	2542	2	9	9	Y	8	4
02	DLQ G-10	1912	-0-	1912	4463	1904	2	8	9	Y	7	11

ROSEBERRY, D. L.		WELL #:		4	RRCID ->	156118	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9470 - 10000
09	4680 X	4507	-0-	-173	-0-	4507	2			Y	-0-	-0-
10	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			Y	-0-	-0-
11	4560 X	4133	-0-	-427	-0-	4133	2			Y	-0-	-0-
12	4712 X	4301	-0-	-411	-0-	4301	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4452	-0-	4452	4452	4452	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3742	-0-	3742	8194	3742	2			Y	-0-	-0-

VERGARA		WELL #:		7	RRCID ->	156475	COMPL. DATE	08/22/1995	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	9402 - 9574
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VERGARA		WELL #:		8	RRCID ->	156483	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8629 - 9620
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-	6
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	177	2	28	9	Y	25	31
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	3	34
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	605	2	21	9	Y	19	53
01	DLQ G-10	886	-0-	886	886	840	2	46	9	Y	42	19
*02	1355 N	469	-0-	-886	-0-	440	2	29	9	Y	26	45

VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	156921	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9176 - 9400
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-	3
10	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-	3
11	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1388	2	4	9	Y	4	7
12	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1481	2	4	9	Y	4	11
01	DLQ G-10	1221	-0-	1221	1221	1217	2	4	9	Y	4	2
02	DLQ G-10	435	-0-	435	1656	432	2	3	9	Y	3	5

CARR		WELL #:		113	RRCID ->	157738	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9554 - 9608
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCLEAN, MARRS "C"		WELL #:		9	RRCID ->	157838	COMPL. DATE	02/25/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10770 - 11190
09	1080 N	867	-0-	-213	-0-	867	2			N	-0-	30
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-	30
11	1170 N	788	-0-	-382	-0-	788	2			N	-0-	30
12	899 N	517	-0-	-382	-0-	517	2			N	-0-	30
01	899 N	397	-0-	-502	-0-	397	2			N	-0-	30
02	728 N	182	-0-	-546	-0-	182	2			N	-0-	30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
CARR		WELL #: 112		RRCID -> 157856		COMPL. DATE 02/27/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8694 - 8816								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 132		RRCID -> 158265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637								
09	2520 N	1428	-0-	-1092	-0-	106	1	1322	2	Y	-0-					-0-
10	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	174	1	2035	2	Y	-0-					-0-
11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	203	1	2413	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	3818	-0-	718	718	279	1	3539	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1901	-0-	1901	2619	146	1	1755	2	Y	-0-					-0-
*02	4853 X	2234	-0-	-2619	-0-	184	1	2050	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 130		RRCID -> 158334		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622								
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	120	1	1486	2	Y	-0-					-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	121	1	1414	2	Y	-0-					-0-
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	128	1	1523	2	Y	-0-					-0-
12	1612 N	1188	-0-	-424	-0-	87	1	1101	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1280	-0-	1280	1280	98	1	1182	2	Y	-0-					-0-
*02	1935 N	655	-0-	-1280	-0-	54	1	601	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 106		RRCID -> 158590		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303								
09	4920 X	787	-0-	-4133	-0-	49	1	613	2	Y	114	118	0			5
						125	9									
10	5084 X	505	-0-	-4579	-0-	35	1	407	2	Y	57	56	0			6
						63	9									
11	3090 X	242	-0-	-2848	-0-	19	1	223	2	Y	-0-	6	0			-0-
12	2294 X	415	-0-	-1879	-0-	30	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	27	1	327	2	Y	-0-					-0-
*02	633 X	279	-0-	-354	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 28		RRCID -> 158837		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268								
09	1020 N	94	-0-	-926	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	1271 N	62	-0-	-1209	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	40	-0-	-170	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	45	-0-	45	45	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
*02	84 N	39	-0-	-45	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 103		RRCID -> 158839		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		27	RRCID ->	158850	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	9900 - 9922				
M	O	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	
09	270	N	132	-0-	-138	-0-		7	1	125	2	Y	-0-		-0-	
10	372	N	259	-0-	-113	-0-		13	1	246	2	Y	-0-		-0-	
11	300	N	91	-0-	-209	-0-		4	1	87	2	Y	-0-		-0-	
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-		16	1	313	2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	80	-0-	80	-0-		3	1	77	2	Y	-0-		-0-	
*02	129	N	49	-0-	-80	-0-		2	1	47	2	Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH C		WELL #:		84	RRCID ->	159107	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	12462	PERF.	10570 - 11408				
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-		49	1	869	2	Y	-0-		-0-	
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-		32	1	598	2	Y	-0-		-0-	
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-		27	1	552	2	Y	-0-		-0-	
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-		39	1	786	2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	447	-0-	447	-0-		19	1	428	2	Y	-0-		-0-	
*02	802	N	355	-0-	-447	-0-		12	1	343	2	Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		44	RRCID ->	159130	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.	10112 - 10990				
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-		48	1	601	2	Y	-0-		-0-	
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-		54	1	631	2	Y	-0-		-0-	
11	630	N	456	-0-	-174	-0-		35	1	421	2	Y	-0-		-0-	
12	682	N	630	-0-	-52	-0-		46	1	584	2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	593	-0-	593	-0-		45	1	548	2	Y	-0-		-0-	
*02	1027	N	434	-0-	-593	-0-		36	1	398	2	Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH CO. SGU		WELL #:		5	RRCID ->	159205	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9277 - 9342				
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-		28	1	429	2	Y	-0-		-0-	
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-		5	1	65	2	Y	7	5	0	2
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-		51	1	727	2	Y	44	37	0	9
12	465	N	65	-0-	-400	-0-		4	1	61	2	Y	-0-	9	0	-0-
01	DLQ	G-10	147	-0-	147	-0-		8	1	131	2	Y	7	5	0	2
02	392	N	204	-0-	-188	-0-		10	1	186	2	Y	7	8	0	1

VERGARA, IGNACIO		WELL #:		3	RRCID ->	159468	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9530 - 9776				
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-		1876	2			Y	-0-		-0-	
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-		1093	2			Y	-0-		-0-	
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-		1190	2			Y	-0-		-0-	
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-		2399	2			Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	2954	-0-	2954	-0-		2954	2			Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	844	-0-	844	-0-		844	2			Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		45	RRCID ->	159542	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9272 - 9295				
09	60	N	50	-0-	-10	-0-		3	1	47	2	Y	-0-		-0-	
10	62	N	53	-0-	-9	-0-		3	1	35	2	Y	14	11	0	3
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-		15	9							
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-		6	1	87	2	Y	-0-	3	0	-0-
01	DLQ	G-10	61	-0-	61	-0-		4	1	51	2	Y	18	15	0	3
*02	124	N	63	-0-	-61	-0-		20	9							
								3	1	45	2	Y	12	12	0	3
								13	9							
								2	1	44	2	Y	15	16	0	2
								17	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 111		RRCID -> 159546		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	-0-
01	DLQ G-10	359	-0-	359	359	15	1	344	2	-0-
*02	648 N	289	-0-	-359	-0-	9	1	280	2	-0-

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 31		RRCID -> 159588		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251		
09	7140 X	6492	-0-	-648	-0-	344	1	6137	2	9 0
						11	9			9
10	7378 X	6114	-0-	-1264	-0-	309	1	5780	2	15 0
						25	9			17
11	7140 X	6161	-0-	-979	-0-	291	1	5870	2	7 0
12	6851 X	6671	-0-	-180	-0-	317	1	6354	2	7 0
01	DLQ G-10	5803	-0-	5803	5803	249	1	5554	2	2 0
*02	10331 X	4528	-0-	-5803	-0-	148	1	4380	2	1 0
										-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 99		RRCID -> 159595		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 11982 PERF.10478 - 10945		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 108		RRCID -> 159663		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8299 - 8326		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LUNDELL A1		WELL #: 9		RRCID -> 159810		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448		
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			-0-
10	620 N	342	-0-	-278	-0-	342	2			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			-0-
12	496 N	287	-0-	-209	-0-	287	2			-0-
01	DLQ G-10	282	-0-	282	282	282	2			-0-
02	DLQ G-10	259	-0-	259	541	259	2			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 32		RRCID -> 160361		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944		
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	673	2	-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	21 16 0
						23	9			5
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	23 23 0
						25	9			5
12	744 N	342	-0-	-402	-0-	21	1	301	2	18 20 0
						20	9			3
01	DLQ G-10	568	-0-	568	568	32	1	502	2	31 26 0
						34	9			8
*02	1112 N	544	-0-	-568	-0-	27	1	475	2	38 40 0
						42	9			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		143	RRCID ->	160676	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9880 - 10190
M	O	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
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	145 1	1798 2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1407	-0-	-81	-0-	111 1	1296 2	Y	-0-			-0-
11	1440 N	942	-0-	-498	-0-	73 1	869 2	Y	-0-			-0-
12	1674 N	1345	-0-	-329	-0-	98 1	1247 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1527	-0-	1527	1527	117 1	1410 2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	1386	-0-	-1414	113	114 1	1272 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #:		144	RRCID ->	160744	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9540 - 9578
09	8010 X	2761	-0-	-5249	-0-	206 1	2555 2	Y	-0-			-0-
10	8246 X	2698	-0-	-5548	-0-	213 1	2485 2	Y	-0-			-0-
11	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	648 1	7716 2	Y	-0-			-0-
12	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	647 1	8208 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	8186	-0-	8186	8186	627 1	7559 2	Y	-0-			-0-
*02	10160 X	1974	-0-	-8186	-0-	163 1	1811 2	Y	-0-			-0-

CARR		WELL #:		114	RRCID ->	161721	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8576 - 8700
09	3780 X	3637	-0-	-143	-0-	3637 2		N	-0-			25
10	3689 X	3587	-0-	-102	-0-	3587 2		N	-0-			25
11	3450 X	2654	-0-	-796	-0-	2628 2	26 9	N	24			49
12	3751 X	3564	-0-	-187	-0-	3551 2	13 9	N	12			61
01	DLQ G-10	3541	-0-	3541	3541	3519 2	22 9	N	20			81
*02	6824 X	3283	-0-	-3541	-0-	3274 2	9 9	N	8			89

VAQUILLAS RANCH G		WELL #:		34	RRCID ->	162170	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	10798 - 11171
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	86 1	1529 2	Y	-0-			-0-
10	1705 N	1120	-0-	-585	-0-	57 1	1063 2	Y	-0-			-0-
11	1590 N	1534	-0-	-56	-0-	72 1	1462 2	Y	-0-			-0-
12	1674 N	1532	-0-	-142	-0-	73 1	1459 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1491	-0-	1491	1491	64 1	1427 2	Y	-0-			-0-
*02	2639 N	1148	-0-	-1491	-0-	37 1	1111 2	Y	-0-			-0-

ROSEBERRY, D. L.		WELL #:		1	RRCID ->	162340	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9834 - 10888
09	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2507 2	17 9	Y	15	31 1		5
10	2325 X	1603	-0-	-722	-0-	1603 2		Y	-0-			5
11	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-			5
12	2604 N	1987	-0-	-617	-0-	1987 2		Y	-0-			5
01	DLQ G-10	4130	-0-	4130	4130	4090 2	40 9	Y	36	17 1		24
02	DLQ G-10	11758	-0-	11758	15888	11666 2	92 9	Y	84	92 1		16

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #:		145	RRCID ->	162353	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9835 - 10135
09	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	376 1	4677 2	Y	-0-			-0-
10	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	400 1	4674 2	Y	-0-			-0-
11	4980 X	3587	-0-	-1393	-0-	278 1	3309 2	Y	-0-			-0-
12	5208 X	4632	-0-	-576	-0-	339 1	4293 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5272	-0-	5272	5272	404 1	4868 2	Y	-0-			-0-
*02	9952 X	4680	-0-	-5272	-0-	386 1	4294 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		121	RRCID ->	162429	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	12223	PERF.	10964 - 12030
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 96		RRCID -> 162513		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957				
M	O	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
09	960 N	659	-0-	-301	-0-	35 1	624 2	Y	-0-			-0-
10	992 N	879	-0-	-113	-0-	45 1	834 2	Y	-0-			-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	57 1	1154 2	Y	-0-			-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	35 1	703 2	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	350	-0-	350	350	15 1	335 2	Y	-0-			-0-
*02	1465 N	1115	-0-	-350	-0-	36 1	1079 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 85		RRCID -> 163397		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620				
09	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	155 1	1928 2	Y	-0-			-0-
10	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	178 1	2075 2	Y	-0-			-0-
11	1980 X	1745	-0-	-235	-0-	135 1	1610 2	Y	-0-			-0-
12	2139 N	1353	-0-	-786	-0-	99 1	1254 2	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	1820	-0-	1820	1820	139 1	1681 2	Y	-0-			-0-
*02	3756 X	1936	-0-	-1820	-0-	160 1	1776 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 51		RRCID -> 163527		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724				
09	2130 X	1542	-0-	-588	-0-	94 1	1448 2	Y	-0-			-0-
10	2201 X	2030	-0-	-171	-0-	134 1	1873 2	Y	21	16	0	5
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	205 1	2947 2	Y	-0-	5	0	-0-
12	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	202 1	2893 2	Y	24	20	0	4
01 DLQ	G-10	2833	-0-	2833	2833	170 1	2635 2	Y	25	23	0	6
*02	5376 X	2543	-0-	-2833	-0-	134 1	2385 2	Y	22	25	0	3

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163764		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250				
09	5490 X	5163	-0-	-327	-0-	5132 2	31 9	Y	28	20	0	12
10	5673 X	4738	-0-	-935	-0-	4658 2	80 9	Y	73	38	0	47
11	5490 X	5100	-0-	-390	-0-	5021 2	79 9	Y	72	113	0	6
12	5673 X	4698	-0-	-975	-0-	4650 2	48 9	Y	44	44	0	6
01 DLQ	G-10	6305	-0-	6305	6305	6159 2	146 9	Y	133	123	0	16
*02	11134 X	4829	-0-	-6305	-0-	4716 2	113 9	Y	103	107	0	12

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 44		RRCID -> 163765		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758				
09	3240 X	2924	-0-	-316	-0-	179 1	2745 2	Y	-0-			-0-
10	3348 X	2480	-0-	-868	-0-	165 1	2300 2	Y	14	11	0	3
11	3240 X	2841	-0-	-399	-0-	182 1	2617 2	Y	38	33	0	8
12	3317 X	2444	-0-	-873	-0-	158 1	2260 2	Y	24	28	0	4
01 DLQ	G-10	2437	-0-	2437	2437	146 1	2257 2	Y	31	27	0	8
*02	5505 X	3068	-0-	-2437	-0-	161 1	2857 2	Y	45	46	0	7

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 73		RRCID -> 163825		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910				
09	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	314 1	3895 2	Y	-0-			-0-
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	297 1	3468 2	Y	-0-			-0-
11	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	222 1	2650 2	Y	-0-			-0-
12	2728 X	1876	-0-	-852	-0-	137 1	1739 2	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	2464	-0-	2464	2464	189 1	2275 2	Y	-0-			-0-
02 DLQ	G-10	254	-0-	254	2718	21 1	233 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 41		RRCID -> 163845		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	1080 N	1029	-0-	-51	-0-		63 1	966 2	Y			-0-
10	1116 N	819	-0-	-297	-0-		54 1	750 2	Y	14	11 0	3
							15 9					
11	1050 N	837	-0-	-213	-0-		53 1	767 2	Y	15	15 0	3
							17 9					
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		72 1	1025 2	Y	18	18 0	3
							20 9					
01	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1110		66 1	1023 2	Y	19	17 0	5
							21 9					
*02	2168 N	1058	-0-	-1110	-0-		55 1	979 2	Y	22	24 0	3
							24 9					

VERGARA, G. B.		WELL #: 10		RRCID -> 163846		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400			
09	2910 X	2784	-0-	-126	-0-		2631 2	153 9	Y	139	158 0	25
10	3224 X	2949	-0-	-275	-0-		2927 2	22 9	Y	20	34 0	11
11	3120 X	2476	-0-	-644	-0-		2466 2	10 9	Y	9	14 0	6
12	3224 X	2179	-0-	-1045	-0-		2170 2	9 9	Y	8		14
01	DLQ G-10	3609	-0-	3609	3609		3595 2	14 9	Y	13	23 0	4
*02	5971 X	2362	-0-	-3609	-0-		2343 2	19 9	Y	17		21

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 146		RRCID -> 164028		COMPL. DATE 05/22/1998			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10780 - 11860			
09	9210 X	8322	-0-	-888	-0-		442 1	7880 2	Y	-0-		-0-
10	8556 X	8468	-0-	-88	-0-		429 1	8039 2	Y	-0-		-0-
11	8280 X	7253	-0-	-1027	-0-		342 1	6911 2	Y	-0-		-0-
12	8587 X	7879	-0-	-708	-0-		374 1	7505 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	8179	-0-	8179	8179		351 1	7828 2	Y	-0-		-0-
*02	15181 X	7002	-0-	-8179	-0-		228 1	6774 2	Y	-0-		-0-

ARCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 164605		COMPL. DATE 09/17/1997			TOTAL DEPTH 12143 PERF. 11028 - 11904			
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		2236 2		N	-0-		-0-
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		2246 2		N	-0-		-0-
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		2115 2		N	-0-		-0-
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-		2336 2		N	-0-		-0-
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		2019 2		N	-0-		-0-
*02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		1877 2		N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A8		WELL #: 59		RRCID -> 164617		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440			
09	11130 X	8899	-0-	-2231	-0-		775 1	8078 2	Y	42	42 0	10
							46 9					
10	11501 X	9195	-0-	-2306	-0-		798 1	8350 2	Y	43	35 0	18
							47 9					
11	11070 X	11069	-0-	-1	-0-		948 1	10078 2	Y	39	38 0	19
							43 9					
12	10199 X	9661	-0-	-538	-0-		795 1	8825 2	Y	37	48 0	8
							41 9					
01	DLQ G-10	9978	-0-	9978	9978		721 1	9209 2	Y	44	41 0	11
							48 9					
*02	19391 X	9413	-0-	-9978	-0-		748 1	8634 2	Y	28	27 0	12
							31 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
LUNDELL		WELL #: 4		RRCID -> 164728		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			-0-
10	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	2			-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			-0-
01	DLQ G-10	794	-0-	794	794	794	2			-0-
*02	1481 N	687	-0-	-794	-0-	687	2			-0-

ROSEBERRY, D.L.		WELL #: 3		RRCID -> 164905		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9596 - 10830		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 115		RRCID -> 164924		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908		
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	-0-
10	372 N	134	-0-	-238	-0-	7	1	127	2	-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	-0-
01	DLQ G-10	434	-0-	434	434	19	1	415	2	-0-
*02	826 N	392	-0-	-434	-0-	13	1	379	2	-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 117		RRCID -> 164925		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 165183		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364		
09	2340 N	1764	-0-	-576	-0-	1710	2	54	9	49
10	2139 N	1766	-0-	-373	-0-	1756	2	10	9	9
11	1950 N	1814	-0-	-136	-0-	1803	2	11	9	10
12	1829 N	1791	-0-	-38	-0-	1770	2	21	9	19
01	DLQ G-10	1675	-0-	1675	1675	1645	2	30	9	27
02	DLQ G-10	1795	-0-	1795	3470	1769	2	26	9	24

VERGARA, G. B.		WELL #: 15		RRCID -> 165187		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336		
09	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			13
10	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			0
11	4320 X	953	-0-	-3367	-0-	953	2			-0-
12	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			-0-
01	DLQ G-10	5802	-0-	5802	5802	5802	2			-0-
02	DLQ G-10	4156	-0-	4156	9958	4156	2			-0-

LUNDELL A1		WELL #: 5		RRCID -> 165190		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400		
09	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			-0-
10	2666 X	2395	-0-	-271	-0-	2395	2			-0-
11	2580 X	1861	-0-	-719	-0-	1861	2			-0-
12	2666 X	2360	-0-	-306	-0-	2360	2			-0-
01	DLQ G-10	2061	-0-	2061	2061	2061	2			-0-
02	DLQ G-10	1525	-0-	1525	3586	1525	2			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	227	1	2367	2	Y	83	73	0			20
						91	9									
10	3100 N	3257	-0-	157	157	280	1	2930	2	Y	43	45	0			18
						47	9									
11	2957 N	2800	-0-	-157	-0-	238	1	2530	2	Y	29	33	0			14
						32	9									
12	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	214	1	2376	2	Y	37	43	0			8
						41	9									
01	DLQ G-10	2586	-0-	2586	2586	185	1	2365	2	Y	33	33	0			8
						36	9									
*02	4805 X	2219	-0-	-2586	-0-	175	1	2023	2	Y	19	19	0			8
						21	9									

 LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2956	2	20	9	Y	18	16	1			2
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3612	2	46	9	Y	42	41	1			3
11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2769	2	26	9	Y	24	21	1			6
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3414	2	35	9	Y	32	36	1			2
01	DLQ G-10	3039	-0-	3039	3039	3006	2	33	9	Y	30	29	1			3
02	DLQ G-10	2186	-0-	2186	5225	2156	2	30	9	Y	27	24	1			6

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

09	6690 X	4828	-0-	-1862	-0-	254	1	3900	2	Y	613	679	0			132
						674	9									
10	6913 X	6385	-0-	-528	-0-	426	1	5935	2	Y	22	149	0			5
						24	9									
11	6690 X	5864	-0-	-826	-0-	381	1	5483	2	Y	-0-	5	0			-0-
12	6913 X	6635	-0-	-278	-0-	432	1	6183	2	Y	18	15	0			3
						20	9									
01	DLQ G-10	6063	-0-	6063	6063	367	1	5675	2	Y	19	17	0			5
						21	9									
*02	12174 X	6111	-0-	-6063	-0-	325	1	5762	2	Y	22	24	0			3
						24	9									

 VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF. 10524 - 11284

09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	185	1	3299	2	Y	-0-					-0-
10	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	155	1	2897	2	Y	-0-					-0-
11	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	174	1	3521	2	Y	-0-					-0-
12	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	149	1	2982	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2970	-0-	2970	2970	127	1	2843	2	Y	-0-					-0-
*02	5437 X	2467	-0-	-2970	-0-	80	1	2387	2	Y	-0-					-0-

 CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
VAQUILLAS RANCH A2		WELL #: 4		RRCID -> 166109		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416	
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
09	1650 X	1581	-0-	-69	-0-	118 1	1463 2	Y	-0-
10	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	143 1	1669 2	Y	-0-
11	1650 X	1531	-0-	-119	-0-	119 1	1412 2	Y	-0-
12	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	222 1	2813 2	Y	-0-
01 DLQ	G-10	2374	-0-	2374	2374	182 1	2192 2	Y	-0-
02 DLQ	G-10	1710	-0-	1710	4084	141 1	1569 2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 149		RRCID -> 166272		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800	
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18 1	324 2	Y	-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	22 1	403 2	Y	-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20 1	406 2	Y	-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21 1	412 2	Y	-0-
01 DLQ	G-10	461	-0-	461	461	20 1	441 2	Y	-0-
*02	861 N	400	-0-	-461	-0-	13 1	387 2	Y	-0-

JURASCHEK		WELL #: 10		RRCID -> 166951		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604	
09	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7760 2		N	-0-
10	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388 2		N	-0-
11	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805 2		N	-0-
12	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420 2		N	-0-
01	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 2		N	-0-
02	4424 X	1729	-0-	-2695	-0-	1729 2		N	-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 150		RRCID -> 167278		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058	
09	2850 X	2745	-0-	-105	-0-	146 1	2599 2	Y	-0-
10	2945 X	2786	-0-	-159	-0-	141 1	2645 2	Y	-0-
11	2850 X	2443	-0-	-407	-0-	115 1	2328 2	Y	-0-
12	2852 X	2681	-0-	-171	-0-	127 1	2554 2	Y	-0-
01 DLQ	G-10	2677	-0-	2677	2677	115 1	2562 2	Y	-0-
*02	2800 N	2349	-0-	-451	2226	77 1	2272 2	Y	-0-

G.B. VERGARA		WELL #: 14		RRCID -> 168209		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170	
09	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7280 2	53 9	Y	48
10	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7399 2	10 9	Y	9
11	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7921 2	11 9	Y	10
12	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7713 2	21 9	Y	19
01 DLQ	G-10	8400	-0-	8400	8400	8370 2	30 9	Y	27
02 DLQ	G-10	6688	-0-	6688	15088	6662 2	26 9	Y	24

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 8		RRCID -> 168314		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246	
09	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5324 2	118 9	Y	107
10	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6116 2	193 9	Y	175
11	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5456 2	163 9	Y	148
12	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5725 2	108 9	Y	98
01 DLQ	G-10	5880	-0-	5880	5880	5631 2	249 9	Y	226
*02	11211 X	5331	-0-	-5880	-0-	5101 2	230 9	Y	209

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 156		RRCID -> 168509		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000	
09	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	577 1	7171 2	Y	-0-
10	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	378 1	4409 2	Y	-0-
11	2340 X	2327	-0-	-13	-0-	180 1	2147 2	Y	-0-
12	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	226 1	2871 2	Y	-0-
01 DLQ	G-10	4767	-0-	4767	4767	365 1	4402 2	Y	-0-
02 DLQ	G-10	5126	-0-	5126	9893	423 1	4703 2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 153		RRCID -> 168510		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				(CODE)	(-)			AMT	CODE	M		AMT	CODE		
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 151		RRCID -> 168576		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990							
09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	365	1	6515	2	Y	-0-		-0-	
10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	362	1	6785	2	Y	-0-		-0-	
11	6660	X	6404	-0-	-256	-0-	302	1	6102	2	Y	-0-		-0-	
12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	341	1	6844	2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	7133	-0-	7133	7133	306	1	6827	2	Y	-0-		-0-	
*02	13531	X	6398	-0-	-7133	-0-	209	1	6189	2	Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 155		RRCID -> 168868		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400							
09	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	573	1	7115	2	Y	-0-		-0-	
10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	549	1	6410	2	Y	-0-		-0-	
11	6690	X	5578	-0-	-1112	-0-	432	1	5146	2	Y	-0-		-0-	
12	6913	X	6309	-0-	-604	-0-	461	1	5848	2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	5982	-0-	5982	5982	458	1	5524	2	Y	-0-		-0-	
*02	8770	X	2788	-0-	-5982	-0-	230	1	2558	2	Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 154		RRCID -> 168922		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811							
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			-0-	
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			-0-	
11	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	2110	2		N	-0-			-0-	
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-			-0-	
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		N	-0-			-0-	
*02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-			-0-	

LUNDELL		WELL #: 76		RRCID -> 169614		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226							
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4241	2	100	9	Y	91	104	1	12
10	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	4041	2	166	9	Y	151	153	1	10
11	4200	X	3456	-0-	-744	-0-	3349	2	107	9	Y	97	85	1	22
12	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	3902	2	138	9	Y	125	138	1	9
01	DLQ	G-10	3453	-0-	3453	3453	3333	2	120	9	Y	109	108	1	10
*02	6499	X	3046	-0-	-3453	-0-	2913	2	133	9	Y	121	105	1	26

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 157		RRCID -> 169616		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466							
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	Y	-0-			-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	73	-0-	-167	-0-	6	1	67	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	47	-0-	-263	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-				-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2		Y	-0-				-0-

LUNDELL A		WELL #: 12		RRCID -> 169746		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060							
09	5700	X	4483	-0-	-1217	-0-	4450	2	33	9	Y	30	26	1	4
10	5766	X	4800	-0-	-966	-0-	4735	2	65	9	Y	59	59	1	4
11	5280	X	3597	-0-	-1683	-0-	3597	2		Y	-0-		4	1	-0-
12	5456	X	4452	-0-	-1004	-0-	4401	2	51	9	Y	46	43	1	3
01	DLQ	G-10	4535	-0-	4535	4535	4480	2	55	9	Y	50	48	1	5
02	DLQ	G-10	3206	-0-	3206	7741	3158	2	48	9	Y	44	39	1	10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 160		RRCID -> 169815		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 158		RRCID -> 169826		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590								
09	4680 X	4386	-0-	-294	-0-	232	1	4131	2	Y	21	19	0			19
						23	9									
10	4774 X	4454	-0-	-320	-0-	223	1	4174	2	Y	52	32	0			39
						57	9									
11	4410 X	3391	-0-	-1019	-0-	157	1	3166	2	Y	62	17	0			84
						68	9									
12	4557 X	2818	-0-	-1739	-0-	129	1	2595	2	Y	85	57	0			112
						94	9									
01	DLQ G-10	3272	-0-	3272	3272	138	1	3081	2	Y	48	85	0			75
						53	9									
*02	5715 X	2443	-0-	-3272	-0-	77	1	2279	2	Y	79	72	0			82
						87	9									
LUNDELL		WELL #: 78		RRCID -> 169865		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500								
09	3420 X	2370	-0-	-1050	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
10	3534 X	2830	-0-	-704	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
11	3420 X	2049	-0-	-1371	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
12	3534 X	2287	-0-	-1247	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2684	-0-	2684	2684	2684	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1841	-0-	1841	4525	1841	2			Y	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 161		RRCID -> 169943		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755								
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	41	1	735	2	Y	-0-					-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	326	-0-	326	326	14	1	312	2	Y	-0-					-0-
*02	590 N	264	-0-	-326	-0-	9	1	255	2	Y	-0-					-0-
LUNDELL		WELL #: 77		RRCID -> 169944		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148								
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HIRSCH		WELL #: 6		RRCID -> 169954		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844								
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1783	2	67	9	N	61	122	1			26
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					26
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					26
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1787	2	172	9	N	156	157	1			25
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					25
02	1596 N	867	-0-	-729	-0-	867	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
LUNDELL		WELL #:		79	RRCID ->	170321	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9140 - 9304	
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
09		3840 X	2811	-0-	-1029	-0-	2811	2		Y	-0-		-0-
10		3503 X	2187	-0-	-1316	-0-	2187	2		Y	-0-		-0-
11		3090 X	2352	-0-	-738	-0-	2352	2		Y	-0-		-0-
12		3193 X	2660	-0-	-533	-0-	2660	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	2499	-0-	2499	2499	2499	2		Y	-0-		-0-
*02		4553 X	2054	-0-	-2499	-0-	2054	2		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	170862	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10640 - 11551	
09		3450 X	3048	-0-	-402	-0-	3048	2		N	-0-		30
10		3565 X	2962	-0-	-603	-0-	2962	2		N	-0-		30
11		3330 X	2681	-0-	-649	-0-	2681	2		N	-0-		30
12		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		N	-0-		30
01	DLQ	G-10	2674	-0-	2674	2674	2674	2		N	-0-		30
02	DLQ	G-10	578	-0-	578	3252	578	2		N	-0-		30

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		162	RRCID ->	170868	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	12455	PERF.	11010 - 12000	
09		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	216	1	3849	2	Y	-0-	-0-
10		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	137	1	2558	2	Y	-0-	-0-
11		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	157	1	3173	2	Y	-0-	-0-
12		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	312	1	6268	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	5123	-0-	5123	5123	220	1	4903	2	Y	-0-	-0-
*02		9499 X	4376	-0-	-5123	-0-	143	1	4233	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		163	RRCID ->	170894	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	9178 - 9949	
09		6270 X	5926	-0-	-344	-0-	441	1	5485	2	Y	-0-	-0-
10		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	516	1	6020	2	Y	-0-	-0-
11		6270 X	5624	-0-	-646	-0-	436	1	5188	2	Y	-0-	-0-
12		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	549	1	6956	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	7380	-0-	7380	7380	565	1	6815	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	5297	-0-	5297	12677	437	1	4860	2	Y	-0-	-0-

ROSEBERRY, D. L.		WELL #:		5	RRCID ->	170902	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10096 - 10866	
09		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5134	2	29	9	Y	26	46 1 9
10		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			Y	-0-	9
11		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5156	2	41	9	Y	37	46
12		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5541	2	31	9	Y	28	74
01	DLQ	G-10	5448	-0-	5448	5448	5404	2	44	9	Y	40	87 1 27
02	DLQ	G-10	4768	-0-	4768	10216	4736	2	32	9	Y	29	50 1 6

VILLARREAL, J. GU		WELL #:		4	RRCID ->	170904	COMPL. DATE	10/18/1998	TOTAL DEPTH	12243	PERF.	11060 - 11986	
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-	-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
01		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-	-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-

LUNDELL		WELL #:		80	RRCID ->	170937	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8922 - 9002	
09		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-	-0-
10		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-	-0-
11		2700 X	2160	-0-	-540	-0-	2160	2			Y	-0-	-0-
12		2790 X	1678	-0-	-1112	-0-	1678	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	2075	-0-	2075	2075	2075	2			Y	-0-	-0-
*02		4183 X	2108	-0-	-2075	-0-	2108	2			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		166	RRCID ->	170938	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8276 - 8534	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		2130 X	477	-0-	-1653	-0-	37 1	437 2	Y	3	3 1		2
10		1271 X	336	-0-	-935	-0-	3 9	303 2	Y	3	4 1		1
11		780 X	204	-0-	-576	-0-	30 1	185 2	Y	-0-	1 1		-0-
12		620 X	268	-0-	-352	-0-	3 9	242 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	803	-0-	803	803	19 1	748 2	Y	-0-			-0-
*02		848 N	45	-0-	-803	-0-	26 1	41 2	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		75	RRCID ->	171078	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	5680 - 6250	
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-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LUNDELL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	171093	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8932 - 9685	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

VERGARA 1659		WELL #:		1	RRCID ->	171095	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9520 - 9702	
09		690 N	623	-0-	-67	-0-	604 2	19 9	Y	17		41	
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	649 2	28 9	Y	25	50 1	16	
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		Y	-0-		16	
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	680 2	17 9	Y	15		31	
01	DLQ	G-10	640	-0-	640	640	640 2		Y	-0-		31	
02	DLQ	G-10	80	-0-	80	720	80 2		Y	-0-		31	

LUNDELL		WELL #:		81	RRCID ->	171129	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9220 - 9255	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		167	RRCID ->	171360	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11040 - 12024	
09		570 X	464	-0-	-106	-0-	25 1	439 2	Y	-0-		-0-	
10		577 X	577	-0-	-0-	-0-	29 1	548 2	Y	-0-		-0-	
11		540 X	460	-0-	-80	-0-	22 1	438 2	Y	-0-		-0-	
12		580 X	580	-0-	-0-	-0-	28 1	552 2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	578	-0-	578	578	25 1	553 2	Y	-0-		-0-	
*02		1143 N	565	-0-	-578	-0-	18 1	547 2	Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
VERGARA, G. B.		WELL #: 16		RRCID -> 171431		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	Y	-0-		-0-
10	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2489	2	Y	147	65 0	82
11	2250 N	2235	-0-	-15	-0-	2163	2	Y	65	99 0	48
12	2449 N	2297	-0-	-152	-0-	2225	2	Y	65		113
01	DLQ G-10	2200	-0-	2200	2200	2124	2	Y	69	160 0	22
*02	2800 N	2023	-0-	-777	1423	1895	2	Y	116		138

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 171		RRCID -> 171773		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 168		RRCID -> 171843		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024			
09	510 N	446	-0-	-64	-0-	24	1	Y	-0-		-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
11	540 N	267	-0-	-273	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
12	465 N	25	-0-	-440	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	744	-0-	744	744	32	1	Y	-0-		-0-
*02	1215 N	471	-0-	-744	-0-	15	1	Y	-0-		-0-

7B CATTLE COMPANY A		WELL #: 4		RRCID -> 172065		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012			
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-		-0-
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-		-0-
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-		-0-
12	1891 N	692	-0-	-1199	-0-	692	2	N	-0-		-0-
01	1147 N	214	-0-	-933	-0-	214	2	N	-0-		-0-
02	896 N	205	-0-	-691	-0-	205	2	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 174		RRCID -> 172282		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122			
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-		50
10	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2	N	-0-		50
11	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	1548	2	N	-0-		50
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	-0-		50
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-		50
*02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-		50

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700			
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	-0-		-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-		-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-		-0-
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1329	-0-	1329	1329	57	1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1185	-0-	1185	2514	39	1	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.// 172232										
VAQUILLAS RANCH A4			WELL #: 173		RRCID -> 172378		COMPL. DATE 02/08/2012			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		2700 X	2526	-0-	-174	-0-	131 1	2334 2	Y	55	52 0		50
							61 9						
10		2790 X	2598	-0-	-192	-0-	124 1	2332 2	Y	129	81 0		98
							142 9						
11		2670 N	2274	-0-	-396	-0-	107 1	2167 2	Y	-0-	43 0		55
12		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	127 1	2543 2	Y	-0-	37 0		18
01	DLQ	G-10	2627	-0-	2627	2627	113 1	2514 2	Y	-0-	14 0		4
*02		2800 N	2164	-0-	-636	1991	71 1	2093 2	Y	-0-	4 0		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.			WELL #: 53		RRCID -> 172454		COMPL. DATE 02/12/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275			
09		2790 X	2143	-0-	-647	-0-	131 1	2012 2	Y	-0-			-0-
10		2852 X	2088	-0-	-764	-0-	137 1	1912 2	Y	35	27 0		8
							39 9						
11		2700 X	1250	-0-	-1450	-0-	81 1	1169 2	Y	-0-	8 0		-0-
12		2356 X	1957	-0-	-399	-0-	126 1	1798 2	Y	30	25 0		5
							33 9						
01	DLQ	G-10	2847	-0-	2847	2847	170 1	2630 2	Y	43	37 0		11
							47 9						
*02		2800 N	3049	-0-	249	3096	159 1	2824 2	Y	60	62 0		9
							66 9						

LUNDELL "C"			WELL #: 5		RRCID -> 172516		COMPL. DATE 03/03/1999			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252			
09		600 N	593	-0-	-7	-0-	593 2		Y	-0-			-0-
10		651 N	600	-0-	-51	-0-	600 2		Y	-0-			-0-
11		630 N	475	-0-	-155	-0-	475 2		Y	-0-			-0-
12		620 N	533	-0-	-87	-0-	533 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	669	-0-	669	669	669 2		Y	-0-			-0-
*02		1249 N	580	-0-	-669	-0-	580 2		Y	-0-			-0-

AMANDO			WELL #: 4		RRCID -> 172518		COMPL. DATE 03/02/1999			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160			
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		Y	-0-			48
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		Y	-0-			48
11		90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		Y	-0-			48
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-			48
01	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	67 2		Y	-0-			48
*02		127 N	60	-0-	-67	-0-	60 2		Y	-0-			48

LUNDELL			WELL #: 84		RRCID -> 172519		COMPL. DATE 01/29/2014			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020			
09		3000 N	4246	-0-	1246	1246	4144 2	102 9	Y	93	97 1		12
10		3100 N	4416	-0-	1316	2562	4343 2	73 9	Y	66	74 1		4
11		3000 N	3103	-0-	103	2665	3063 2	40 9	Y	36	32 1		8
12		6486 X	3821	-0-	-2665	-0-	3766 2	55 9	Y	50	54 1		4
01	DLQ	G-10	2965	-0-	2965	2965	2922 2	43 9	Y	39	39 1		4
*02		6894 X	3929	-0-	-2965	-0-	3857 2	72 9	Y	65	55 1		14

LUNDELL			WELL #: 83		RRCID -> 172542		COMPL. DATE 02/12/1999			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843			
09		540 N	462	-0-	-78	-0-	462 2		Y	-0-			-0-
10		558 N	443	-0-	-115	-0-	443 2		Y	-0-			-0-
11		480 N	467	-0-	-13	-0-	467 2		Y	-0-			-0-
12		465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	408	-0-	408	408	408 2		Y	-0-			-0-
*02		768 N	360	-0-	-408	-0-	360 2		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
VERGARA-RAYZOR GU		WELL #:		9	RRCID ->	172577	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9686 - 9766
M	O	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
09	8460 X	7776	-0-	-684	-0-	7776	2		Y	-0-	7 0	-0-
10	8711 X	8618	-0-	-93	-0-	8618	2		Y	-0-		-0-
11	8310 X	7423	-0-	-887	-0-	7423	2		Y	-0-		-0-
12	8587 X	8093	-0-	-494	-0-	8093	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	7601	-0-	7601		7601	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7595	-0-	7595	15196	7595	2		Y	-0-		-0-

VERGARA 1659		WELL #:		2	RRCID ->	172962	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9460 - 9630
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	161	2	12 9	Y	11		123
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	163	2	13 9	Y	12	127 1	8
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-		8
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	146	2	9 9	Y	8		16
01	DLQ G-10	124	-0-	124		124	2		Y	-0-		16
02	DLQ G-10	227	-0-	227	351	227	2		Y	-0-		16

CARR		WELL #:		123	RRCID ->	172964	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	9395 - 10091
09	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-		62
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2594	2	8 9	N	7		69
11	2340 N	2184	-0-	-156	-0-	2184	2		N	-0-		69
12	2821 N	2170	-0-	-651	-0-	2163	2	7 9	N	6		75
01	2604 N	1993	-0-	-611	-0-	1982	2	11 9	N	10		85
*02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2044	2	42 9	N	38	97 1	26

CARR		WELL #:		120	RRCID ->	173024	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10348 - 10460
09	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2		N	-0-		40
10	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4415	2	11 9	N	10		50
11	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4690	2	15 9	N	14		64
12	5022 X	3937	-0-	-1085	-0-	3931	2	6 9	N	5		69
01	DLQ G-10	3795	-0-	3795		3786	2	9 9	N	8		77
*02	7802 X	4007	-0-	-3795	-0-	3985	2	22 9	N	20	71 1	26

CARR		WELL #:		121	RRCID ->	173059	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8649 - 8659
09	1440 N	1270	-0-	-170	-0-	1185	2	85 9	N	77	117 1	25
10	1643 N	1441	-0-	-202	-0-	1441	2		N	-0-		25
11	1230 N	1123	-0-	-107	-0-	1117	2	6 9	N	5		30
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-		30
01	1426 N	1039	-0-	-387	-0-	1024	2	15 9	N	14		44
*02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1183	2	12 9	N	11		55

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		170	RRCID ->	173240	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8404 - 8454
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	958 2	Y	17	9 1	14
						19	9					
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	120	1	1221 2	Y	62	58 1	18
						68	9					
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	139	1	1323 2	Y	-0-	18 1	-0-
12	1085 N	711	-0-	-374	-0-	68	1	643 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	505	-0-	505		35	1	470 2	Y	-0-		-0-
02	1372 N	139	-0-	-1233	-0-	12	1	127 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
VILLARREAL STATE 272		WELL #:		1	RRCID ->	173276	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11196 - 11872
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		92 N	92	-0-	-0-	92 2		Y	-0-		-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	158 2		Y	-0-		-0-
11		60 N	51	-0-	-9	51 2		Y	-0-		-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	133 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	92	-0-	92	92 2		Y	-0-		-0-
*02		92 N	-0-	-0-	-92	-0-		Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #:		85	RRCID ->	173321	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9151 - 9831
09		6000 X	5957	-0-	-43	5957 2		Y	-0-		-0-
10		6200 X	5984	-0-	-216	5984 2		Y	-0-		-0-
11		6000 X	5399	-0-	-601	5399 2		Y	-0-		-0-
12		6200 X	5733	-0-	-467	5733 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	5696	-0-	5696	5696 2		Y	-0-		-0-
*02		11322 X	5626	-0-	-5696	-0-		Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #:		86	RRCID ->	173339	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9658 - 9795
09		2428 N	2428	-0-	-0-	2428 2		Y	-0-		-0-
10		2511 N	2440	-0-	-71	2440 2		Y	-0-		-0-
11		2250 N	2123	-0-	-127	2123 2		Y	-0-		-0-
12		2613 N	2613	-0-	-0-	2613 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	3481	-0-	3481	3481 2		Y	-0-		-0-
*02		6967 X	3486	-0-	-3481	-0-		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH L7		WELL #:		178	RRCID ->	173451	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	8917	PERF. 8326 - 8358
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		177	RRCID ->	173779	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11060 - 11826
09		1800 N	450	-0-	-1350	450 2		N	-0-		-0-
10		2341 N	2341	-0-	-0-	2341 2		N	-0-		-0-
11		1770 N	1754	-0-	-16	1754 2		N	-0-		-0-
12		1766 N	1766	-0-	-0-	1766 2		N	-0-		-0-
01		2356 N	1715	-0-	-641	1715 2		N	-0-		-0-
02		1624 N	1536	-0-	-88	1536 2		N	-0-		-0-

CARR		WELL #:		124	RRCID ->	173888	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8545 - 9297
09		1320 N	1233	-0-	-87	1220 2	13 9	N	12		44
10		2545 N	2545	-0-	-0-	2545 2		N	-0-		44
11		2232 N	2232	-0-	-0-	2226 2	6 9	N	5		49
12		2207 N	2207	-0-	-0-	2207 2		N	-0-		49
01		1947 N	1947	-0-	-0-	1947 2		N	-0-		49
02		2072 N	1845	-0-	-227	1731 2	114 9	N	104	129 1	24

7B CATTLE COMPANY D		WELL #:		4	RRCID ->	173900	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	12457	PERF.11182 - 11892
09		3450 X	2686	-0-	-764	2686 2		Y	-0-		19
10		3565 X	3142	-0-	-423	3142 2		Y	-0-		19
11		3090 X	2381	-0-	-709	2381 2		Y	-0-		19
12		4379 X	4379	-0-	-0-	4349 2	30 9	Y	27	37 1	9
01	DLQ	G-10	4652	-0-	4652	4652 2		Y	-0-		9
02	DLQ	G-10	4367	-0-	4367	9019 4367 2		Y	-0-		9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
VERGARA, IGNACIO		WELL #:		4	RRCID ->	173982	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9686 - 9930
M	O	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	BALANCE
09	14670 X	13639	-0-	-1031	-0-	13639	2		Y	-0-		-0-
10	15159 X	13804	-0-	-1355	-0-	13804	2		Y	-0-		-0-
11	14670 X	11910	-0-	-2760	-0-	11910	2		Y	-0-		-0-
12	14632 X	12966	-0-	-1666	-0-	12966	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	12687	-0-	12687		12687	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	11113	-0-	11113		23800	2		Y	-0-		-0-

VILLARREAL STATE 272		WELL #:		2	RRCID ->	174032	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10620 - 11996
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		Y	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-		-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	376	-0-	376		376	2		Y	-0-		-0-
*02	772 N	396	-0-	-376	-0-	396	2		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		179	RRCID ->	174178	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8434 - 8444
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARR		WELL #:		126	RRCID ->	174239	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8753 - 9044
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		182	RRCID ->	174628	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	10586 - 11959
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-		40
10	1395 N	321	-0-	-1074	-0-	321	2		N	-0-		40
11	1050 N	581	-0-	-469	-0-	581	2		N	-0-		40
12	1054 N	693	-0-	-361	-0-	693	2		N	-0-		40
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-		40
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		40

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		180	RRCID ->	174742	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10390 - 10410
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	78	-0-	-108	-0-	6	1	72	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	54	-0-	54		4	1	50	2	Y	-0-	-0-
*02	101 N	47	-0-	-54	-0-	4	1	43	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	260 1	3981 2	Y	-0-			-0-
10		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	295 1	4110 2	Y	29	22 0		7
							32 9						
11		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	269 1	3863 2	Y	29	30 0		6
							32 9						
12		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	273 1	3903 2	Y	24	26 0		4
							26 9						
01	DLQ	G-10	4450	-0-	4450	4450	268 1	4154 2	Y	25	23 0		6
							28 9						
02	DLQ	G-10	4203	-0-	4203	8653	223 1	3947 2	Y	30	32 0		4
							33 9						

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024													
09		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2		N	-0-			55
10		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 2		N	-0-			55
11		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2		N	-0-			55
12		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		N	-0-			55
01		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 2		N	-0-			55
*02		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 2		N	-0-			55

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153													
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-			-0-
10		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		Y	-0-			-0-
11		210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
12		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	175	-0-	175	175	175 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	151	-0-	151	326	151 2		Y	-0-			-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A													
09		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2		Y	-0-			44
10		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2		Y	-0-			44
11		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2		Y	-0-			44
12		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3363 2	30 9	Y	27	62 1		9
01	DLQ	G-10	3284	-0-	3284	3284	3284 2		Y	-0-			9
*02		6178 X	2894	-0-	-3284	-0-	2894 2		Y	-0-			9

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442													
09		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-			40
10		2294 N	2009	-0-	-285	-0-	2009 2		N	-0-			40
11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-			40
12		2201 N	1710	-0-	-491	-0-	1710 2		N	-0-			40
01		2015 N	1397	-0-	-618	-0-	1397 2		N	-0-			40
*02		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			40

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111													
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-
11		810 N	552	-0-	-258	-0-	552 2		N	-0-			-0-
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
01		651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2		N	-0-			-0-
*02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
LUNDELL		WELL #:		87	RRCID ->	175270	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9718 - 9862	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		Y	-0-			-0-
10	1116 N	786	-0-	-330	-0-	786	2		Y	-0-			-0-
11	1050 N	938	-0-	-112	-0-	938	2		Y	-0-			-0-
12	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	970	-0-	970	970	970	2		Y	-0-			-0-
*02	1856 N	886	-0-	-970	-0-	886	2		Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		90	RRCID ->	175452	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9445 - 9568	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		184	RRCID ->	175458	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	10376 - 10524	
09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	310	1	3847	2	Y	-0-		-0-
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	285	1	3330	2	Y	-0-		-0-
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	233	1	2780	2	Y	-0-		-0-
12	4309 X	3477	-0-	-832	-0-	254	1	3223	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	3716	-0-	3716	3716	285	1	3431	2	Y	-0-		-0-
*02	7765 X	4049	-0-	-3716	-0-	334	1	3715	2	Y	-0-		-0-

CARR		WELL #:		128	RRCID ->	175547	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	9295 - 9577	
09	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3160	2	8	9	N	7		32
10	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-		32
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	902	2	13	9	N	12		44
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4329	2	7	9	N	6		50
01	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-		50
*02	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2419	2	78	9	N	71		121

LUNDELL D		WELL #:		2	RRCID ->	175751	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9611 - 10565	
09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3802	2	61	9	Y	55	65 1	7
10	3472 X	2617	-0-	-855	-0-	2543	2	74	9	Y	67	70 1	4
11	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-	4 1	-0-
12	3472 X	3165	-0-	-307	-0-	3165	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4223	-0-	4223	4223	4223	2			Y	-0-		-0-
*02	6169 X	1946	-0-	-4223	-0-	1946	2			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		185	RRCID ->	176005	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9460 - 10512	
09	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	460	1	5710	2	Y	-0-		-0-
10	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	498	1	5820	2	Y	-0-		-0-
11	5730 X	5020	-0-	-710	-0-	389	1	4631	2	Y	-0-		-0-
12	5921 X	5877	-0-	-44	-0-	430	1	5447	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	5986	-0-	5986	5986	458	1	5528	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5314	-0-	5314	11300	438	1	4876	2	Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #:		89	RRCID ->	176242	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9480 - 9620	
09	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-		-0-
10	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-		-0-
11	4200 X	3514	-0-	-686	-0-	3514	2			Y	-0-		-0-
12	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4387	-0-	4387	4387	4387	2			Y	-0-		-0-
*02	8847 X	4460	-0-	-4387	-0-	4460	2			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
7B CATTLE CO. E		WELL #: 2		RRCID -> 176264		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647		
M	O	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
09	3000 N	3760	-0-	760	760	3760 2	Y	-0-		26
10	2666 N	1107	-0-	-1559	-0-	1107 2	Y	-0-		26
11	2340 N	2092	-0-	-248	-0-	2092 2	Y	-0-		26
12	2666 X	1698	-0-	-968	-0-	1678 2	Y	18	38 1	6
01	DLQ G-10	2035	-0-	2035	2035	2035 2	Y	-0-		6
02	DLQ G-10	2788	-0-	2788	4823	2788 2	Y	-0-		6

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 186		RRCID -> 176537		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666		
09	5070 X	4930	-0-	-140	-0-	367 1	Y	-0-		-0-
10	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	455 1	Y	-0-		-0-
11	5070 X	3668	-0-	-1402	-0-	284 1	Y	-0-		-0-
12	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	421 1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4980	-0-	4980	4980	381 1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5647	-0-	5647	10627	466 1	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 188		RRCID -> 176696		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084		
09	270 N	207	-0-	-63	-0-	14 1	Y	42	52 0	10
						46 9				
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	10	16 0	4
						11 9				
11	300 N	66	-0-	-234	-0-	6 1	Y	-0-	4 0	-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	11 1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	233	-0-	233	233	16 1	Y	11	8 0	3
						12 9				
*02	423 N	190	-0-	-233	-0-	14 1	Y	9	8 0	4
						10 9				

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 190		RRCID -> 176980		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511		
09	1800 N	1702	-0-	-98	-0-	127 1	Y	-0-		-0-
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	135 1	Y	-0-		-0-
11	1710 N	1368	-0-	-342	-0-	106 1	Y	-0-		-0-
12	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	120 1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1588	-0-	1588	1588	122 1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1318	-0-	1318	2906	109 1	Y	-0-		-0-

WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394		
09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2	N	-0-		40
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 2	N	-0-		40
11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3669 2	N	79		119
12	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4208 2	N	8	102 1	25
01	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 2	N	-0-		25
02	3500 X	3282	-0-	-218	-0-	3282 2	N	-0-		25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LUNDELL E		WELL #: 1		RRCID -> 177143		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			40
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			40
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			40
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			40
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			40
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			40

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 191		RRCID -> 177367		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539				
09	1800 N	1682	-0-	-118	-0-	125 1	1557 2	Y	-0-			-0-
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	130 1	1517 2	Y	-0-			-0-
11	1680 N	1296	-0-	-384	-0-	100 1	1196 2	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1495	-0-	-241	-0-	109 1	1386 2	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	1486	-0-	1486	1486	114 1	1372 2	Y	-0-			-0-
*02	2793 N	1307	-0-	-1486	-0-	108 1	1199 2	Y	-0-			-0-

VERGARA		WELL #: 23		RRCID -> 177399		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 192		RRCID -> 177526		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750				
09	2700 X	2575	-0-	-125	-0-	192 1	2383 2	Y	-0-			-0-
10	2697 X	2552	-0-	-145	-0-	201 1	2351 2	Y	-0-			-0-
11	2700 X	2267	-0-	-433	-0-	176 1	2091 2	Y	-0-			-0-
12	2790 X	2357	-0-	-433	-0-	172 1	2185 2	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	2144	-0-	2144	2144	164 1	1980 2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	2560	-0-	-240	1904	211 1	2349 2	Y	-0-			-0-

AMANDO		WELL #: 3		RRCID -> 177588		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960				
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-			13
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-			13
11	210 N	135	-0-	-75	-0-	135 2		Y	-0-			13
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 2		Y	-0-			13
01 DLQ	G-10	207	-0-	207	207	207 2		Y	-0-			13
02 DLQ	G-10	201	-0-	201	408	201 2		Y	-0-			13

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 59		RRCID -> 177873		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUNDELL C		WELL #: 6		RRCID -> 177900		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552				
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-			-0-
10	434 N	273	-0-	-161	-0-	273 2		Y	-0-			-0-
11	480 N	198	-0-	-282	-0-	198 2		Y	-0-			-0-
12	372 N	221	-0-	-151	-0-	221 2		Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	173	-0-	173	173	173 2		Y	-0-			-0-
*02	302 N	129	-0-	-173	-0-	129 2		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 61		RRCID -> 177962		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026		
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
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	130 1	1994 2	Y	-0-	-0-
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	110 1	1537 2	Y	29	22 0
						32 9				7
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	84 1	1207 2	Y	22	24 0
						24 9				5
12	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	90 1	1286 2	Y	18	20 0
						20 9				3
01	DLQ G-10	1226	-0-	1226	1226	73 1	1132 2	Y	19	17 0
						21 9				5
*02	2406 N	1180	-0-	-1226	-0-	62 1	1094 2	Y	22	24 0
						24 9				3

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 5		RRCID -> 178157		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202		
09	2820 X	2175	-0-	-645	-0-	1980 2	195 9	Y	177	163 1
10	2573 X	2051	-0-	-522	-0-	1868 2	183 9	Y	166	103 1
11	2310 X	1608	-0-	-702	-0-	1467 2	141 9	Y	128	193 1
12	2263 X	2041	-0-	-222	-0-	1890 2	151 9	Y	137	
										161
01	DLQ G-10	2003	-0-	2003	2003	1707 2	296 9	Y	269	398 1
02	DLQ G-10	1640	-0-	1640	3643	1464 2	176 9	Y	160	167 1
										25

CARR		WELL #: 132		RRCID -> 178171		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620		
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	204 2	11 9	N	10	
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-	35
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		N	-0-	35
12	217 N	162	-0-	-55	-0-	162 2		N	-0-	35
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2		N	-0-	35
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	35

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 193		RRCID -> 179260		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439		
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	176 1	2190 2	Y	-0-	-0-
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	179 1	2095 2	Y	-0-	-0-
11	2250 N	1742	-0-	-508	-0-	135 1	1607 2	Y	-0-	-0-
12	2449 N	1994	-0-	-455	-0-	146 1	1848 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2013	-0-	2013	2013	154 1	1859 2	Y	-0-	-0-
*02	2800 N	1730	-0-	-1070	-0-	943	143 1	Y	-0-	-0-

CARR		WELL #: 130		RRCID -> 179286		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DESPAIN, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 179615		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498		
09	2070 N	1898	-0-	-172	-0-	1898 2		N	-0-	109
10	2139 N	2109	-0-	-30	-0-	2109 2		N	-0-	109
11	2070 N	1277	-0-	-793	-0-	1277 2		N	-0-	109
12	1953 N	1155	-0-	-798	-0-	1155 2		N	-0-	109
01	2108 N	1961	-0-	-147	-0-	1961 2		N	-0-	109
*02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-	109

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		194	RRCID ->	179957	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	11021	PERF.10022 - 10741	
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
09		6240 X	5552	-0-	-688	-0-	414 1	5138 2	Y	-0-		-0-
10		6107 X	5200	-0-	-907	-0-	410 1	4790 2	Y	-0-		-0-
11		5970 X	4353	-0-	-1617	-0-	337 1	4016 2	Y	-0-		-0-
12		6169 X	5717	-0-	-452	-0-	418 1	5299 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	4596	-0-	4596	4596	352 1	4244 2	Y	-0-		-0-
*02		9821 X	5225	-0-	-4596	-0-	431 1	4794 2	Y	-0-		-0-

LUNDELL C		WELL #:		7	RRCID ->	180283	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10114	PERF. 9530 - 9745	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTER DESPAIN		WELL #:		2	RRCID ->	180287	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10029 - 10368	
09		3000 X	2923	-0-	-77	-0-	2923 2		N	-0-		152
10		3100 X	2629	-0-	-471	-0-	2629 2		N	-0-		152
11		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4537 2	8 9	N	7	131 1	28
12		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744 2		N	-0-		28
01		3100 X	1841	-0-	-1259	-0-	1841 2		N	-0-		28
*02		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910 2		N	-0-		28

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		64	RRCID ->	180505	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	9642	PERF. 9108 - 9310	
09		4380 X	1817	-0-	-2563	-0-	111 1	1706 2	Y	-0-		-0-
10		4526 X	1851	-0-	-2675	-0-	123 1	1713 2	Y	14	11 0	3
							15 9					
11		3480 X	2687	-0-	-793	-0-	173 1	2489 2	Y	23	21 0	5
							25 9					
12		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	227 1	3242 2	Y	24	25 0	4
							26 9					
01	DLQ	G-10	2351	-0-	2351	2351	141 1	2189 2	Y	19	18 0	5
							21 9					
*02		5826 X	3475	-0-	-2351	-0-	184 1	3259 2	Y	29	30 0	4
							32 9					

VAQUILLAS RANCH L		WELL #:		196	RRCID ->	180533	COMPL. DATE	12/10/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8654 - 8817	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARR		WELL #:		129	RRCID ->	181549	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	9055	PERF. 8783 - 8799	
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 195		RRCID -> 181555		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693		
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
09	5040 X	4207	-0-	-833	-0-	313 1	3894 2	Y	-0-	-0-
10	4836 X	3757	-0-	-1079	-0-	296 1	3461 2	Y	-0-	-0-
11	4680 X	2882	-0-	-1798	-0-	223 1	2659 2	Y	-0-	-0-
12	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	373 1	4724 2	Y	590	563 0
						649 9				
01	DLQ G-10	5409	-0-	5409	5409	380 1	4582 2	Y	406	407 0
						447 9				26
02	DLQ G-10	4537	-0-	4537	9946	332 1	3693 2	Y	465	460 0
						512 9				31

P.M. FROST B		WELL #: 2		RRCID -> 181808		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858		
09	1650 N	1061	-0-	-589	-0-	1061 2		N	-0-	-0-
10	1705 N	1442	-0-	-263	-0-	1442 2		N	-0-	-0-
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-	-0-
12	1085 N	739	-0-	-346	-0-	739 2		N	-0-	-0-
01	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-	-0-
*02	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2		N	-0-	-0-

FROST TRUST 9		WELL #: 1		RRCID -> 182682		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508		
*03	2790 X	1973	-0-	-817	-0-	1973 2		N	-0-	94
*04	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 2		N	-0-	94
*05	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 2		N	-0-	94
*06	2700 X	1841	-0-	-859	-0-	1841 2		N	-0-	94
*07	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181 2		N	-0-	94
*08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2		N	-0-	94
*09	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2		N	-0-	94
*10	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2		N	-0-	94
*11	2700 X	2664	-0-	-36	-0-	2664 2		N	-0-	94
*12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 2		N	-0-	94
*01	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299 2		N	-0-	94
*02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		N	-0-	70 1

VAQUILLAS RANCH L5		WELL #: 197		RRCID -> 183470		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8038 - 8060		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARR		WELL #: 133		RRCID -> 183914		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705		
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	453 2		N	-0-	75
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2		N	-0-	75
11	480 N	415	-0-	-65	-0-	415 2		N	-0-	75
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 2		N	-0-	75
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-	75
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	370 2	21 9	N	19	94

FROST TRUST 13		WELL #: 1		RRCID -> 183946		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093		
09	5430 X	3496	-0-	-1934	-0-	3496 2		N	-0-	161
10	5611 X	4339	-0-	-1272	-0-	4219 2	120 9	N	109	196 1
11	5430 X	5261	-0-	-169	-0-	5233 2	28 9	N	25	99
12	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908 2		N	-0-	99
01	DLQ G-10	3788	-0-	3788	3788	3788 2		N	-0-	99
*02	6510 X	2722	-0-	-3788	-0-	2664 2	58 9	N	53	74 1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
FROST TRUST 13		WELL #: 2		RRCID -> 184897		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	1144 2	N	-0-		147
10	868	N	823	-0-	-45	-0-	823 2	N	-0-		147
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-		147
12	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1144 2	9 9 N	8	128 1	27
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-		27
02	1204	N	804	-0-	-400	-0-	804 2	N	-0-		27

FROST TRUST 9		WELL #: 2		RRCID -> 185363		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DESPAIN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 185464		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535			
09	2130	N	1843	-0-	-287	-0-	1843 2	N	-0-		99
10	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1991 2	N	-0-		99
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1887 2	136 9 N	124	198 1	25
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1935 2	28 9 N	25		50
01	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1901 2	56 9 N	51	76 1	25
02	1708	N	1484	-0-	-224	-0-	1484 2	N	-0-		25

FROST TRUST 7		WELL #: 1		RRCID -> 185470		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913			
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 2	N	-0-		141
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 2	N	-0-		141
11	3210	X	2994	-0-	-216	-0-	2994 2	N	-0-		141
12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 2	N	-0-	117 1	24
01	DLQ	G-10	3214	-0-	3214	-0-	3214 2	N	-0-		24
*02	5814	X	2600	-0-	-3214	-0-	2600 2	N	-0-		24

FROST TRUST 47		WELL #: 2		RRCID -> 185491		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608			
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		60
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192 2	N	-0-		60
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	179 2	136 9 N	124		184
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	139 2	17 9 N	15	174 1	25
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		25
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		25

FROST TRUST 15		WELL #: 1		RRCID -> 185559		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327			
09	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	1342 2	N	-0-		100
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-		100
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1177 2	68 9 N	62		162
12	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1108 2	20 9 N	18	155 1	25
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2	N	-0-		25
*02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	N	-0-		25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
LUNDELL		WELL #: 91		RRCID -> 185838		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (C93)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 39		WELL #: 1		RRCID -> 186079		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10514 - 10774								
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					80
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					80
11	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					80
12	465 N	292	-0-	-173	-0-	292	2			N	-0-					80
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	305	2	9	9	N	8	64	1			24
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 65		RRCID -> 186609		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569								
09	840 N	467	-0-	-373	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	146	1	2030	2	Y	70	54	0			16
						77	9									
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	101	1	1459	2	Y	53	58	0			11
						58	9									
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	138	1	1981	2	Y	54	56	0			9
						59	9									
01	DLQ G-10	1727	-0-	1727	1727	102	1	1577	2	Y	44	42	0			11
						48	9									
*02	2800 N	1701	-0-	-1099	628	88	1	1556	2	Y	52	55	0			8
						57	9									

KAISER STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 186723		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282								
09	2100 N	1527	-0-	-573	-0-	1527	2			N	-0-					40
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1274	2	22	9	N	20					60
11	1710 N	1195	-0-	-515	-0-	1195	2			N	-0-					60
12	1581 N	768	-0-	-813	-0-	718	2	50	9	N	45	70	1			35
01	1302 N	482	-0-	-820	-0-	482	2			N	-0-					35
02	1036 N	917	-0-	-119	-0-	917	2			N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 199		RRCID -> 186779		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOZA, SARA A STATE		WELL #: 1		RRCID -> 186788		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752								
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					80
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					80
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	817	2	52	9	N	47					127
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1330	2	24	9	N	22	124	1			25
01	961 N	885	-0-	-76	-0-	885	2			N	-0-					25
*02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 69		RRCID -> 189330		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782			
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	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	87 1	1335 2	Y	472	493 0	102
						519 9					
10	1581 X	1139	-0-	-442	-0-	76 1	1055 2	Y	7	107 0	2
						8 9					
11	1890 X	639	-0-	-1251	-0-	42 1	597 2	Y	-0-	2 0	-0-
12	2015 X	564	-0-	-1451	-0-	37 1	527 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	474	-0-	474	474	29 1	445 2	Y	-0-		-0-
02	1820 X	1107	-0-	-713	-0-	59 1	1040 2	Y	7	6 0	1
						8 9					

FROST TRUST NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 189360		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11256 - 11270			
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		N	-0-		-0-
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2		N	-0-		-0-
11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 2		N	-0-		-0-
12	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2		N	-0-		-0-
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2		N	-0-		-0-
02	3976 X	3366	-0-	-610	-0-	3366 2		N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 200		RRCID -> 189843		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773			
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	8 1	97 2	Y	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17 1	175 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	12 1	119 2	Y	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12 1	115 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	139	-0-	139	139	10 1	129 2	Y	-0-		-0-
*02	182 N	43	-0-	-139	-0-	4 1	39 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 201		RRCID -> 190837		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211			
09	3180 X	2348	-0-	-832	-0-	181 1	2150 2	Y	15	21 1	12
						17 9					
10	3286 X	1358	-0-	-1928	-0-	119 1	1213 2	Y	24	29 1	7
						26 9					
11	3180 X	586	-0-	-2594	-0-	56 1	530 2	Y	-0-	7 1	-0-
12	3286 X	755	-0-	-2531	-0-	72 1	683 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	906	-0-	906	906	63 1	843 2	Y	-0-		-0-
*02	1140 X	234	-0-	-906	-0-	21 1	213 2	Y	-0-		-0-

FROST TRUST 49		WELL #: 2		RRCID -> 191043		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208			
09	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361 2		N	-0-		181
10	6386 X	6018	-0-	-368	-0-	5831 2	187 9	N	170	195 1	156
11	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6192 2	281 9	N	255	386 1	25
12	6572 X	4974	-0-	-1598	-0-	4974 2		N	-0-		25
01 DLQ	G-10	6305	-0-	6305	6305	6183 2	122 9	N	111	102 1	34
*02	11727 X	5422	-0-	-6305	-0-	5317 2	105 9	N	95	104 1	25

LUNDELL E		WELL #: 2		RRCID -> 191120		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185			
09	600 N	195	-0-	-405	-0-	195 2		N	-0-		166
10	496 N	245	-0-	-251	-0-	184 2	61 9	N	55		221
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	477 2	59 9	N	54	195 1	80
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	535 2	22 9	N	20		100
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	764 2	24 9	N	22	97 1	25
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170												
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

09		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	N	-0-		154
10		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-		154
11		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2427	2	N	17		171
12		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	29	175 1	25
01		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-		25
02		2296 N	2047	-0-	-249	-0-	2047	2	N	-0-		25

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641												
09		600 N	572	-0-	-28	-0-	44	1	Y	-0-		-0-
10		620 N	553	-0-	-67	-0-	49	1	Y	-0-		-0-
11		630 N	126	-0-	-504	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-	-	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	1336	-0-	1336	1336	92	1	Y	-0-		-0-
*02		1459 N	123	-0-	-1336	-0-	11	1	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002												
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-		-0-
10		589 N	496	-0-	-93	-0-	44	1	Y	-0-		-0-
11		570 N	369	-0-	-201	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
12		558 N	286	-0-	-272	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	304	-0-	304	304	21	1	Y	-0-		-0-
*02		360 N	56	-0-	-304	-0-	5	1	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485												
09		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	122	1	Y	-0-		-0-
10		1364 N	644	-0-	-720	-0-	43	1	Y	7	5 0	2
11		2040 N	1527	-0-	-513	-0-	8	9	Y	22	19 0	5
12		2077 N	838	-0-	-1239	-0-	24	9	Y	6	10 0	1
01	DLQ	G-10	2220	-0-	2220	2220	54	1	Y	24	19 0	6
*02		2800 N	874	-0-	-1926	294	7	9	Y	8	13 0	1
							133	1				
							26	9				
							46	1				
							9	9				

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338												
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-		74
10		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-		74
11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-		74
12		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-		74
01		1240 N	1028	-0-	-212	-0-	1028	2	N	-0-		74
02		1232 N	922	-0-	-310	-0-	922	2	N	-0-		74

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971												
09		180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2	N	-0-		60
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-		60
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		60
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-		60
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-		60
02		112 N	99	-0-	-13	-0-	99	2	N	-0-		60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
FROST TRUST 11		WELL #:		2	RRCID ->	192641	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	10650 - 11228		
M	O	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
09	5400 X	4337	-0-	-1063	-0-		4337	2		N	-0-			100
10	5425 X	4669	-0-	-756	-0-		4669	2		N	-0-			100
11	4740 X	4547	-0-	-193	-0-		4547	2		N	-0-			100
12	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-		5068	2		N	-0-			100
01	DLQ G-10	2574	-0-	2574	2574		2567	2	7	9	N	6	81 1	25
*02	7198 X	4624	-0-	-2574	-0-		4624	2		N	-0-			25

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		205	RRCID ->	192941	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	8098 - 9176		
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-		25	1	296	2	Y	-0-		-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-		25	1	255	2	Y	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-		7	1	66	2	Y	-0-		-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-		23	1	219	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	316	-0-	316	316		22	1	294	2	Y	-0-		-0-
*02	375 N	59	-0-	-316	-0-		5	1	54	2	Y	-0-		-0-

DESPAIN, WALTER 12		WELL #:		3	RRCID ->	193179	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10212 - 10224
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

YATES		WELL #:		5	RRCID ->	193317	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10390 - 11787
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		1045	2		N	-0-	70
10	1240 N	1153	-0-	-87	-0-		1153	2		N	-0-	70
11	2340 N	1056	-0-	-1284	-0-		1056	2		N	-0-	70
12	1085 N	1077	-0-	-8	-0-		1077	2		N	-0-	70
01	1147 N	691	-0-	-456	-0-		691	2		N	-0-	70
02	980 N	597	-0-	-383	-0-		597	2		N	-0-	70

VERGARA RAYZOR GU		WELL #:		12	RRCID ->	193815	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	10214	PERF.	9810 - 9900		
09	4020 X	3843	-0-	-177	-0-		3789	2	54	9	Y	49	35 0	21
10	4123 X	3888	-0-	-235	-0-		3814	2	74	9	Y	67	45 0	43
11	3990 X	3395	-0-	-595	-0-		3333	2	62	9	Y	56	94 0	5
12	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-		4667	2	53	9	Y	48	47 0	6
01	DLQ G-10	4172	-0-	4172	4172		4061	2	111	9	Y	101	95 0	12
02	DLQ G-10	3131	-0-	3131	7303		3047	2	84	9	Y	76	79 0	9

IGNACIO VERGARA		WELL #:		8	RRCID ->	193816	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9498 - 10440	
09	5070 X	5067	-0-	-3	-0-		5067	2		Y	-0-	10 1	-0-
10	5239 X	4266	-0-	-973	-0-		4266	2		Y	-0-		-0-
11	4440 X	3108	-0-	-1332	-0-		3108	2		Y	-0-		-0-
12	5239 X	2561	-0-	-2678	-0-		2561	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	3446	-0-	3446	3446		3446	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3261	-0-	3261	6707		3261	2		Y	-0-		-0-

YATES		WELL #:		6	RRCID ->	194837	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10534 - 11899		
09	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-		3722	2		N	-0-		49	
10	3689 X	2841	-0-	-848	-0-		2841	2		N	-0-		49	
11	3570 X	3243	-0-	-327	-0-		3243	2		N	-0-		49	
12	3689 X	3218	-0-	-471	-0-		3218	2		N	-0-		49	
01	DLQ G-10	3060	-0-	3060	3060		3060	2		N	-0-		49	
*02	5937 X	2877	-0-	-3060	-0-		2871	2	6	9	N	5		54

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		208	RRCID ->	195082	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	11227	PERF.	9840 - 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
09	1890 N	1447	-0-	-443	-0-		108 1	1339 2	Y	-0-			-0-
10	1736 N	1415	-0-	-321	-0-		112 1	1303 2	Y	-0-			-0-
11	1620 N	1267	-0-	-353	-0-		98 1	1169 2	Y	-0-			-0-
12	1488 N	1358	-0-	-130	-0-		99 1	1259 2	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	1252	-0-	1252	1252		96 1	1156 2	Y	-0-			-0-
*02	2387 N	1135	-0-	-1252	-0-		94 1	1041 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		12	RRCID ->	195181	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	10166	PERF.	9268 - 9944	
09	3840 X	2973	-0-	-867	-0-		182 1	2791 2	Y	-0-			-0-
10	3968 X	2826	-0-	-1142	-0-		188 1	2615 2	Y	21	16 0		5
							23 9						
11	3840 X	2774	-0-	-1066	-0-		179 1	2570 2	Y	23	23 0		5
							25 9						
12	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-		227 1	3250 2	Y	23	24 0		4
							25 9						
01 DLQ	G-10	3635	-0-	3635	3635		219 1	3388 2	Y	25	23 0		6
							28 9						
*02	6531 X	2896	-0-	-3635	-0-		153 1	2719 2	Y	22	25 0		3
							24 9						

YATES		WELL #:		7	RRCID ->	195321	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10350 - 12001	
09	2850 X	1662	-0-	-1188	-0-		1662 2		N	-0-			161
10	2697 X	2356	-0-	-341	-0-		2356 2		N	-0-			161
11	2610 X	2296	-0-	-314	-0-		2296 2		N	-0-			161
12	2697 X	2160	-0-	-537	-0-		2160 2		N	-0-			161
01	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-		2522 2		N	-0-			161
02	2072 N	2055	-0-	-17	-0-		2055 2		N	-0-			161

VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		209	RRCID ->	195642	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10030 - 11117	
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-		110 1	1959 2	Y	-0-			-0-
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		101 1	1894 2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1641	-0-	-279	-0-		77 1	1564 2	Y	-0-			-0-
12	1984 N	1795	-0-	-189	-0-		85 1	1710 2	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	1958	-0-	1958	1958		84 1	1874 2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	1593	-0-	-1207	-0-		52 1	1541 2	Y	-0-			-0-

LUNDELL C		WELL #:		9	RRCID ->	196641	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	8908 - 10034	
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 2		Y	-0-			-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		1023 2		Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2		Y	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2		Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-				Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 210		RRCID -> 196839		COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283					
M	O	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	
09	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	272	1	4851	2	Y	34	32	0	31
10	5301 X	5139	-0-	-162	-0-	37	9	4796	2	Y	79	50	0	60
11	5490 X	4545	-0-	-945	-0-	87	9	4331	2	Y	-0-	26	0	34
12	5673 X	5152	-0-	-521	-0-	214	1	4907	2	Y	-0-	23	0	11
01	DLQ G-10	4565	-0-	4565	4565	245	1	4369	2	Y	-0-	8	0	3
*02	8961 X	4396	-0-	-4565	-0-	196	1	4253	2	Y	-0-	3	0	-0-
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 7		RRCID -> 197038		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242					
09	3120 X	3052	-0-	-68	-0-	3052	2			Y	-0-	12	1	-0-
10	3224 X	3100	-0-	-124	-0-	3100	2			Y	-0-			-0-
11	3120 X	2758	-0-	-362	-0-	2758	2			Y	-0-			-0-
12	3224 X	2743	-0-	-481	-0-	2743	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2926	-0-	2926	2926	2926	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2605	-0-	2605	5531	2605	2			Y	-0-			-0-
CARR		WELL #: 139		RRCID -> 197702		COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834					
09	2700 X	1970	-0-	-730	-0-	1970	2			N	-0-			72
10	2542 X	2413	-0-	-129	-0-	2413	2			N	-0-			72
11	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4743	2	9	9	N	8			80
12	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	5949	2	232	9	N	211	266	1	25
01	DLQ G-10	4509	-0-	4509	4509	4503	2	6	9	N	5			30
*02	5672 X	1163	-0-	-4509	-0-	1062	2	101	9	N	92	68	1	54
VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 10		RRCID -> 198123		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553					
09	6810 X	6159	-0-	-651	-0-	6159	2			Y	-0-			-0-
10	7037 X	6457	-0-	-580	-0-	6457	2			Y	-0-			-0-
11	6570 X	6093	-0-	-477	-0-	6093	2			Y	-0-			-0-
12	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7267	-0-	7267	7267	7267	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6463	-0-	6463	13730	6463	2			Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 13		RRCID -> 200363		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882					
09	6060 X	5949	-0-	-111	-0-	364	1	5585	2	Y	-0-			-0-
10	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	457	1	6366	2	Y	21	16	0	5
11	6060 X	5874	-0-	-186	-0-	23	9	5476	2	Y	15	17	0	3
12	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	381	1	5937	2	Y	12	13	0	2
01	DLQ G-10	5594	-0-	5594	5594	415	1	5242	2	Y	12	11	0	3
*02	11036 X	5442	-0-	-5594	-0-	13	9	5135	2	Y	15	16	0	2
02						290	1							
						17	9							
LUNDELL		WELL #: 93		RRCID -> 201948		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637					
09	3000 N	4394	-0-	1394	3743	4324	2	70	9	N	64	76	1	8
10	7721 X	3978	-0-	-3743	-0-	3904	2	74	9	N	67	71	1	4
11	2550 X	1993	-0-	-557	-0-	1964	2	29	9	N	26	24	1	6
12	2635 X	1938	-0-	-697	-0-	1907	2	31	9	N	28	32	1	2
01	2635 X	1949	-0-	-686	-0-	1917	2	32	9	N	29	28	1	3
02	3640 X	2055	-0-	-1585	-0-	2013	2	42	9	N	38	33	1	8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		212	RRCID ->	202131	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	11219	PERF.	9758 - 10750			
M	O	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
09	4740	X	3312	-0-	-1428	-0-	247	1	3065	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4495	X	3313	-0-	-1182	-0-	261	1	3052	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3870	X	2592	-0-	-1278	-0-	201	1	2391	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3534	X	3073	-0-	-461	-0-	225	1	2848	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	3112	-0-	3112	3112	238	1	2874	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	5846	X	2734	-0-	-3112	-0-	226	1	2508	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DAY		WELL #:		12	RRCID ->	202191	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8302 - 9236			
09	2340	X	1787	-0-	-553	-0-	1787	2			N	-0-	-0-	90	
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-	-0-	90	
11	2340	X	1600	-0-	-740	-0-	1600	2			N	-0-	-0-	90	
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2833	2	6	9	N	5	95	95	
01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-	-0-	95	
*02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2480	2	34	9	N	31	126	126	

HIRSCH		WELL #:		7	RRCID ->	203531	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	12674	PERF.	10543 - 11961			
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1086	2	47	9	N	43	94	1	90
10	2139	N	524	-0-	-1615	-0-	524	2			N	-0-	-0-	90	
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-	-0-	90	
12	1178	N	657	-0-	-521	-0-	657	2			N	-0-	-0-	90	
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-	-0-	90	
02	868	N	415	-0-	-453	-0-	415	2			N	-0-	-0-	90	

CARR		WELL #:		141	RRCID ->	205379	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	8743 - 8967			
09	2760	X	2124	-0-	-636	-0-	2124	2			N	-0-	-0-	70	
10	2852	X	2188	-0-	-664	-0-	2188	2			N	-0-	-0-	70	
11	2760	X	2235	-0-	-525	-0-	2235	2			N	-0-	-0-	70	
12	2356	X	2139	-0-	-217	-0-	2139	2			N	-0-	-0-	70	
01	2232	X	1238	-0-	-994	-0-	1238	2			N	-0-	-0-	70	
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-	-0-	70	

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		214	RRCID ->	207274	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	9201 - 9241			
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	92	1	1071	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	84	1	996	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1240	N	919	-0-	-321	-0-	67	1	852	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	1161	-0-	1161	1161	89	1	1072	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	2410	N	1249	-0-	-1161	-0-	103	1	1146	2	Y	-0-	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		215	RRCID ->	210049	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	9634 - 10236			
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	114	1	1411	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	124	1	1447	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1500	N	1291	-0-	-209	-0-	100	1	1191	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1550	N	854	-0-	-696	-0-	62	1	792	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	911	-0-	911	911	70	1	841	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	2295	N	1384	-0-	-911	-0-	114	1	1270	2	Y	-0-	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		14	RRCID ->	210050	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9242 - 10060			
09	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
RAYZOR 1669		WELL #:		2	RRCID ->	210870	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	9931	PERF.	9232 - 9836	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1690 2	46 9	9	N	42			69
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1768 2	28 9	9	N	25			94
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1296 2	7 9	9	N	6			100
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1464 2	22 9	9	N	20			120
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2			N	-0-			120
*02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1188 2	21 9	9	N	19	98 1		41

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		216	RRCID ->	211085	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10836 - 10872
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 2	2	Y	-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22 1	261 2	2	Y	-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 2	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	10 1	123 2	2	Y	-0-		-0-
*02	330 X	197	-0-	-133	-0-	16 1	181 2	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		217	RRCID ->	211623	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	9825 - 10387
09	2340 N	2251	-0-	-89	-0-	168 1	2083 2	2	Y	-0-		-0-
10	2201 N	1856	-0-	-345	-0-	146 1	1710 2	2	Y	-0-		-0-
11	2340 N	1437	-0-	-903	-0-	111 1	1326 2	2	Y	-0-		-0-
12	2325 N	1789	-0-	-536	-0-	131 1	1658 2	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1829	-0-	1829	1829	140 1	1689 2	2	Y	-0-		-0-
*02	2800 N	1998	-0-	-802	-0-	165 1	1833 2	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		15	RRCID ->	212235	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9065 - 9479
09	25380 X	22662	-0-	-2718	-0-	1387 1	21275 2	2	Y	-0-		-0-
10	27094 X	21371	-0-	-5723	-0-	1429 1	19919 2	2	Y	21	16 0	5
11	26220 X	23449	-0-	-2771	-0-	1523 1	21901 2	2	Y	23	23 0	5
12	27094 X	24795	-0-	-2299	-0-	1618 1	23157 2	2	Y	18	20 0	3
01	DLQ G-10	20563	-0-	20563	20563	1247 1	19295 2	2	Y	19	17 0	5
*02	38803 X	18240	-0-	-20563	-0-	972 1	17244 2	2	Y	22	24 0	3

VAQUILLAS RANCH I		WELL #:		220	RRCID ->	212380	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10493 - 11072
09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	113 1	2022 2	2	Y	11	10 0	10
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	105 1	1969 2	2	Y	27	17 0	20
11	2070 N	1806	-0-	-264	-0-	85 1	1721 2	2	Y	-0-	9 0	11
12	2232 N	1159	-0-	-1073	-0-	55 1	1103 2	2	Y	1	8 0	4
01	DLQ G-10	1804	-0-	1804	1804	77 1	1727 2	2	Y	-0-	3 0	1
*02	2800 N	1715	-0-	-1085	-0-	56 1	1659 2	2	Y	-0-	1 0	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		71	RRCID ->	212481	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8871 - 9007
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
CARR		WELL #: 143		RRCID -> 212882		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8791 - 8841	
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
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	229 2	N	-0-		84
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256 2	N	-0-		84
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	187 2	N	-0-		84
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		84
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213 2	N	-0-		84
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95 2	N	-0-		84

LUNDELL		WELL #: 94		RRCID -> 212885		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9533 - 9793	
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	Y	-0-		-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285 2	Y	-0-		-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	231 2	Y	-0-		-0-
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	280 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	270	-0-	270	-0-	270 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	244	-0-	244	-0-	514 2	Y	-0-		-0-

CARR		WELL #: 142		RRCID -> 213114		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 8680 - 9396	
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		90
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264 2	N	-0-		90
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257 2	N	-0-		90
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	247 2	N	-0-		90
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261 2	N	-0-		90
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		90

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 202		RRCID -> 213309		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12030		PERF. 10919 - 11578	
09	300	N	129	-0-	-171	-0-	7 1	122 2	Y	-0-	-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29 1	541 2	Y	-0-	-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 2	Y	-0-	-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	211	-0-	211	-0-	9 1	202 2	Y	-0-	-0-
*02	227	N	16	-0-	-211	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS L6		WELL #: 211		RRCID -> 213610		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 9014		PERF. 8230 - 8745	
09	1170	N	525	-0-	-645	-0-	41 1	483 2	N	1	80
							1 9				
10	651	N	460	-0-	-191	-0-	36 1	365 2	N	54	134
							59 9				
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	60 1	571 2	N	100 196 1	38
							110 9				
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	127 1	1204 2	N	82	120
							90 9				
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	63 1	846 2	N	80 177 1	23
							88 9				
02	700	N	62	-0-	-638	-0-	5 1	57 2	N	-0-	23

VERGARA RAYZOR 1676 GU		WELL #: 1		RRCID -> 215228		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10748		PERF. 9480 - 10394	
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2145 2	26 9	N	24 195 1	36
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-	36
11	2730	N	1540	-0-	-1190	-0-	1511 2	29 9	N	26	62
12	2232	N	1631	-0-	-601	-0-	1631 2		N	-0-	62
01	1953	N	1401	-0-	-552	-0-	1390 2	11 9	N	10	72
02	1428	N	1238	-0-	-190	-0-	1179 2	59 9	N	54 101 1	25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LUNDELL		WELL #:		96	RRCID ->	215454	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	8958 - 9176
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		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	Y	-0-			-0-
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	Y	-0-			-0-
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	Y	-0-			-0-
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	542	-0-	542		542 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	477	-0-	477	1019	477 2	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		95	RRCID ->	215816	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	9784 - 10390
09		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	8263 2	Y	-0-	13 1		-0-
10		8432 X	8074	-0-	-358	-0-	8074 2	Y	-0-			-0-
11		8160 X	6624	-0-	-1536	-0-	6624 2	Y	-0-			-0-
12		8432 X	6994	-0-	-1438	-0-	6994 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	6879	-0-	6879		6879 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4844	-0-	4844	11723	4844 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		74	RRCID ->	217449	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	8946 - 9060
09		5130 X	4580	-0-	-550	-0-	280 1	4300 2	Y	-0-		-0-
10		5301 X	4555	-0-	-746	-0-	303 1	4229 2	Y	21	16 0	5
							23 9					
11		4980 X	3981	-0-	-999	-0-	257 1	3699 2	Y	23	23 0	5
							25 9					
12		5022 X	4055	-0-	-967	-0-	264 1	3778 2	Y	12	15 0	2
							13 9					
01	DLQ	G-10	3861	-0-	3861	3861	234 1	3614 2	Y	12	11 0	3
							13 9					
02	DLQ	G-10	3345	-0-	3345	7206	178 1	3150 2	Y	15	16 0	2
							17 9					

VAQUILLAS RANCH CO LTD		WELL #:		73	RRCID ->	218437	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	9236	PERF.	8830 - 8970
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	47 1	723 2	Y	-0-		-0-
10		832 N	832	-0-	-0-	-0-	53 1	740 2	Y	35	27 0	8
							39 9					
11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	48 1	684 2	Y	30	32 0	6
							33 9					
12		805 N	805	-0-	-0-	-0-	51 1	728 2	Y	24	26 0	4
							26 9					
01	DLQ	G-10	757	-0-	757	757	44 1	685 2	Y	25	23 0	6
							28 9					
*02		1457 N	700	-0-	-757	-0-	36 1	631 2	Y	30	32 0	4
							33 9					

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		227	RRCID ->	225807	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	10570 - 12074
09		1920 N	1720	-0-	-200	-0-	91 1	1629 2	Y	-0-		-0-
10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	87 1	1631 2	Y	-0-		-0-
11		1740 N	1472	-0-	-268	-0-	69 1	1403 2	Y	-0-		-0-
12		1767 N	1577	-0-	-190	-0-	75 1	1502 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	1628	-0-	1628	1628	70 1	1558 2	Y	-0-		-0-
*02		2800 N	1378	-0-	-1422	206	45 1	1333 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		226	RRCID ->	226781	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	10910 - 12234
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 2	N	-0-		-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 2	N	-0-		-0-
11		150 N	48	-0-	-102	-0-	2 1	46 2	N	-0-		-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	201 2	N	-0-		-0-
01		186 N	66	-0-	-120	-0-	3 1	63 2	N	-0-		-0-
*02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	7 1	218 2	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		224A	RRCID ->	229342	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	10928 - 11209		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3750 X	938	-0-	-2812	-0-			50 1	888 2	Y	-0-		-0-	
10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-			60 1	1119 2	Y	-0-		-0-	
11	3180 X	36	-0-	-3144	-0-			2 1	34 2	Y	-0-		-0-	
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-		-0-	
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-		-0-	
02	1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-		-0-	

CARR		WELL #:		147	RRCID ->	229574	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	8599 - 9156		
09	360 N	332	-0-	-28	-0-			332 2		N	-0-		30	
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-			0- 2		N	-0-		30	
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-			2282 2		N	-0-		30	
12	341 N	174	-0-	-167	-0-			174 2		N	-0-		30	
01	372 N	241	-0-	-131	-0-			241 2		N	-0-		30	
02	280 N	218	-0-	-62	-0-			199 2	19 9	N	17		47	

VAQUILLAS RANCH G		WELL #:		225	RRCID ->	231314	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11084 - 11248		
09	510 N	27	-0-	-483	-0-			1 1	26 2	Y	-0-		-0-	
10	310 N	6	-0-	-304	-0-			6 2		Y	-0-		-0-	
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-			24 1	478 2	Y	-0-		-0-	
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-			18 1	369 2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	436	-0-	436	-0-	436		19 1	417 2	Y	-0-		-0-	
*02	490 N	54	-0-	-436	-0-			2 1	52 2	Y	-0-		-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #:		6	RRCID ->	231875	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10425 - 11804		
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-			2479 2		N	-0-		93	
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-			1861 2		N	-0-		93	
11	2610 N	2450	-0-	-160	-0-			2450 2		N	-0-		93	
12	2573 N	2528	-0-	-45	-0-			2528 2		N	-0-		93	
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-			2245 2		N	-0-		93	
02	2296 N	1834	-0-	-462	-0-			1834 2		N	-0-		93	

ARCO FEE		WELL #:		10	RRCID ->	231882	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10712 - 12034		
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-			17 2		N	-0-		60	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2		N	-0-		60	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2		N	-0-		60	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		60	
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		60	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60	

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		228	RRCID ->	235823	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	12305	PERF.	10962 - 11966		
09	4020 X	3827	-0-	-193	-0-			203 1	3624 2	Y	-0-		-0-	
10	4123 X	3964	-0-	-159	-0-			201 1	3763 2	Y	-0-		-0-	
11	4020 X	3478	-0-	-542	-0-			164 1	3314 2	Y	-0-		-0-	
12	4154 X	3703	-0-	-451	-0-			176 1	3527 2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	3670	-0-	3670	-0-	3670		158 1	3512 2	Y	-0-		-0-	
*02	6957 X	3287	-0-	-3670	-0-			107 1	3180 2	Y	-0-		-0-	

FROST TRUST 49		WELL #:		3	RRCID ->	235830	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	10174	PERF.	8924 - 9668		
09	2730 N	770	-0-	-1960	-0-			770 2		N	-0-		104	
10	2480 N	390	-0-	-2090	-0-			390 2		N	-0-		104	
11	3000 N	4613	-0-	1613	1613			4613 2		N	-0-		104	
12	3100 N	2542	-0-	-558	1055			2542 2		N	-0-		39	
01	3100 N	2917	-0-	-183	872			2917 2		N	-0-	65 1	39	
02	4312 X	2247	-0-	-2065	-0-			2247 2		N	-0-		39	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
CARR		WELL #:		148	RRCID ->	235843	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	9269	PERF.	8774 - 8934			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARR		WELL #:		149	RRCID ->	237411	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	8432 - 9460			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARR		WELL #:		150	RRCID ->	243082	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8730 - 8801			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		231	RRCID ->	243737	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	11536 - 11716			
09	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-				80
10	10602 X	8730	-0-	-1872	-0-	8730	2			N	-0-				80
11	9660 X	7260	-0-	-2400	-0-	7260	2			N	-0-				80
12	10602 X	8153	-0-	-2449	-0-	8153	2			N	-0-				80
01	DLQ G-10	6600	-0-	6600	6600	6600	2			N	-0-				80
02	DLQ G-10	4916	-0-	4916	11516	4916	2			N	-0-				80

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		229	RRCID ->	247763	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11122 - 11223			
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	Y	-0-				-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	Y	-0-				-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	-0-				-0-
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	65	1	1312	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	2145	-0-	2145	2145	92	1	2053	2	Y	-0-				-0-
*02	2800 N	1974	-0-	-826	1319	64	1	1910	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #:		223	RRCID ->	251551	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	11290 - 11514			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		230	RRCID ->	252116	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	8332 - 8392			
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. BONEBRAKE		//CONT.//	93215 400 216378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
M	O	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
BONEBRAKE			WELL #: 1	RRCID -> 117546	COMPL. DATE 06/07/1985	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 9709 - 9986				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
BONEBRAKE			WELL #: 5	RRCID -> 129875	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8722 - 8740				
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-		Y	-0-			1
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-		Y	-0-	1 1		-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
BONEBRAKE			WELL #: 7	RRCID -> 159948	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8633 - 9687				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
BONEBRAKE			WELL #: 4	RRCID -> 163751	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8530 - 9336				
09	3420 X	2171	-0-	-1249	-0-	319 1	1823 2	Y	26		91
10	3410 X	1487	-0-	-1923	-0-	29 9 192 1	1250 2	Y	41	73 1	59
11	3300 X	2276	-0-	-1024	-0-	45 9 276 1	1891 2	Y	99	77 1	81
12	3410 X	2608	-0-	-802	-0-	109 9 302 1	2275 2	Y	28		109
*01	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	31 9 230 1	1495 2	Y	2	73 1	38
*02	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2 9 235 1	1844 2	Y	1	37 1	2
1						1 9					
BONEBRAKE			WELL #: 3	RRCID -> 163755	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8640 - 9666				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
BONEBRAKE			WELL #: 2	RRCID -> 165769	COMPL. DATE 03/01/1993	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 8168 - 8681				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
BONEBRAKE		WELL #:		8	RRCID ->	244935	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	8240	-	8760
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		
09		1830 N	981	-0-	-849	-0-	145 1	836 2	N	-0-				-0-
10		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	240 1	1567 2	N	-0-				-0-
11		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	206 1	1410 2	N	-0-				-0-
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	165 1	1248 2	N	-0-				-0-
*01		1798 N	1314	-0-	-484	-0-	175 1	1139 2	N	-0-				-0-
*02		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	189 1	1490 2	N	-0-				-0-

BONEBRAKE		WELL #:		9	RRCID ->	247245	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9490	-	9674
09		6030 X	2793	-0-	-3237	-0-	756 1	1996 2	N	37				125
							41 9							
10		5146 X	4298	-0-	-848	-0-	944 1	3284 2	N	64	101	1		88
							70 9							
11		5130 X	3943	-0-	-1187	-0-	837 1	2940 2	N	151	116	1		123
							166 9							
12		5301 X	2765	-0-	-2536	-0-	709 1	1989 2	N	61				184
							67 9							
*01		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	612 1	2224 2	N	109	123	1		170
							120 9							
*02		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	665 1	2666 2	N	118	160	1		128
							130 9							

EOG RESOURCES, INC.		253162		BRISCOE B	WELL #:	1	RRCID ->	142683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	8546	-	8871
09		690 N	611	-0-	-79	-0-	142 1	465 2	Y	4						36
							4 9									
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	201 1	481 2	Y	4						40
							4 9									
11		600 N	495	-0-	-105	-0-	98 1	394 2	Y	3						43
							3 9									
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	171 1	498 2	Y	2						45
							2 9									
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	166 1	603 2	Y	14	45	1		14		
							15 9									
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT						14

BRISCOE B		WELL #:		2	RRCID ->	143772	COMPL. DATE	11/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8863	-	8873
09		14B2 EXT	-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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE B		WELL #:		3	RRCID ->	145693	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8976	-	8996
09		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	263 1	857 2	Y	12				91
							13 9							
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	222 1	531 2	Y	4				95
							4 9							
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	207 1	831 2	Y	4				99
							4 9							
12		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	289 1	844 2	Y	2				101
							2 9							
01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	271 1	980 2	Y	29	101	1		29
							32 9							
02		980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-			Y	NO RPT				29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BRISCOE "N" 2046		WELL #:		2	RRCID -> 163538	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8250	- 8590		
M	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	
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	383 1	1248 2	Y	-0-			31
10	1147 N	956	-0-	-191	-0-	281 1	671 2	Y	4			35
11	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	250 1	1002 2	Y	4			39
12	1674 N	1301	-0-	-373	-0-	332 1	968 2	Y	1			40
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	361 1	1307 2	Y	30	41 1		29
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-	33 9		Y	NO RPT			29

BRISCOE M		WELL #:		3	RRCID -> 167897	COMPL. DATE 04/01/1998	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8394	- 8407		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "M"		WELL #:		4	RRCID -> 168566	COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8686	- 8864		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE N		WELL #:		1	RRCID -> 176359	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9403	- 9557		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
OLMITOS RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 096962	COMPL. DATE 12/09/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8636	- 8670		
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	180 1	1141 2	Y	1			50
10	1271 N	793	-0-	-478	-0-	110 1	683 2	Y	-0-			50
11	1170 N	768	-0-	-402	-0-	137 1	631 2	Y	-0-			50
12	1364 N	1059	-0-	-305	-0-	137 1	920 2	Y	2			52
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	179 1	1190 2	Y	-0-			52
02	728 N	515	-0-	-213	-0-	143 1	372 2	Y	-0-			52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
OLMITOS RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 098213		COMPL. DATE 02/24/1982			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790		
M	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	1050 N	710	-0-	-340	-0-	96 1	7	606 2	Y	189	
						8 9					
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	144 1	-0-	892 2	Y	189	
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	124 1	-0-	570 2	Y	189	
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	157 1	-0-	1050 2	Y	189	
01 DLQ	G-10	1037	-0-	1037	1037	136 1	-0-	901 2	Y	189	
02 DLQ	G-10	493	-0-	493	1530	137 1	-0-	356 2	Y	189	
OLMITOS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 109373		COMPL. DATE 02/21/1984			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604		
09	2100 N	1690	-0-	-410	-0-	226 1	31	1430 2	Y	96	
						34 9					
10	2170 N	1726	-0-	-444	-0-	233 1	46	1442 2	Y	142	
						51 9					
11	2100 N	948	-0-	-1152	-0-	166 1	15	765 2	Y	157	
						17 9					
12	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	281 1	79	1881 2	Y	119 197 1	
						131 9					
01 DLQ	G-10	1414	-0-	1414	1414	185 1	-0-	1229 2	Y	79	
02 DLQ	G-10	621	-0-	621	2035	166 1	21	432 2	Y	100	
						23 9					
OLMITOS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 111122		COMPL. DATE 05/25/1984			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828		
09	2550 N	2070	-0-	-480	-0-	282 1	193	1788 2	Y	-0-	
						317 1		1965 2	Y	193	
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	289 1	-0-	1332 2	Y	-0-	
						248 1		1659 2	Y	193	
11	1950 N	1621	-0-	-329	-0-	287 1	-0-	1906 2	Y	193	
12	2139 N	1907	-0-	-232	-0-	248 1	-0-	731 2	Y	193	
01 DLQ	G-10	2193	-0-	2193	2193	287 1	-0-			193	
02 DLQ	G-10	1012	-0-	1012	3205	281 1	-0-			193	
OLMITOS RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 125362		COMPL. DATE 08/17/1987			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860		
09	960 N	853	-0-	-107	-0-	116 1	106	737 2	Y	-0-	
						126 1		777 2	Y	106	
10	961 N	903	-0-	-58	-0-	124 1	-0-	578 2	Y	106	
11	1020 N	702	-0-	-318	-0-	107 1	-0-	723 2	Y	106	
12	868 N	830	-0-	-38	-0-	143 1	-0-	943 2	Y	106	
01 DLQ	G-10	1086	-0-	1086	1086	143 1	-0-	291 2	Y	106	
02 DLQ	G-10	404	-0-	404	1490	113 1	-0-			106	
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534		RRCID -> 123608		COMPL. DATE 01/16/1987			TOTAL DEPTH 11753 PERF. 3953 - 4080		
AMANDO		WELL #: 1									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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									
09	3780 X	2618	-0-	-1162	-0-	2559 2	251	59 9	Y	54	
						4289 2		68 9	Y	120	
10	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	1971 2	120	46 9	Y	62 193 1	
11	3720 X	2017	-0-	-1703	-0-	1615 2	162	66 9	Y	42	
12	3844 X	1681	-0-	-2163	-0-	5015 2	222	66 9	Y	60	
01	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5015 2	120	103 9	Y	94 196 1	
02	3948 X	2725	-0-	-1223	-0-	2635 2	202	90 9	Y	82	

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K & H FEE "1647" WELL #: 2 RRCID -> 165376 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8520 - 8532

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2013 - P/A 09/23/2013											

 LAREDO ENERGY 486543
 VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

09	2790 X	2272	-0-	-518	-0-	394	1	1878	2	Y	-0-	165
10	2790 X	1893	-0-	-897	-0-	351	1	1542	2	Y	-0-	165
11	2700 X	2154	-0-	-546	-0-	533	1	1621	2	Y	-0-	165
12	2790 X	1825	-0-	-965	-0-	425	1	1391	2	Y	8	173
01	2728 X	2093	-0-	-635	-0-	383	1	1706	2	Y	4	106
02	2128 X	NO RPT	-0-	-2128	-0-	4	9			Y	NO RPT	106

 VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

09	4110 X	3880	-0-	-230	-0-	671	1	3195	2	Y	13	77
10	4247 X	3903	-0-	-344	-0-	721	1	3169	2	Y	12	89
11	4110 X	3091	-0-	-1019	-0-	765	1	2326	2	Y	-0-	89
12	4092 X	2518	-0-	-1574	-0-	585	1	1910	2	Y	21	110
01	DLQ G-10	2387	-0-	2387	2387	433	1	1926	2	Y	25	28
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2387	28	9			Y	NO RPT	28

 VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

09	2760 X	2450	-0-	-310	-0-	580	1	1870	2	N	-0-	73
10	3038 X	2677	-0-	-361	-0-	718	1	1941	2	N	16	16
11	2940 X	2769	-0-	-171	-0-	981	1	1788	2	N	-0-	16
12	3038 X	2714	-0-	-324	-0-	784	1	1929	2	N	1	17
01	DLQ G-10	2924	-0-	2924	2924	1082	1	1842	2	N	-0-	17
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2924					N	NO RPT	17

 VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

09	1890 N	1390	-0-	-500	-0-	239	1	1137	2	Y	13	101
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	344	1	1510	2	Y	10	16
11	1500 N	1433	-0-	-67	-0-	351	1	1067	2	Y	14	30
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	434	1	1418	2	Y	30	60
01	DLQ G-10	1505	-0-	1505	1505	270	1	1198	2	Y	34	94
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1505	37	9			Y	NO RPT	94

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543												
VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		570 N	362	-0-	-208	-0-	62 1	300 2		Y	-0-	111
10		403 N	371	-0-	-32	-0-	69 1	302 2		Y	-0-	111
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	155 1	472 2		Y	-0-	111
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	168 1	550 2		Y	-0-	111
01	DLQ	G-10	787	-0-	787	787	141 1	627 2		Y	17	128
							19 9					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	787				Y	NO RPT	128

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832												
09		2160 N	2007	-0-	-153	-0-	2007 2			N	-0-	106
10		2170 N	2052	-0-	-118	-0-	2046 2	6 9		N	5	16
11		2040 N	1942	-0-	-98	-0-	1942 2			N	-0-	16
12		2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989 2			N	-0-	16
*01		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2			N	-0-	16
02		1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-				N	NO RPT	16

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707												
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800												
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8301 - 9365												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11988				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11988				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11988				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11988				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11988				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11988				N	NO RPT	-0-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874												
09		3690 X	3217	-0-	-473	-0-	3165 2	52 9		N	47	139
10		3565 X	368	-0-	-3197	-0-	362 2	6 9		N	5	144
11		3450 X	94	-0-	-3356	-0-	93 2	1 9		N	1	145
12		3565 X	2893	-0-	-672	-0-	2893 2			N	-0-	145
01	DLQ	G-10	2627	-0-	2627	2627	2627 2			N	-0-	145
02	DLQ	G-10	1453	-0-	1453	4080	1446 2	7 9		N	6	151

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
02	14B2	EXT	87	-0-	87	87	87 2			N	-0-	51

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707											
CARR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	248961	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8630 - 8928			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

WINCH		WELL #:		1	RRCID ->	251967	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9220 - 9886			
09	2100 X	40	-0-	-2060	-0-	40	2				N	-0-			18
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-						N	-0-			18
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-			18
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-			18
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
02	DLQ G-10	372	-0-	372	372	372	2				N	-0-			18

CARR		WELL #:		2	RRCID ->	256283	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8200 - 8248			
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-						N	-0-			452
10	1240 X	696	-0-	-544	-0-	657	2	39	9		N	35			487
11	1200 X	43	-0-	-1157	-0-	41	2	2	9		N	2	426	1	63
12	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	1975	2	74	9		N	67			130
01	DLQ G-10	7597	-0-	7597	7597	7479	2	118	9		N	107			237
02	DLQ G-10	7266	-0-	7266	14863	7161	2	105	9		N	95	159	1	173

WINCH		WELL #:		2	RRCID ->	256325	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	9074 - 9396			
09	15690 X	13373	-0-	-2317	-0-	13373	2				N	-0-			162
10	16213 X	11304	-0-	-4909	-0-	11050	2	254	9		N	231	184	1	209
11	14460 X	10292	-0-	-4168	-0-	10217	2	75	9		N	68	187	1	90
12	14322 X	8219	-0-	-6103	-0-	8134	2	85	9		N	77			167
*01	DLQ G-10	7917	-0-	7917	7917	7876	2	41	9		N	37	179	1	25
*02	DLQ G-10	8140	-0-	8140	16057	8041	2	99	9		N	90			115

WINCH		WELL #:		3	RRCID ->	257962	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9110 - 9434			
09	10860 X	9365	-0-	-1495	-0-	9365	2				N	-0-			15
10	11067 X	9647	-0-	-1420	-0-	9530	2	117	9		N	106			121
11	10560 X	9243	-0-	-1317	-0-	9210	2	33	9		N	30			151
12	10571 X	3527	-0-	-7044	-0-	3504	2	23	9		N	21			172
01	DLQ G-10	4442	-0-	4442	4442	4434	2	8	9		N	7	162	1	17
02	DLQ G-10	5911	-0-	5911	10353	5866	2	45	9		N	41			58

BRISCOE NICHOLSON		WELL #:		1	RRCID ->	258735	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8008 - 8043			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261939	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	8273 - 8991			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707								
CARR 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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					121	1	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							17

WINCH		WELL #:		4	RRCID ->	262509	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	8798 - 9362
09	6210 X	3462	-0-	-2748	-0-	3462	2					54
10	6417 X	3442	-0-	-2975	-0-	3421	2	21	9			73
11	5250 X	1536	-0-	-3714	-0-	1507	2	29	9			99
12	4743 X	4600	-0-	-143	-0-	4520	2	80	9			172
*01	DLQ G-10	4375	-0-	4375	-0-	4309	2	66	9			62
*02	DLQ G-10	2202	-0-	2202	-0-	6577	2	105	9			157

BHE		WELL #:		2	RRCID ->	263427	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8860 - 9374
09	13530 X	2222	-0-	-11308	-0-	2222	2					101
10	9951 X	3662	-0-	-6289	-0-	3597	2	65	9			160
11	9630 X	2538	-0-	-7092	-0-	2507	2	31	9			106
12	7161 X	4467	-0-	-2694	-0-	4402	2	65	9			165
01	DLQ G-10	5331	-0-	5331	-0-	5289	2	42	9			19
02	DLQ G-10	5863	-0-	5863	-0-	11194	2	106	9			115

BHE		WELL #:		1	RRCID ->	263598	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9245 - 9594
09	7230 X	3512	-0-	-3718	-0-	3512	2					2
10	6572 X	3324	-0-	-3248	-0-	3291	2	33	9			32
11	4920 X	2828	-0-	-2092	-0-	2774	2	54	9			81
12	5022 X	2437	-0-	-2585	-0-	2437	2					81
01	DLQ G-10	838	-0-	838	-0-	838	2					81
02	DLQ G-10	2362	-0-	2362	-0-	3200	2	54	9			130

WINCH		WELL #:		5	RRCID ->	263618	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8559 - 9544
09	3240 X	2351	-0-	-889	-0-	2351	2					26
10	3348 X	2146	-0-	-1202	-0-	2012	2	134	9			148
11	2700 X	2013	-0-	-687	-0-	1993	2	20	9			166
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3983	2	32	9			195
01	DLQ G-10	2838	-0-	2838	-0-	2780	2	58	9			73
02	DLQ G-10	2539	-0-	2539	-0-	5377	2	10	9			82

BHE		WELL #:		4	RRCID ->	263769	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9150 - 9186
09	11430 X	7292	-0-	-4138	-0-	7292	2					117
10	11346 X	6573	-0-	-4773	-0-	6573	2					117
11	9900 X	5696	-0-	-4204	-0-	5696	2					31
12	9672 X	5816	-0-	-3856	-0-	5816	2					31
01	DLQ G-10	5455	-0-	5455	-0-	5455	2	35	9			63
02	DLQ G-10	5190	-0-	5190	-0-	10645	2	41	9			100

BHE		WELL #:		6	RRCID ->	266646	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9514 - 9532
09	3120 X	1420	-0-	-1700	-0-	1420	2					-0-
10	3224 X	2317	-0-	-907	-0-	2299	2	18	9			16
11	2010 X	887	-0-	-1123	-0-	887	2					16
12	1612 X	1318	-0-	-294	-0-	1310	2	8	9			23
01	DLQ G-10	1148	-0-	1148	-0-	1148	2					23
02	DLQ G-10	1538	-0-	1538	-0-	2686	2	28	9			48

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	4320 X	3955	-0-	-365	-0-	3948 2		7 9	N	6			7
10	4898 X	2911	-0-	-1987	-0-	2911 2			N	-0-			7
11	4740 X	1260	-0-	-3480	-0-	1260 2			N	-0-			7
12	4898 X	2571	-0-	-2327	-0-	2540 2		31 9	N	28			35
01	DLQ G-10	2537	-0-	2537	2537	2520 2		17 9	N	15			50
02	DLQ G-10	2382	-0-	2382	4919	2348 2		34 9	N	31			81

BHE		WELL #:		11	RRCID ->	267947	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8242 - 9497	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		-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	DLQ G-10	432	-0-	432	432	419 2		13 9	N	12			12
02	DLQ G-10	520	-0-	520	952	509 2		11 9	N	10			22

BHE		WELL #:		7	RRCID ->	268071	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	8908 - 10045	
09	8940 X	5417	-0-	-3523	-0-	5417 2			N	-0-			98
10	9238 X	5061	-0-	-4177	-0-	5061 2			N	-0-			98
11	7530 X	4265	-0-	-3265	-0-	4246 2		19 9	N	17	96 1		19
12	6479 X	5461	-0-	-1018	-0-	5440 2		21 9	N	19			38
01	DLQ G-10	7529	-0-	7529	7529	7494 2		35 9	N	32			70
02	DLQ G-10	5902	-0-	5902	13431	5871 2		31 9	N	28			98

BHE		WELL #:		8	RRCID ->	268077	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9166 - 9208	
09	6270 X	4851	-0-	-1419	-0-	4851 2			N	-0-			82
10	6479 X	4851	-0-	-1628	-0-	4811 2		40 9	N	36			118
11	5790 X	3797	-0-	-1993	-0-	3795 2		2 9	N	2	99 1		21
12	5766 X	4850	-0-	-916	-0-	4807 2		43 9	N	39			60
01	DLQ G-10	4732	-0-	4732	4732	4699 2		33 9	N	30			90
02	DLQ G-10	4405	-0-	4405	9137	4379 2		26 9	N	24			114

BHE		WELL #:		10	RRCID ->	268080	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8512 - 8670	
09	20550 X	18661	-0-	-1889	-0-	18661 2			N	-0-			99
10	21235 X	18791	-0-	-2444	-0-	18780 2		11 9	N	10			109
11	20550 X	13556	-0-	-6994	-0-	13505 2		51 9	N	46	103 1		52
12	20243 X	12940	-0-	-7303	-0-	12890 2		50 9	N	45			97
01	DLQ G-10	15595	-0-	15595	15595	15560 2		35 9	N	32			129
02	DLQ G-10	14101	-0-	14101	29696	14061 2		40 9	N	36			165

BHE		WELL #:		9	RRCID ->	268266	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	8985 - 9545	
09	3000 X	2212	-0-	-788	-0-	2212 2			N	-0-			-0-
10	2759 X	2337	-0-	-422	-0-	2336 2		1 9	N	1			1
11	2550 X	1374	-0-	-1176	-0-	1373 2		1 9	N	1			2
12	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3260 2		14 9	N	13			15
01	DLQ G-10	2529	-0-	2529	2529	2515 2		14 9	N	13			28
02	DLQ G-10	3033	-0-	3033	5562	3014 2		19 9	N	17			45

WINCH		WELL #:		6	RRCID ->	268268	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8787 - 9998	
09	2220 X	2055	-0-	-165	-0-	1994 2		61 9	N	55			157
10	2294 X	944	-0-	-1350	-0-	918 2		26 9	N	24	164 1		17
11	1500 X	409	-0-	-1091	-0-	409 2			N	-0-			17
12	2046 X	970	-0-	-1076	-0-	950 2		20 9	N	18			35
01	DLQ G-10	1362	-0-	1362	1362	1362 2			N	-0-			35
02	DLQ G-10	2491	-0-	2491	3853	2491 2			N	-0-			35

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-							-0-
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-							-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DLQ G-10	2106	-0-	2106	2106	2100	2	6	9	N	5	5

BHE				WELL #: 13	RRCID -> 269209	COMPL. DATE 06/19/2012	TOTAL DEPTH 10516	PERF. 8971	- 10467			
09	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-	111
10	12493 X	7100	-0-	-5393	-0-	7100	2			N	-0-	111
11	9540 X	3488	-0-	-6052	-0-	3464	2	24	9	N	22	46
12	9858 X	4015	-0-	-5843	-0-	3983	2	32	9	N	29	75
01	DLQ G-10	7209	-0-	7209	-0-	7174	2	35	9	N	32	107
02	DLQ G-10	6432	-0-	6432	13641	6403	2	29	9	N	26	133

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
ALLEY				WELL #: 1	RRCID -> 102555	COMPL. DATE 10/02/1982	TOTAL DEPTH 11040	PERF.10060	- 10128			
09	840 X	556	-0-	-284	-0-	41	1	515	2	Y	-0-	-0-
10	961 X	693	-0-	-268	-0-	53	1	640	2	Y	-0-	-0-
11	930 X	455	-0-	-475	-0-	32	1	423	2	Y	-0-	-0-
12	961 X	514	-0-	-447	-0-	34	1	480	2	Y	-0-	-0-
01	682 X	453	-0-	-229	-0-	33	1	420	2	Y	-0-	-0-
02	616 X	523	-0-	-93	-0-	34	1	489	2	Y	-0-	-0-

VERGARA 1680				WELL #: 2ST	RRCID -> 107078	COMPL. DATE 09/28/2000	TOTAL DEPTH 10912	PERF.10038	- 10047			
09	1410 N	1098	-0-	-312	-0-	137	1	944	2	Y	15	22 1
						17	9					
10	1395 N	975	-0-	-420	-0-	132	1	826	2	Y	15	11 1
						17	9					
11	1350 N	966	-0-	-384	-0-	131	1	816	2	Y	17	17 1
						19	9					
12	1147 N	838	-0-	-309	-0-	108	1	707	2	Y	21	20 1
						23	9					
01	961 N	875	-0-	-86	-0-	114	1	732	2	Y	26	24 1
						29	9					
02	896 N	710	-0-	-186	-0-	93	1	596	2	Y	19	24 1
						21	9					

VERGARA 1674				WELL #: 1	RRCID -> 108453	COMPL. DATE 12/21/1983	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10422	- 10584			
09	5340 X	5140	-0-	-200	-0-	650	1	4469	2	Y	19	28 1
						21	9					
10	5332 X	4774	-0-	-558	-0-	657	1	4097	2	Y	18	13 1
						20	9					
11	5070 X	4913	-0-	-157	-0-	676	1	4213	2	Y	22	22 1
						24	9					
12	5301 X	4858	-0-	-443	-0-	638	1	4191	2	Y	26	25 1
						29	9					
01	5301 X	5011	-0-	-290	-0-	670	1	4305	2	Y	33	30 1
						36	9					
02	4788 X	4457	-0-	-331	-0-	596	1	3835	2	Y	24	30 1
						26	9					

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	5640 X	3705	-0-	-1935	-0-	272 1	3415 2	Y	16	19	1		2
10	5828 X	3758	-0-	-2070	-0-	18 9	3451 2	Y	17	10	1		9
11	4830 X	2803	-0-	-2027	-0-	19 9	2592 2	Y	11	10	1		10
12	4650 X	3116	-0-	-1534	-0-	12 9	2887 2	Y	21	20	1		11
01	3844 X	3146	-0-	-698	-0-	206 1	2899 2	Y	20	20	1		11
02	3472 X	3276	-0-	-196	-0-	23 9	3047 2	Y	13	19	1		5
						225 1							
						22 9							
						215 1							
						14 9							
ALLEY		WELL #:		4	RRCID -> 110092		COMPL. DATE 04/11/1984			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9973 - 10206			
09	7410 X	6275	-0-	-1135	-0-	462 1	5795 2	Y	16	20	1		2
10	6386 X	5622	-0-	-764	-0-	18 9	5173 2	Y	15	9	1		8
11	5670 X	3816	-0-	-1854	-0-	432 1	3531 2	Y	13	9	1		12
12	6479 X	4922	-0-	-1557	-0-	17 9	4575 2	Y	19	21	1		10
01	6479 X	4408	-0-	-2071	-0-	271 1	4070 2	Y	20	19	1		11
02	5852 X	4017	-0-	-1835	-0-	14 9	3739 2	Y	13	19	1		5
						326 1							
						21 9							
						316 1							
						22 9							
						264 1							
						14 9							
ALLEY		WELL #:		2 L	RRCID -> 110256		COMPL. DATE 10/09/1996			TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350			
09	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	374 1	4691 2	Y	15	19	1		2
10	5239 X	5124	-0-	-115	-0-	17 9	4713 2	Y	16	10	1		8
11	4680 X	3598	-0-	-1082	-0-	393 1	3330 2	Y	12	10	1		10
12	5239 X	5133	-0-	-106	-0-	18 9	4769 2	Y	22	20	1		12
01	5239 X	4116	-0-	-1123	-0-	255 1	3800 2	Y	19	20	1		11
02	4732 X	2830	-0-	-1902	-0-	13 9	2630 2	Y	14	20	1		5
						340 1							
						24 9							
						295 1							
						21 9							
						185 1							
						15 9							
ALLEY		WELL #:		2 U	RRCID -> 110257		COMPL. DATE 01/24/1984			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722			
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-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617													
VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530 N	1050	-0-	-480	-0-	132	1	905	2	Y	12	17	1
10	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	153	1	951	2	Y	9	7	1
11	930 N	810	-0-	-120	-0-	110	1	689	2	Y	10	10	1
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	147	1	963	2	Y	10	10	1
01	1116 N	774	-0-	-342	-0-	102	1	658	2	Y	13	12	1
*02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	110	1	710	2	Y	10	12	1

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471													
09	5670 X	4899	-0-	-771	-0-	359	1	4505	2	Y	32	39	1
10	5704 X	5029	-0-	-675	-0-	385	1	4609	2	Y	32	19	1
11	5490 X	2908	-0-	-2582	-0-	205	1	2681	2	Y	20	19	1
12	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	379	1	5312	2	Y	37	35	1
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	325	1	4188	2	Y	39	37	1
02	3388 X	3233	-0-	-155	-0-	211	1	2992	2	Y	27	39	1

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10501													
09	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	87	1	1087	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	895 X	895	-0-	-0-	-0-	69	1	826	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	420 X	294	-0-	-126	-0-	21	1	273	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1209 X	1197	-0-	-12	-0-	80	1	1117	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1209 X	721	-0-	-488	-0-	52	1	669	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1092 X	918	-0-	-174	-0-	60	1	858	2	Y	-0-	-0-	-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420													
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	69	1	473	2	Y	13	18	1
10	496 N	342	-0-	-154	-0-	46	1	284	2	Y	11	8	1
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	79	1	490	2	Y	12	13	1
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	80	1	523	2	Y	10	10	1
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	84	1	538	2	Y	10	10	1
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	78	1	503	2	Y	11	12	1

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

09		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	400	1	2750	2	Y	19	28	1	1
							21	9							
10		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	452	1	2815	2	Y	19	14	1	6
							21	9							
11		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	473	1	2947	2	Y	22	22	1	6
							24	9							
12		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	509	1	3346	2	Y	27	26	1	7
							30	9							
01		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	541	1	3480	2	Y	33	30	1	10
							36	9							
*02		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	489	1	3149	2	Y	24	30	1	4
							26	9							

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277															

09		1170 N	1080	-0-	-90	-0-	135	1	927	2	Y	16	20	1	1
							18	9							
10		1178 N	1139	-0-	-39	-0-	156	1	970	2	Y	12	9	1	4
							13	9							
11		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	163	1	1014	2	Y	10	11	1	3
							11	9							
12		1116 N	986	-0-	-130	-0-	129	1	846	2	Y	10	10	1	3
							11	9							
01	INC	G-10	882	-0-	882	882	117	1	752	2	Y	12	11	1	4
							13	9							
02	INC	G-10	1707	-0-	1707	2589	228	1	1468	2	Y	10	12	1	2
							11	9							

VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164															

09		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	426	1	2933	2	Y	19	28	1	1
							21	9							
10		3348 X	3302	-0-	-46	-0-	454	1	2828	2	Y	18	13	1	6
							20	9							
11		3300 X	2808	-0-	-492	-0-	385	1	2399	2	Y	22	22	1	6
							24	9							
12		3503 X	2882	-0-	-621	-0-	377	1	2476	2	Y	26	25	1	7
							29	9							
01		3503 X	3059	-0-	-444	-0-	407	1	2618	2	Y	31	29	1	9
							34	9							
02		3164 X	2918	-0-	-246	-0-	389	1	2504	2	Y	23	28	1	4
							25	9							

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866															

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
VERGARA 1674		WELL #:		8	RRCID ->	179442	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	11270	PERF. 9547 - 10350			
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	M	PROD		CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VERGARA 1680		WELL #:		10ST	RRCID ->	180512	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10987	PERF.10836 - 10851			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	91	108	1		4
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	82	60	1		26
11	130 X	130	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	113	108	1	31
						124	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	47	65	1		13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19	16	1		3

VERGARA 1679		WELL #:		7	RRCID ->	183930	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	10733	PERF.10259 - 10350			
09	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	954	1	6566	2	Y	17	26	1	1
						19	9							
10	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	1129	1	7039	2	Y	19	14	1	6
						21	9							
11	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	1215	1	7575	2	Y	22	22	1	6
						24	9							
12	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	1464	1	9618	2	Y	27	26	1	7
						30	9							
01	12214 X	11243	-0-	-971	-0-	1508	1	9699	2	Y	33	30	1	10
						36	9							
*02	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	1191	1	7664	2	Y	24	30	1	4
						26	9							

ALLEY		WELL #:		11	RRCID ->	183959	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	10702	PERF. 9532 - 9552			
09	4440 X	3017	-0-	-1423	-0-	221	1	2778	2	Y	16	19	1	2
						18	9							
10	4588 X	2300	-0-	-2288	-0-	176	1	2107	2	Y	15	9	1	8
						17	9							
11	4440 X	2346	-0-	-2094	-0-	166	1	2165	2	Y	14	9	1	13
						15	9							
12	3999 X	1610	-0-	-2389	-0-	106	1	1484	2	Y	18	21	1	10
						20	9							
01	3379 X	2097	-0-	-1282	-0-	150	1	1932	2	Y	14	16	1	8
						15	9							
02	2828 X	2082	-0-	-746	-0-	136	1	1934	2	Y	11	15	1	4
						12	9							

ALLEY		WELL #:		10	RRCID ->	184941	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11173 - 11320			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	540 N	468	-0-	-72	-0-	58	1	399	2	Y	10	13	1	-0-
						11	9							
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	80	1	501	2	Y	10	7	1	3
						11	9							
11	570 N	404	-0-	-166	-0-	55	1	341	2	Y	7	8	1	2
						8	9							
12	496 N	437	-0-	-59	-0-	57	1	372	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
01	589 N	450	-0-	-139	-0-	59	1	380	2	Y	10	9	1	3
						11	9							
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	48	1	308	2	Y	6	8	1	1
						7	9							

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490														
09	2970 X	2744	-0-	-226	-0-	201	1	2526	2	Y	15	19	1	2
						17	9							
10	3069 X	2662	-0-	-407	-0-	204	1	2440	2	Y	16	10	1	8
						18	9							
11	2850 X	1997	-0-	-853	-0-	141	1	1843	2	Y	12	10	1	10
						13	9							
12	2945 X	2737	-0-	-208	-0-	181	1	2532	2	Y	22	20	1	12
						24	9							
01	2821 X	2710	-0-	-111	-0-	194	1	2493	2	Y	21	21	1	12
						23	9							
*02	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	168	1	2390	2	Y	15	21	1	6
						17	9							

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576														
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	19	1	235	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	21	1	250	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	15	1	190	2	Y	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	18	1	230	2	Y	-0-			-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	2	Y	-0-			-0-

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130														
09	9690 X	3275	-0-	-6415	-0-	414	1	2851	2	Y	9	14	1	-0-
						10	9							
10	10013 X	1819	-0-	-8194	-0-	250	1	1559	2	Y	9	6	1	3
						10	9							
11	9690 X	850	-0-	-8840	-0-	116	1	722	2	Y	11	11	1	3
						12	9							
12	8959 X	1425	-0-	-7534	-0-	186	1	1225	2	Y	13	12	1	4
						14	9							
01	4464 X	1265	-0-	-3199	-0-	168	1	1080	2	Y	15	14	1	5
						17	9							
02	3052 X	937	-0-	-2115	-0-	124	1	801	2	Y	11	14	1	2
						12	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	3870 X	2203	-0-	-1667	-0-	162	1	2030	2	Y	10	13	1	1
						11	9							
10	3999 X	2521	-0-	-1478	-0-	193	1	2315	2	Y	12	7	1	6
						13	9							
11	3720 X	2996	-0-	-724	-0-	213	1	2774	2	Y	8	7	1	7
						9	9							
12	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	346	1	4854	2	Y	16	14	1	9
						18	9							
01	2821 X	2639	-0-	-182	-0-	189	1	2435	2	Y	14	15	1	8
						15	9							
*02	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	247	1	3507	2	Y	10	14	1	4
						11	9							

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684														
09	2850 N	2415	-0-	-435	-0-	176	1	2207	2	Y	29	37	1	3
						32	9							
10	2883 N	2741	-0-	-142	-0-	208	1	2496	2	Y	34	20	1	17
						37	9							
11	2340 N	2095	-0-	-245	-0-	147	1	1922	2	Y	24	20	1	21
						26	9							
12	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	193	1	2708	2	Y	43	40	1	24
						47	9							
01	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	214	1	2761	2	Y	41	42	1	23
						45	9							
*02	2800 N	2876	-0-	76	76	187	1	2656	2	Y	30	42	1	11
						33	9							

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220														
09	3450 X	2951	-0-	-499	-0-	216	1	2706	2	Y	26	33	1	3
						29	9							
10	3348 X	3001	-0-	-347	-0-	229	1	2740	2	Y	29	17	1	15
						32	9							
11	3180 X	2392	-0-	-788	-0-	169	1	2201	2	Y	20	17	1	18
						22	9							
12	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	240	1	3358	2	Y	38	35	1	21
						42	9							
01	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	261	1	3357	2	Y	35	36	1	20
						39	9							
*02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	197	1	2801	2	Y	27	37	1	10
						30	9							

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189														
09	13140 X	12607	-0-	-533	-0-	1584	1	10894	2	Y	117	170	1	6
						129	9							
10	12710 X	11686	-0-	-1024	-0-	1598	1	9963	2	Y	114	83	1	37
						125	9							
11	12030 X	11036	-0-	-994	-0-	1505	1	9380	2	Y	137	136	1	38
						151	9							
12	13020 X	10421	-0-	-2599	-0-	1353	1	8888	2	Y	164	157	1	45
						180	9							
01	13020 X	9665	-0-	-3355	-0-	1271	1	8175	2	Y	199	183	1	61
						219	9							
02	11760 X	9376	-0-	-2384	-0-	1239	1	7975	2	Y	147	183	1	25
						162	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617												
ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3390 X	2967	-0-	-423	-0-	218 1	2731 2	Y	16	19 1		2
10	3503 X	3153	-0-	-350	-0-	18 9	2893 2	Y	17	10 1		9
11	3360 X	2469	-0-	-891	-0-	241 1	2282 2	Y	11	10 1		10
12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	19 9	3126 2	Y	22	20 1		12
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	175 1	3021 2	Y	21	21 1		12
02	2856 X	2784	-0-	-72	-0-	12 9	2585 2	Y	15	21 1		6

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902												
09	1470 X	1078	-0-	-392	-0-	223 1	990 2	Y	8	10 1		1
10	1519 X	1304	-0-	-215	-0-	24 9	1195 2	Y	8	5 1		4
11	1470 X	907	-0-	-563	-0-	100 1	836 2	Y	6	5 1		5
12	1519 X	958	-0-	-561	-0-	64 1	884 2	Y	10	10 1		5
01	1333 X	1170	-0-	-163	-0-	7 9	1076 2	Y	9	9 1		5
02	1176 X	994	-0-	-182	-0-	63 1	920 2	Y	8	10 1		3

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182												
09	2550 N	2338	-0-	-212	-0-	84 1	2141 2	Y	24	29 1		3
10	2573 N	2429	-0-	-144	-0-	10 9	2216 2	Y	25	15 1		13
11	2280 N	1680	-0-	-600	-0-	185 1	1542 2	Y	18	15 1		16
12	2418 N	2198	-0-	-220	-0-	118 1	2019 2	Y	32	30 1		18
01	2418 N	2104	-0-	-314	-0-	20 9	1922 2	Y	30	31 1		17
*02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	144 1	2119 2	Y	22	31 1		8

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600												
09	4320 X	4311	-0-	-9	-0-	35 9	3981 2	Y	12	15 1		1
10	4433 X	4080	-0-	-353	-0-	149 1	3752 2	Y	14	8 1		7
11	4200 X	3324	-0-	-876	-0-	33 9	3080 2	Y	7	8 1		6
12	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	149 1	4412 2	Y	17	14 1		9
01	4464 X	4307	-0-	-157	-0-	19 9	3983 2	Y	14	15 1		8
02	4032 X	3459	-0-	-573	-0-	309 1	3221 2	Y	10	14 1		4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	146	2	Y	100	124	1	5
						110	9							
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	22	1	139	2	Y	75	56	1	24
						83	9							
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	19	1	118	2	Y	37	51	1	10
						41	9							
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	29	1	189	2	Y	41	40	1	11
						45	9							
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	16	1	104	2	Y	42	40	1	13
						46	9							
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	13	1	84	2	Y	25	34	1	4
						28	9							

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350														
09	780 N	736	-0-	-44	-0-	54	1	678	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
10	775 N	726	-0-	-49	-0-	56	1	666	2	Y	4	2	1	2
						4	9							
11	720 N	593	-0-	-127	-0-	42	1	548	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
12	775 N	766	-0-	-9	-0-	51	1	709	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	49	1	630	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	596	2	Y	3	5	1	1
						3	9							

OMEGA ENERGY, LLC 622657														
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050														
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448														
09	780 N	320	-0-	-460	-0-	320	2			N	-0-			139
10	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-			139
11	480 N	210	-0-	-270	-0-	210	2			N	-0-			139
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			139
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-			139
*02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			139

SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223														
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-			-0-
10	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-			-0-
02	420 N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
ARCO FEE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 103511		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11175 - 11209		
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
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-			-0-
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-			-0-
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-			-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
*02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC		875192										
LUNDELL		WELL #: 35		RRCID -> 116697		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 3115 - 3388		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
LUNDELL MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 100339		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9060 - 9471		
09	420 N	216	-0-	-204	-0-	216	2	N	-0-			27
10	434 N	264	-0-	-170	-0-	264	2	N	-0-			27
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-			27
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2	N	-0-			27
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			27
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			27

LUNDELL MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 222814		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9346 - 9372		
09	2460 X	2294	-0-	-166	-0-	2255	2	39 9	Y	35	100 1	29
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2990	2	26 9	Y	24		53
11	2460 X	907	-0-	-1553	-0-	889	2	18 9	Y	16		69
12	2542 X	986	-0-	-1556	-0-	971	2	15 9	Y	14		83
01	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6083	2	77 9	Y	70	2 8	151
*02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2723	2	33 9	Y	30	101 1 9 8	71

LUNDELL MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 241616		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 9530 - 9548		
09	6930 X	5308	-0-	-1622	-0-	5269	2	39 9	Y	35	95 1	46
10	6386 X	6198	-0-	-188	-0-	6174	2	24 9	Y	22		68
11	5820 X	3351	-0-	-2469	-0-	3334	2	17 9	Y	15		83
12	6014 X	5474	-0-	-540	-0-	5461	2	13 9	Y	12		95
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2741	2	72 9	Y	65		160
*02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4118	2	22 9	Y	20	95 1	85

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		
09	720 N	601	-0-	-119	-0-	601	2		N	-0-		49
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-		49
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-		49
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-		49
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-		49
02	700 N	494	-0-	-206	-0-	494	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	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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-				-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: 9		RRCID -> 163853		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8672 - 8686					
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-
02	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					
09	2430 #	1396	-0-	-1034	B	-45662	82 1	1311 2	N	3	7 1				22
							3 9								
10	2232 #	1384	-0-	-848	B	-46510	81 1	1299 2	N	4	5 1				21
							4 9								
11	2130 #	1579	-0-	-551	B	-47061	93 1	1482 2	N	4	5 1				20
							4 9								
12	2201 #	1705	-0-	-496	B	-47557	97 1	1607 2	N	1					21
							1 9								
01	2077 #	667	-0-	-1410	B	-48967	41 1	625 2	N	1					22
							1 9								
02	1484 #	1293	-0-	-191	B	-49158	82 1	1210 2	N	1					23
							1 9								

VERDOLAGA (MIOCENE)		93534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON							
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012													
LA PITA		WELL #: 1		RRCID -> 260337		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 5056		PERF. 3908 - 3958					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

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					
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
02	14B DENY	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
02	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 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
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-
02	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

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-
02	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

09	1860 N	586	-0-	-1274	-0-	64 1	522 3	N	-0-		-0-
10	T. A.	2263	-0-	2263	2263	214 1	2049 3	N	-0-		-0-
11	T. A.	1475	-0-	1475	3738	151 1	1324 3	N	-0-		-0-
12	T. A.	1469	-0-	1469	5207	77 1	1392 3	N	-0-		-0-
01	6852 X	1645	-0-	-5207	-0-	84 1	1561 3	N	-0-		-0-
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-			N	NO RPT		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

09	T. A.	893	-0-	893	20520	96 1	791 3	N	5	5 1	-0-
10	27997 X	7477	-0-	-20520	-0-	703 1	6740 3	N	31	31 1	-0-
11	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	489 1	4293 3	N	15	15 1	-0-
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	167 1	3041 3	N	13	13 1	-0-
01	7471 X	3202	-0-	-4269	-0-	164 1	3025 3	N	12	12 1	-0-
02	6748 X	NO RPT	-0-	-6748	-0-	13 9		N	NO RPT		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	16 1	132 3	N	-0-		-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	61 1	581 3	N	-0-		-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	43 1	380 3	N	-0-		-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	22 1	403 3	N	-0-		-0-
01	651 N	476	-0-	-175	-0-	24 1	452 3	N	-0-		-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT		-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 93647 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
VIBORAS FIELD GAS UNIT #1		WELL #: Q 27 J		RRCID -> 030650		COMPL. DATE 09/19/1962		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028			
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
09	14B2 EXT	-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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 32 H		RRCID -> 036959		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476			
09	6840 X	2073	-0-	-4767	-0-	130 1	1943 2	N	-0-	-0-	
10	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	479 1	7321 2	N	-0-	-0-	
11	5940 X	5654	-0-	-286	-0-	412 1	5242 2	N	-0-	-0-	
12	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	690 1	9512 2	N	-0-	-0-	
01	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	606 1	9327 2	N	-0-	-0-	
02	6524 X	NO RPT	-0-	-6524	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1		WELL #: V 32 J		RRCID -> 036960		COMPL. DATE 05/25/1965		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A			
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-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q 82 F		RRCID -> 076368		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496			
09	5280 X	1027	-0-	-4253	-0-	64 1	963 2	N	-0-	-0-	
10	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	292 1	4465 2	N	-0-	-0-	
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	231 1	2944 2	N	-0-	-0-	
12	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	462 1	6365 2	N	-0-	-0-	
01	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	404 1	6218 2	N	-0-	-0-	
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q 86		RRCID -> 078094		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074			
09	870 X	-0-	-0-	-870	-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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 76DF		RRCID -> 078334		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482			
09	T. A.	257	-0-	257	5463	16 1	241 2	N	-0-	-0-	
10	6224 X	761	-0-	-5463	-0-	47 1	714 2	N	-0-	-0-	
11	547 X	547	-0-	-0-	-0-	40 1	506 2	N	1	1 1	
						1 9					
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	51 1	707 2	N	1	1 1	
						1 9					
01	775 N	598	-0-	-177	-0-	36 1	561 2	N	1	1 1	
						1 9					
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIBORAS (FRIO CONS.)		//CONT.//		93647 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 69 D		RRCID -> 078375	COMPL. DATE 06/12/1978	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8040	-		8088		
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
09	SHUT IN	511	-0-	511	15767	55 1	456 3	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	1245	-0-	1245	17012	118 1	1127 3	N	-0-			-0-
*11	18125 X	1113	-0-	-17012	-0-	114 1	999 3	N	-0-			-0-
12	663 X	663	-0-	-0-	-0-	35 1	628 3	N	-0-			-0-
01	1240 X	601	-0-	-639	-0-	31 1	570 3	N	-0-			-0-
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1		WELL #: Q 85		RRCID -> 078652	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8028	-		8538		
09	SHUT IN	428	-0-	428	14893	27 1	401 2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	1559	-0-	1559	16452	96 1	1463 2	N	-0-			-0-
*11	17107 X	655	-0-	-16452	-0-	48 1	607 2	N	-0-			-0-
12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	287 1	3948 2	N	-0-			-0-
01	3100 N	4098	-0-	998	998	250 1	3848 2	N	-0-			-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	382			N	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 78 D		RRCID -> 079988	COMPL. DATE 12/28/1999	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8434	-		8530		
09	9150 X	2249	-0-	-6901	-0-	244 1	2005 3	N	-0-			-0-
10	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	1149 1	11015 3	N	-0-			-0-
11	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	887 1	7783 3	N	-0-			-0-
12	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	483 1	8783 3	N	-0-			-0-
01	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	515 1	9528 3	N	-0-			-0-
02	7672 X	NO RPT	-0-	-7672	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 77 D		RRCID -> 082218	COMPL. DATE 10/15/1999	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7470	-		8426		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q 93DF		RRCID -> 084384	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7711	-		8539		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 24 D		RRCID -> 088800	COMPL. DATE 06/24/1980	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8448	-		8570		
09	15810 X	552	-0-	-15258	-0-	60 1	492 3	N	-0-			-0-
10	3193 X	541	-0-	-2652	-0-	51 1	490 3	N	-0-			-0-
11	3090 X	176	-0-	-2914	-0-	18 1	158 3	N	-0-			-0-
12	558 X	267	-0-	-291	-0-	14 1	253 3	N	-0-			-0-
01	558 X	292	-0-	-266	-0-	15 1	277 3	N	-0-			-0-
02	504 X	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC. VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1		//CONT.// 93647 126 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
		WELL #: V 75DF		RRCID -> 103842	COMPL. DATE 12/17/1996	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8084	-		8471	
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
*03	6006 R	3291	-0-	-2715 B	-0-	114 1 22 4	3155 3	N	-0-		-0-
*04	0 N	3388	-0-	3388 B	3388	113 1	3275 3	N	-0-		-0-
*05	0 N	3042	-0-	3042 B	6430	41 1 10 4	2991 3	N	-0-		-0-
*06	8903 X	2473	-0-	-6430	-0-	59 1 60 4	2354 3	N	-0-		-0-
*07	172 X	172	-0-	-0-	-0-	15 1	157 3	N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	61 1	908 2	N	-0-		-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-		-0-
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	40 1	510 2	N	-0-		-0-
*12	3100 N	3602	-0-	502	502	244 1	3358 2	N	-0-		-0-
*01	502 N	-0-	-0-	-502	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V140		RRCID -> 161473	COMPL. DATE 11/30/1998	TOTAL DEPTH 9235	PERF. 8062	-		8663	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q701CT		RRCID -> 257320	COMPL. DATE 10/26/2010	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7996	-		8709	
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q702CT		RRCID -> 257770	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8142	-		8716	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1288	-0-	1288	1288	79 1	1209 2	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1288			N	-0-		-0-
12	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-0-			N	NO RPT		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V712		RRCID -> 258734	COMPL. DATE 01/24/2011	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8616	-		8692	
09	53 X	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N	-0-		-0-
10	1581 X	1300	-0-	-281	-0-	80 1	1220 2	N	-0-		-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-
12	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	135 1	1855 2	N	-0-		-0-
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		-0-
02	1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-0-			N	NO RPT		-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #: 705L		RRCID -> 261871	COMPL. DATE 03/05/2011	TOTAL DEPTH 10393	PERF. 9702	-		9902	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (G-23, VII, N) 93647 278 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 136 RRCID -> 157429 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7270

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

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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

09	1830 N	609	-0-	-1221	-0-	38 1	571 2	N	-0-		-0-
10	T. A.	2602	-0-	2602	2602	160 1	2442 2	N	-0-		-0-
11	T. A.	1617	-0-	1617	4219	118 1	1499 2	N	-0-		-0-
12	T. A.	2403	-0-	2403	6622	163 1	2240 2	N	-0-		-0-
01	7500	2003	-0-	-5497	1125	122 1	1881 2	N	-0-		-0-
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-			N	NO RPT		-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

09	1380 N	241	-0-	-1139	-0-	26 1	215 3	N	-0-		-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	75 1	716 3	N	-0-		-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	61 1	536 3	N	-0-		-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	30 1	552 3	N	-0-		-0-
01	806 N	627	-0-	-179	-0-	32 1	595 3	N	-0-		-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			N	NO RPT		-0-

VIBORAS (G-56, VIII)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST

93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

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	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST

93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

09	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	325	1	2672	3	N	-0-				-0-
10	4948 N	4948	-0-	-0-	-0-	467	1	4481	3	N	-0-				-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	143	1	1255	3	N	-0-				-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	3	N	-0-				-0-
01	663	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	3	N	-0-				-0-
02	140	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT				-0-

VIBORAS (G-59, VIII)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

09	5160	4382	-0-	-778	-0-	204	1	4178	3	N	-0-				-0-
10	4271 R	4271	-0-	-0-	-0-	194	1	4077	3	N	-0-				-0-
11	4650	4284	-0-	-366	-0-	203	1	4081	3	N	-0-				-0-
12	4805	4157	-0-	-648	-0-	256	1	3901	3	N	-0-				-0-
01	5512	5512	-0-	-0-	-0-	353	1	5159	3	N	-0-				-0-
02	4088 #	NO RPT	-0-	-4088	-0-					N	NO RPT				-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4)		93647 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1		WELL #: Q 82 D		RRCID -> 154830		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186		
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
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V)		93647 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 111		RRCID -> 172160		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576		
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	3559	-0-	3559	3559	336 1	3223 3	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	3266	-0-	3266	6825	334 1	2932 3	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	3298	-0-	3298	10123	169 1	3078 3	N	46	4
						51 9				
01	7860	2695	-0-	-5165	4958	135 1	2504 3	N	51	6
						56 9			49 1	
02	3220 #	NO RPT	-0-	-3220	1738			N	NO RPT	6

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII)		93647 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 112 D		RRCID -> 163399		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730		
M	O	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 703U		RRCID -> 262878		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI)		93647 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 87 D		RRCID -> 087157		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454		
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
09	1680 N	810	-0-	-870	-0-	88 1	722 3	N	-0-	-0-
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	204 1	1960 3	N	-0-	-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	147 1	1293 3	N	-0-	-0-
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	78 1	1409 3	N	-0-	-0-
01	2170 N	1635	-0-	-535	-0-	84 1	1551 3	N	-0-	-0-
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-			N	NO RPT	-0-

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

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
09	5220	4403	-0-	-817	-0-	275	1	4128	2	N	-0-					-0-
10	T. A.	6251	-0-	6251 B	6251	384	1	5867	2	N	-0-					-0-
11	T. A.	4128	-0-	4128 B	10379	301	1	3827	2	N	-0-					-0-
12	T. A.	5280	-0-	5280 B	15659	357	1	4923	2	N	-0-					-0-
01	0	4671	-0-	4671 B	20330	285	1	4386	2	N	-0-					-0-
02	5656	NO RPT	-0-	-5656 B	14674					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 14674															

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	11695	-0-	11695 B	11695	93	1	11602	2	N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	11695					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 11695															

VIBORAS (VKSEB 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

09	18815 R	18815	-0-	-0-	-0-	1176	1	17639	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	29509	-0-	29509	29509	1811	1	27698	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	18332	-0-	18332	47841	1336	1	16996	2	N	-0-					-0-
12	71414	23573	-0-	-47841	-0-	1595	1	21978	2	N	-0-					-0-
01	20042 R	20042	-0-	-0-	-0-	1222	1	18820	2	N	-0-					-0-
02	26656 #	NO RPT	-0-	-26656	-0-					N	NO RPT					-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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (8450) 93647 814 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 720 RRCID -> 261624 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8448 - 8460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIBORAS (8,500 SAND) 93647 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 723 RRCID -> 262811 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8506 - 8510

09	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	1050 #	-0-	-0-	-1050	-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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

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.	22381	-0-	22381	22381	22381	1365	1	21016	2	N	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	22381	22381					N	NO RPT				-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

09	INC G-10	1037	-0-	1037	1037	65	1	972	2	N	-0-					-0-
10	INC G-10	7560	-0-	7560	8597	464	1	7096	2	N	-0-					-0-
11	INC G-10	3788	-0-	3788	12385	276	1	3512	2	N	-0-					-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	12385					N	-0-					-0-
01	11190	-0-	-0-	-11190	1195					N	-0-					-0-
02	6832 #	NO RPT	-0-	-6832	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8488 - 8492

09	11190	11544	-0-	354	265691	722	1	10822	2	N	-0-					-0-
10	11563	24673	-0-	13110	278801	1514	1	23159	2	N	-0-					-0-
11	11190	17397	-0-	6207	285008	1268	1	16129	2	N	-0-					-0-
12	11563	26878	-0-	15315	300323	1819	1	25059	2	N	-0-					-0-
01	11563	26926	-0-	15363	315686	1642	1	25284	2	N	-0-					-0-
02	10444	NO RPT	-0-	-10444	305242					N	NO RPT					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

09	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.// 93651 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
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

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460										
09	2550 X	1371	-0-	-1179	-0-	64 1	1307 3	N	-0-	-0-
10	T. A.	11355	-0-	11355	11355	517 1	10838 3	N	-0-	-0-
11	T. A.	6382	-0-	6382	17737	303 1	6079 3	N	-0-	-0-
12	T. A.	10291	-0-	10291	28028	475 1	9816 3	N	-0-	-0-
01	38856 X	10828	-0-	-28028	-0-	510 1	10318 3	N	-0-	-0-
02	10248 X	NO RPT	-0-	-10248	-0-			N	NO RPT	-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	5117	-0-	5117	5117	14 1	5103 3	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	4315	-0-	4315	9432	17 1	4298 3	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	2189	-0-	2189	11621	135 1	2054 3	N	-0-	-0-
01	13530 X	1909	-0-	-11621	-0-	90 1	1819 3	N	-0-	-0-
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			N	NO RPT	-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157										
09	3390 X	2536	-0-	-854	-0-	118 1	2418 3	N	-0-	-0-
10	3503 X	3379	-0-	-124	-0-	154 1	3225 3	N	-0-	-0-
11	3390 X	2798	-0-	-592	-0-	133 1	2665 3	N	-0-	-0-
12	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	177 1	3666 3	N	-0-	-0-
01	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	280 1	5654 3	N	-0-	-0-
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-			N	NO RPT	-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675										
09	3090 X	2384	-0-	-706	-0-	111 1	2273 3	N	-0-	-0-
10	3193 X	2662	-0-	-531	-0-	121 1	2541 3	N	-0-	-0-
11	3090 X	1281	-0-	-1809	-0-	61 1	1220 3	N	-0-	-0-
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	148 1	3057 3	N	-0-	-0-
01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	219 1	3198 3	N	-0-	-0-
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-			N	NO RPT	-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083										
09	7770 X	3125	-0-	-4645	-0-	146 1	2979 3	N	-0-	-0-
10	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	493 1	10336 3	N	-0-	-0-
11	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	260 1	5226 3	N	-0-	-0-
12	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	316 1	4816 3	N	-0-	-0-
01	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	347 1	5070 3	N	-0-	-0-
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-			N	NO RPT	-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900										
09	10080 X	1808	-0-	-8272	-0-	84 1	1724 3	N	-0-	-0-
10	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	397 1	8332 3	N	-0-	-0-
11	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	251 1	5040 3	N	-0-	-0-
12	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	339 1	7006 3	N	-0-	-0-
01	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	292 1	5906 3	N	-0-	-0-
02	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-			N	NO RPT	-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408										
09	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	103 1	2097 3	N	-0-	-0-
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	115 1	2417 3	N	-0-	-0-
11	2280 N	1264	-0-	-1016	-0-	60 1	1204 3	N	-0-	-0-
12	2263 N	1944	-0-	-319	-0-	120 1	1824 3	N	-0-	-0-
01	2418 N	1299	-0-	-1119	-0-	61 1	1238 3	N	-0-	-0-
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-			N	NO RPT	-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.// 93651 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
M	O	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

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:	26	RRCID ->	173292	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10064 - 11418
09	2610 X	1816	-0-	-794	-0-	85 1	1731 3	N	-0-	-0-
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	168 1	3522 3	N	-0-	-0-
11	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	130 1	2620 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	3216	-0-	116	116	148 1	3068 3	N	-0-	-0-
01	2540 X	2424	-0-	-116	-0-	155 1	2269 3	N	-0-	-0-
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764	-0-			N	NO RPT	-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:	25	RRCID ->	173308	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10804 - 11213
09	1470 X	959	-0-	-511	-0-	45 1	914 3	N	-0-	-0-
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	69 1	1441 3	N	-0-	-0-
11	1350 N	1157	-0-	-193	-0-	55 1	1102 3	N	-0-	-0-
12	992 N	933	-0-	-59	-0-	57 1	876 3	N	-0-	-0-
01	1519 N	1112	-0-	-407	-0-	71 1	1041 3	N	-0-	-0-
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			N	NO RPT	-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	177407	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	11739	PERF.10876 - 11590
09	5910 X	4779	-0-	-1131	-0-	223 1	4556 3	N	-0-	-0-
10	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	550 1	11531 3	N	-0-	-0-
11	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	346 1	6958 3	N	-0-	-0-
12	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	705 1	14561 3	N	-0-	-0-
01	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	750 1	15175 3	N	-0-	-0-
02	5908 X	NO RPT	-0-	-5908	-0-			N	NO RPT	-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST		WELL #:	20	RRCID ->	196716	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12053	PERF.10674 - 12036
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	23077	-0-	23077	23077	62 1	23015 3	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	11477	-0-	11477	34554	45 1	11432 3	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	9975	-0-	9975	44529	613 1	9362 3	N	-0-	-0-
01	55397 X	10868	-0-	-44529	-0-	696 1	10172 3	N	-0-	-0-
02	20832 X	NO RPT	-0-	-20832	-0-			N	NO RPT	-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	704	RRCID ->	259417	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9314 - 9710
09	40080 X	40080	-0-	-0-	-0-	1869 1	38211 3	N	-0-	-0-
10	58063 X	53333	-0-	-4730	-0-	2428 1	50905 3	N	-0-	-0-
11	55920 X	36448	-0-	-19472	-0-	1728 1	34720 3	N	-0-	-0-
12	59394 X	59394	-0-	-0-	-0-	2741 1	56653 3	N	-0-	-0-
01	58121 X	58121	-0-	-0-	-0-	2739 1	55382 3	N	-0-	-0-
02	48160 X	NO RPT	-0-	-48160	-0-			N	NO RPT	-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	702CT	RRCID ->	259870	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	9822	PERF. 9360 - 9684
09	48965 X	48965	-0-	-0-	-0-	2283 1	46682 3	N	-0-	-0-
10	85560 X	82157	-0-	-3403	-0-	3741 1	78416 3	N	-0-	-0-
11	79500 X	53718	-0-	-25782	-0-	2547 1	51171 3	N	-0-	-0-
12	77199 X	77199	-0-	-0-	-0-	3563 1	73636 3	N	-0-	-0-
01	82150 X	73471	-0-	-8679	-0-	3462 1	70009 3	N	-0-	-0-
02	74200 X	NO RPT	-0-	-74200	-0-			N	NO RPT	-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:	701	RRCID ->	261926	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	11430	PERF.10464 - 11362
09	20270 X	20270	-0-	-0-	-0-	945 1	19325 3	N	-0-	-0-
10	24273 X	23679	-0-	-594	-0-	1078 1	22601 3	N	-0-	-0-
11	23820 X	18745	-0-	-5075	-0-	889 1	17856 3	N	-0-	-0-
12	26589 X	26589	-0-	-0-	-0-	1227 1	25362 3	N	-0-	-0-
01	24614 X	23657	-0-	-957	-0-	1115 1	22542 3	N	-0-	-0-
02	21392 X	NO RPT	-0-	-21392	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		715	RRCID -> 261928		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9518 - 9660
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

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-
11		15 X	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-	-0-
12		15 X	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-	-0-
01		35 X	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3		N	-0-	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST			WELL #:		716	RRCID -> 265441		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH	9918	PERF. N/A

09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VIBORAS, WEST (H-92)					93654 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS	
EOG RESOURCES, INC.					253162							
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS			WELL #:		41	RRCID -> 200740		COMPL. DATE 09/19/1984		TOTAL DEPTH	8650	PERF. N/A

09		14B2 EXT	-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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VIBORAS, WEST (I-33)					93654 664	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS	
EOG RESOURCES, INC.					253162							
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS			WELL #:		44	RRCID -> 116928		COMPL. DATE 03/15/1985		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8082 - 8094

09		14B2 EXT	-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-
02		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

09		14B DENY	294	-0-	294	2435	294 2			N	-0-	-0-
10		14B DENY	291	-0-	291	2726	291 2			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	261	-0-	261	2987	261 2			N	-0-	-0-
12		3103 R	116	-0-	-2987	-0-	116 2			N	-0-	-0-
01		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR)			93775 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KENEDY			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617										
EAST, S. K. MRS. "B"			WELL #: 94		RRCID -> 243534		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 18968		PERF. 15800 - 17248		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		3360 #	1335	-0-	-2025	-0-	143 1	1023 2	Y	154	190 1		183
							169 9						
10		3472 #	1658	-0-	-1814	-0-	165 1	1374 2	Y	108			291
							119 9						
11		3360 #	1595	-0-	-1765	-0-	1334 2	261 9	Y	237	366 1		162
12		2821 #	1072	-0-	-1749	-0-	102 1	796 2	Y	158	190 1		130
							174 9						
01		2170 #	1161	-0-	-1009	-0-	97 1	885 2	Y	163	183 1		110
							179 9						
02		1484 #	847	-0-	-637	-0-	80 1	626 2	Y	128			238
							141 9						

VIGGO (B-26)			93813 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC			452996										
KOHLER, V. -A-			WELL #: 188		RRCID -> 159142		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 1350		PERF. 1256 - 1262		
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER)			93813 068		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC			452996										
KOHLER, V. "A"			WELL #: 118 D		RRCID -> 199528		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 5515		PERF. 2260 - 2268		
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIGGO (MIRANDO 1)			93813 088		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC			452996										
KOHLER, V. -A-			WELL #: 177		RRCID -> 195026		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2214 - 2232		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIGGO (YEGUA 4)
KD ENERGY, LLC
KOHLER, V. -A-

93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
452996
WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLARREAL (WILCOX 6200)
MIDWEST OPERATING, LLC
VILLARREAL, EDUARDO

93841 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
566530
WELL #: 3 RRCID -> 114123 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 6168 - 6176

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.)
BXP OPERATING, LLC
VILLARREAL

93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
042191
WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

09	1590 X	1092	-0-	-498	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
10	1643 X	1352	-0-	-291	-0-	1342 2	10 9	N	9	9 8		-0-
11	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
12	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-			-0-
01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-			-0-
02	1568 X	1541	-0-	-27	-0-	1541 2		N	-0-			-0-

BAILEY-REESE

WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

09	870 N	580	-0-	-290	-0-	580 2		N	-0-			-0-
10	775 N	771	-0-	-4	-0-	771 2		N	-0-			-0-
11	690 N	674	-0-	-16	-0-	674 2		N	-0-			-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
01	775 N	720	-0-	-55	-0-	720 2		N	-0-			-0-
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			-0-

BAILEY-REESE

WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

09	630 X	529	-0-	-101	-0-	527 2	2 9	N	2			38
10	651 X	639	-0-	-12	-0-	639 2		N	-0-			38
11	450 X	385	-0-	-65	-0-	383 2	2 9	N	2			40
12	558 X	519	-0-	-39	-0-	519 2		N	-0-			40
01	651 X	414	-0-	-237	-0-	414 2		N	-0-			40
02	588 X	394	-0-	-194	-0-	394 2		N	-0-			40

BAILEY-REESE

WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2471 2	9 9	N	8			68
10	2232 N	541	-0-	-1691	-0-	541 2		N	-0-			68
11	1830 N	506	-0-	-1324	-0-	502 2	4 9	N	4			72
12	2573 N	638	-0-	-1935	-0-	637 2	1 9	N	1			73
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	571 2	3 9	N	3			76
02	476 N	404	-0-	-72	-0-	404 2		N	-0-			76

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.//		93841 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191								
VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	216747	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	12928	PERF.	11656 - 12442
M	O	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
09	4260 X	2762	-0-	-1498	-0-	2762	2		N	-0-		93
10	4402 X	4107	-0-	-295	-0-	4107	2		N	-0-		93
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3989	2	2 9	N	2		95
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2		N	-0-		95
01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4120	2	21 9	N	19		114
02	3724 X	3569	-0-	-155	-0-	3567	2	2 9	N	2		116

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	216825	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	12089 - 13032
09	1890 X	839	-0-	-1051	-0-	839	2		N	-0-		-0-
10	1953 X	1084	-0-	-869	-0-	1084	2		N	-0-		-0-
11	1890 X	879	-0-	-1011	-0-	879	2		N	-0-		-0-
12	1612 X	515	-0-	-1097	-0-	515	2		N	-0-		-0-
01	1333 X	720	-0-	-613	-0-	720	2		N	-0-		-0-
02	980 X	685	-0-	-295	-0-	685	2		N	-0-		-0-

BAILEY-REESE		WELL #:		5	RRCID ->	216916	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9628 - 9710
09	1230 X	1081	-0-	-149	-0-	1070	2	11 9	N	10		101
10	1271 X	1262	-0-	-9	-0-	1262	2		N	-0-		101
11	1050 X	805	-0-	-245	-0-	801	2	4 9	N	4		105
12	1116 X	892	-0-	-224	-0-	890	2	2 9	N	2		107
01	1271 X	944	-0-	-327	-0-	938	2	6 9	N	5		112
02	1148 X	917	-0-	-231	-0-	916	2	1 9	N	1		113

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	218275	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	11810 - 12796
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	218579	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11926 - 12114
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VILLEGAS (LOBO)		//CONT.//		93845 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		802845								
VILLARREAL "E"		WELL #:		1	RRCID ->	258350	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9863 - 9894
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		299

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113874		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168			
M	O	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	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2	N	-0-		25
10	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3334	2	6 9 N	5		30
11	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-		30
12	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-		30
01	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3382	2	11 9 N	10		40
*02	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3187	2	6 9 N	5		45

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 122140		COMPL. DATE 07/09/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943			
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 26		RRCID -> 123572		COMPL. DATE 02/12/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111			
09	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			N	-0-		84
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	47 1	49
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124550		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220			
09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2	N	-0-		-0-
10	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4731	2	54 9 N	49		49
11	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2	N	-0-		49
12	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4031	2	19 9 N	17		66
01	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5033	2	57 9 N	52	102 1	16
*02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4670	2	41 9 N	37		53

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 31 C		RRCID -> 128195		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958			
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 37		RRCID -> 135335		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130			
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2	N	-0-		50
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		50
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2	N	-0-		50
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-		50
01	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	2	N	-0-		50
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130	2	N	-0-		50

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 38		RRCID -> 135817		COMPL. DATE 09/03/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118			
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-		-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 39		RRCID -> 136270		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869		
M	O	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
09	270 N	134	-0-	-136	-0-	134 2	N	-0-	-0-	
10	279 N	148	-0-	-131	-0-	148 2	N	-0-	-0-	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-	-0-	
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-	-0-	
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-	-0-	
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-	-0-	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 41		RRCID -> 138439		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086		
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2	N	-0-	33	
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3857 2	N	23	56	
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2	N	-0-	56	
12	2170 X	645	-0-	-1525	-0-	645 2	N	-0-	56	
01	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4838 2	N	7	63	
*02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4367 2	N	4	67	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 42		RRCID -> 139395		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110		
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-	-0-	
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-	-0-	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-	-0-	
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2	N	-0-	-0-	
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-	-0-	
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	74 2	N	-0-	-0-	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 43		RRCID -> 140077		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098		
09	1320 N	1042	-0-	-278	-0-	1042 2	N	-0-	65	
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-	65	
11	1050 N	859	-0-	-191	-0-	859 2	N	-0-	65	
12	1085 N	791	-0-	-294	-0-	791 2	N	-0-	65	
01	1240 N	886	-0-	-354	-0-	886 2	N	-0-	65	
02	812 N	643	-0-	-169	-0-	643 2	N	-0-	65	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 44		RRCID -> 140930		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052		
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2054 2	N	3	31	
10	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2	N	-0-	31	
11	3000 N	3171	-0-	171	171	3171 2	N	-0-	31	
12	2354 N	2183	-0-	-171	-0-	2183 2	N	-0-	31	
01	3100 N	4028	-0-	928	928	4008 2	N	18	49	
*02	4039 X	3111	-0-	-928	-0-	3105 2	N	5	54	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 45		RRCID -> 141566		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920		
09	2130 N	1594	-0-	-536	-0-	1594 2	N	-0-	39	
10	2852 N	2024	-0-	-828	-0-	2024 2	N	-0-	39	
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2	N	-0-	39	
12	1643 N	1404	-0-	-239	-0-	1404 2	N	-0-	39	
01	2015 N	2012	-0-	-3	-0-	2012 2	N	-0-	39	
02	2212 N	1399	-0-	-813	-0-	1399 2	N	-0-	39	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 46		RRCID -> 142634		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

09	690 N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
01	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	672 N	562	-0-	-110	-0-	562	2			N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

09	840 N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					40
10	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					40
11	810 N	282	-0-	-528	-0-	282	2			N	-0-					40
12	837 N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-					40
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					40
*02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					40

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

09	630 N	443	-0-	-187	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
01	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
02	448 N	442	-0-	-6	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

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	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
09		1020 N	909	-0-	-111	-0-	909 2		N	-0-		-0-
10		930 N	777	-0-	-153	-0-	777 2		N	-0-		-0-
11		1110 N	792	-0-	-318	-0-	792 2		N	-0-		-0-
12		930 N	537	-0-	-393	-0-	537 2		N	-0-		-0-
01		775 N	581	-0-	-194	-0-	581 2		N	-0-		-0-
*02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

09		3660 X	2940	-0-	-720	-0-	2928 2	12 9	Y	11		115
10		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2		Y	-0-		115
11		3660 X	3541	-0-	-119	-0-	3513 2	28 9	Y	25		140
12		3534 X	3035	-0-	-499	-0-	3020 2	15 9	Y	14		154
01		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2		Y	-0-		154
02		3304 X	3103	-0-	-201	-0-	3037 2	66 9	Y	60		214

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

09		2820 X	2300	-0-	-520	-0-	2300 2		Y	-0-		-0-
10		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		Y	-0-		-0-
11		2550 X	2040	-0-	-510	-0-	2040 2		Y	-0-		-0-
12		2480 X	1408	-0-	-1072	-0-	1408 2		Y	-0-		-0-
01		2418 X	1988	-0-	-430	-0-	1988 2		Y	-0-		-0-
02		2156 X	1676	-0-	-480	-0-	1676 2		Y	-0-		-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

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-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

09		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028 2		Y	-0-		114
10		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998 2		Y	-0-		114
11		6120 X	4812	-0-	-1308	-0-	4812 2		Y	-0-		114
12		6324 X	5201	-0-	-1123	-0-	5201 2		Y	-0-		114
01		6324 X	6051	-0-	-273	-0-	6051 2		Y	-0-		114
02		5628 X	4127	-0-	-1501	-0-	4127 2		Y	-0-		114

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

09		1770 N	1497	-0-	-273	-0-	1497 2		Y	-0-		-0-
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		Y	-0-		-0-
11		1710 N	1228	-0-	-482	-0-	1228 2		Y	-0-		-0-
12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		Y	-0-		-0-
01		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		Y	-0-		-0-
02		1148 N	1104	-0-	-44	-0-	1104 2		Y	-0-		-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.//		93972 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ARANSAS						
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450										
TATTON, V. H.		WELL #:		15 L	RRCID ->	038645	COMPL. DATE	03/15/1966	TOTAL DEPTH	12335	PERF.	N/A		
M	O	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	
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-	
02	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		
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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		
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-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

TATTON, V. H.		WELL #:		17	RRCID ->	152613	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8902 - 8912		
09	3960 X	2538	-0-	-1422	-0-	1419	1	1065	2	Y	49	58	1	33
						54	9							
10	4340 X	2829	-0-	-1511	-0-	1548	1	1205	2	Y	69	70	1	32
						76	9							
11	4200 X	3218	-0-	-982	-0-	1572	1	1562	2	Y	76	73	1	35
						84	9							
12	4340 X	2568	-0-	-1772	-0-	1320	1	1162	2	Y	78	72	1	41
						86	9							
01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	1808	1	1573	2	Y	82	91	1	32
						90	9							
02	DLQ G-10	2669	-0-	2669	2669	1189	1	1407	2	Y	66	63	1	35
						73	9							

TATTON, V. H.		WELL #:		19F	RRCID ->	153500	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	8522 - 8747		
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-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.//		93972 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ARANSAS				
LEGEND NATURAL GAS II, LP		//CONT.//		495450									
TATTON, V. H.		WELL #:		21	RRCID ->	155754	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	8984 - 9276	
M	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	
09	1410 N	773	-0-	-637	-0-	403	1	303	2	Y	61	71 1	41
10	1147 N	768	-0-	-379	-0-	380	1	296	2	Y	84	86 1	39
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	522	1	519	2	Y	94	90 1	43
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	393	1	345	2	Y	96	89 1	50
01	775 N	637	-0-	-138	-0-	282	1	245	2	Y	100	111 1	39
02	DLQ G-10	800	-0-	800	800	326	1	385	2	Y	81	77 1	43

TATTON, V. H.		WELL #:		16	RRCID ->	166871	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF.	8901 - 8905	
09	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	3883	1	2917	2	Y	16	18 1	11
10	3441 X	3418	-0-	-23	-0-	1910	1	1485	2	Y	21	22 1	10
11	4530 X	2614	-0-	-1916	-0-	1298	1	1290	2	Y	24	23 1	11
12	4681 X	3828	-0-	-853	-0-	2022	1	1778	2	Y	25	23 1	13
01	4681 X	3562	-0-	-1119	-0-	1889	1	1644	2	Y	26	29 1	10
02	DLQ G-10	716	-0-	716	716	317	1	376	2	Y	21	20 1	11

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150)		93986 470		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CAMERON					
VISTATEX ENERGY LLC		886279											
LERMA G. U. 2		WELL #:		1	RRCID ->	176384	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	7160 - 7163	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

VISTA DEL MAR (8560)		93986 895		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CAMERON					
VISTATEX ENERGY LLC		886279											
LERMA GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	156224	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8278 - 8286	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

VOLPE (LEAL)		94082 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB					
ROWDEN OIL & GAS, INC.		731030											
BENAVIDES, ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	014915	COMPL. DATE	04/11/1958	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	3720 - 3724	
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-	
02	0 K	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	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
09	630 N	526	-0-	-104	-0-	526 2		Y	-0-		-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-		-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		Y	-0-		-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		Y	-0-		-0-
*01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	304 1	990 2	Y	-0-		-0-
*02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	245 1	441 2	Y	-0-		-0-

GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #: 20		RRCID -> 197771		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5882 - 5928	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VOLPE (6060)		94082 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 175128		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 6110 - 6120	
09	7170 X	6258	-0-	-912	-0-	6258 2		N	-0-		161
10	7130 X	6848	-0-	-282	-0-	6848 2		N	-0-		161
11	6560 X	-0-	-0-	-6560	-0-			N	-0-		161
12	6417 X	5860	-0-	-557	-0-	5860 2		N	-0-		161
01	6417 X	5860	-0-	-557	-0-	5860 2		N	-0-		161
*02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101 2		N	-0-		161

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	
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLZ (LOBO)		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
MACMAHON, P.A.		WELL #: 5		RRCID -> 126912		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6252 - 6344	
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	164 1	1447 3	Y	-0-		8
10	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	168 1	1407 3	Y	-0-		8
11	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	169 1	1353 3	Y	-0-		8
12	1674 N	1521	-0-	-153	-0-	187 1	1327 3	Y	6	2 8	12
						7 9					
01	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	183 1	1358 3	Y	16	16 1	1 8 11
						18 9					
02	1428 N	1383	-0-	-45	-0-	172 1	1211 3	Y	-0-		11

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
MACMAHON, P. A.		WELL #: 9		RRCID -> 150070		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	118 1	1040 3	Y		-0-				33
10	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	127 1	1065 3	Y		-0-				33
11	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	119 1	957 3	Y		-0-				33
12	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	139 1	988 3	Y		4				37
						4 9								
01	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	134 1	994 3	Y		15	41 1			11
						17 9								
*02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	125 1	886 3	Y		-0-				11

MACMAHON, P. A.		WELL #: 8		RRCID -> 150508		COMPL. DATE 05/07/1994			TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468					
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21 1	189 3	Y		-0-				-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	20 1	166 3	Y		-0-				-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26 1	213 3	Y		-0-				-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	28 1	202 3	Y		-0-				-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27 1	200 3	Y		-0-				-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	25 1	174 3	Y		-0-				-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		RRCID -> 116181		COMPL. DATE 01/31/1985			TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238					
HAERING - MARTIN		WELL #: 2												
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	241 1	1059 2	N		-0-				65
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	554 1	1118 2	N		3				68
						3 9								
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	628 1	1168 2	N		4				72
						4 9								
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	711 1	1351 2	N		-0-				72
01	1674 N	1300	-0-	-374	-0-	307 1	986 2	N		6				78
						7 9								
02	1680 N	1039	-0-	-641	-0-	177 1	854 2	N		7				85
						8 9								

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 4		RRCID -> 119703		COMPL. DATE 08/10/1985			TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154					
09	1980 X	1808	-0-	-172	-0-	442 1	1366 2	N		-0-				12
10	2046 X	1945	-0-	-101	-0-	523 1	1416 2	N		5				17
						6 9								
11	1830 X	1653	-0-	-177	-0-	469 1	1156 2	N		25				42
						28 9								
12	1891 X	1869	-0-	-22	-0-	466 1	1397 2	N		5				47
						6 9								
01	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	500 1	1486 2	N		-0-				47
02	1764 X	1289	-0-	-475	-0-	291 1	998 2	N		-0-				47

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956					
09	4710 X	4327	-0-	-383	-0-	616 1	3710 2	N		1				105
						1 9								
10	5084 X	4281	-0-	-803	-0-	623 1	3650 2	N		7				112
						8 9								
11	4920 X	3509	-0-	-1411	-0-	539 1	2964 2	N		5				117
						6 9								
12	5084 X	3973	-0-	-1111	-0-	587 1	3380 2	N		5				122
						6 9								
01	4464 X	3816	-0-	-648	-0-	565 1	3248 2	N		3				125
						3 9								
02	4032 X	3305	-0-	-727	-0-	499 1	2806 2	N		-0-				125

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	23 1	103 2	N	-0-	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	67 1	134 2	N	-0-	-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	61 1	113 2	N	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	76 1	145 2	N	-0-	-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	37 1	118 2	N	-0-	-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	23 1	112 2	N	-0-	-0-

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594		
09	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	503 1	3029 2	N	-0-	22
10	3627 X	3603	-0-	-24	-0-	525 1	3078 2	N	-0-	22
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	581 1	3196 2	N	-0-	22
12	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	568 1	3272 2	N	-0-	22
01	3813 X	3699	-0-	-114	-0-	548 1	3151 2	N	-0-	22
02	3528 X	3159	-0-	-369	-0-	477 1	2682 2	N	-0-	22

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229		
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 2		RRCID -> 157711		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090		
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	57 1	341 2	N	-0-	5
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	59 1	348 2	N	-0-	5
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	58 1	319 2	N	-0-	5
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	61 1	351 2	N	-0-	5
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	61 1	352 2	N	-0-	5
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	57 1	320 2	N	-0-	5

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384		
09	1080 X	990	-0-	-90	-0-	84 1	906 2	N	-0-	-0-
10	1085 X	1006	-0-	-79	-0-	79 1	927 2	N	-0-	-0-
11	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	86 1	987 2	N	-0-	-0-
12	1054 X	1008	-0-	-46	-0-	92 1	916 2	N	-0-	-0-
01	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	88 1	953 2	N	-0-	-0-
02	1008 X	936	-0-	-72	-0-	78 1	858 2	N	-0-	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 35		RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272		
09	2370 X	1867	-0-	-503	-0-	248 1	1619 2	N	-0-	90
10	2449 X	1996	-0-	-453	-0-	278 1	1718 2	N	-0-	90
11	2010 X	1779	-0-	-231	-0-	226 1	1540 2	N	12	102
12	2077 X	1929	-0-	-148	-0-	261 1	1667 2	N	1	47
01	2077 X	1789	-0-	-288	-0-	244 1	1534 2	N	10	57
02	1792 X	1690	-0-	-102	-0-	223 1	1461 2	N	5	62
						6 9				

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393				
M	O	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	
09	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	1017	1	6227	2	N	25		78
10	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	1055	1	7153	2	N	54		132
11	6990 X	6936	-0-	-54	-0-	967	1	5937	2	N	29	134 1	27
12	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	1028	1	6731	2	N	63		90
01	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	1053	1	6129	2	N	49		139
02	6524 X	6498	-0-	-26	-0-	984	1	5463	2	N	46		185

BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576				
09	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	558	1	4721	2	N	13		28
10	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	564	1	4603	2	N	6		34
11	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	559	1	4490	2	N	24		58
12	5456 X	5188	-0-	-268	-0-	574	1	4614	2	N	-0-		58
01	5456 X	5055	-0-	-401	-0-	558	1	4497	2	N	-0-		58
02	4928 X	4194	-0-	-734	-0-	472	1	3677	2	N	41		99

MACMAHON		WELL #: 1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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				
09	1440 X	1207	-0-	-233	-0-	398	1	809	2	N	-0-		111
10	1488 X	1163	-0-	-325	-0-	466	1	695	2	N	2		113
11	1740 X	1422	-0-	-318	-0-	328	1	1094	2	N	-0-		113
12	1798 X	1347	-0-	-451	-0-	343	1	1000	2	N	4		117
01	1798 X	1517	-0-	-281	-0-	272	1	1235	2	N	9		126
02	1316 X	963	-0-	-353	-0-	172	1	789	2	N	2		128

MACMAHON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452				
09	2070 X	33	-0-	-2037	-0-	33	2			N	-0-		64
10	1271 X	84	-0-	-1187	-0-	84	2			N	-0-		64
11	1230 X	224	-0-	-1006	-0-	224	2			N	-0-		64
12	744 X	383	-0-	-361	-0-	383	2			N	-0-		64
01	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-		64
*02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-		64

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)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	37	2	N	-0-	16
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	16
11	30 X	25	-0-	-5	-0-	-0-	6	1	19	2	N	-0-	16
12	62 X	44	-0-	-18	-0-	-0-	11	1	33	2	N	-0-	16
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	16
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-	16

OXY USA INC.				630591		CAPACITY				CNTY: WEBB			
MARTIN-VOLZ FEE				1	RRCID ->	104050	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6167 - 6325	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1500 X	1433	-0-	-67	-0-	-0-	1433	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1550 X	1402	-0-	-148	-0-	-0-	1402	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1500 X	1237	-0-	-263	-0-	-0-	1237	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1488 X	1186	-0-	-302	-0-	-0-	1186	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1488 X	1108	-0-	-380	-0-	-0-	1108	2		N	-0-	-0-	-0-
02	1344 X	1000	-0-	-344	-0-	-0-	1000	2		N	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, R.V.				7	RRCID ->	116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6201 - 6714	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	780 N	729	-0-	-51	-0-	-0-	729	2		N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	667	-0-	-108	-0-	-0-	667	2		N	-0-	-0-	-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	525	-0-	-219	-0-	-0-	525	2		N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	667	-0-	-15	-0-	-0-	667	2		N	-0-	-0-	-0-
02	588 N	521	-0-	-67	-0-	-0-	521	2		N	-0-	-0-	-0-

VOLZ (LOWER WILCOX)				94095 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6154 - 6618	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	-0-	474	3		Y	-0-	-0-	-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	-0-	483	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	-0-	451	3		Y	-0-	-0-	-0-
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	-0-	462	3		Y	-0-	-0-	-0-
01	496 N	451	-0-	-45	-0-	-0-	451	3		Y	-0-	-0-	-0-
02	420 N	401	-0-	-19	-0-	-0-	401	3		Y	-0-	-0-	-0-

VUELTA DEL RIO (C-2)				94173 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.				701520									
TEXACO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	161723	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7174 - 8406	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	900 #	792	-0-	-108	-0-	-0-	163	1	629	2	N	-0-	-0-
10	930 #	839	-0-	-91	-0-	-0-	159	1	680	2	N	-0-	-0-
11	900 #	768	-0-	-132	-0-	-0-	147	1	621	2	N	-0-	-0-
12	868 #	728	-0-	-140	-0-	-0-	159	1	569	2	N	-0-	-0-
01	868 #	566	-0-	-302	-0-	-0-	146	1	420	2	N	-0-	-0-
*02	869 R	869	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	684	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)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22

W. E. COLSON (VX. BINGO)		//CONT.// 94257 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
ATASCA RESOURCES, INC.		//CONT.// 035643															
GLOMP SEIDEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155950		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292									
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
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
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		RRCID -> 226381		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646									
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 2															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						54
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						54
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						54
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						54

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226382		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530									
09	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	461 1	2178 2	Y	89	107	1						75
10	2697 N	2465	-0-	-232	-0-	450 1	1930 2	Y	77	55	1						97
11	2070 N	1169	-0-	-901	-0-	246 1	871 2	Y	47	54	1						90
12	2821 N	52	-0-	-2769	-0-	52 9											
01	2480 N	363	-0-	-2117	-0-	51 2	1 9	Y	1	53	1						38
						27 1	305 2	Y	28	27	1						39
						31 9											
02	1092 N	32	-0-	-1060	-0-	24 1	8 9	Y	7								46

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230861		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020									
09	1860 X	1719	-0-	-141	-0-	265 1	1254 2	N	182	179	1						186
10	1922 X	1353	-0-	-569	-0-	200 9											
						212 1	911 2	N	209	176	1						219
						230 9											
11	1860 X	828	-0-	-1032	-0-	154 1	544 2	N	118								337
						130 9											
12	1767 X	31	-0-	-1736	-0-	25 2	6 9	N	5	196	1						146
01	1767 X	120	-0-	-1647	-0-	7 1	85 2	N	25	75	1						96
						28 9											
02	1596 X	81	-0-	-1515	-0-	44 1	37 9	N	34								130

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						225
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						225
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						225
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						225
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						225
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						225

W. E. COLSON (VX. BINGO)		//CONT.//		94257 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789										
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233101	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11438	PERF.	10548	-	10770
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		
09		4417 X	4417	-0-	-0-	730 1	3452 2		Y	214	259 1		181	
						235 9								
10		4038 X	4038	-0-	-0-	725 1	3111 2		Y	184	132 1		233	
						202 9								
11		3900 X	1813	-0-	-2087	373 1	1318 2		Y	111	129 1		215	
						122 9								
12		4030 X	149	-0-	-3881	146 2	3 9		Y	3	127 1		91	
01		4030 X	710	-0-	-3320	53 1	604 2		Y	48	44 1		95	
						53 9								
02		3640 X	62	-0-	-3578	43 1	19 9		Y	17			112	

FLACK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236859	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11240	PERF.	10497	-	10548
09		726 N	726	-0-	-0-	126 1	594 2		N	5			200	
						6 9								
10		1133 N	1133	-0-	-0-	214 1	917 2		N	2			202	
						2 9								
11		750 N	550	-0-	-200	121 1	429 2		N	-0-			202	
12		744 N	-0-	-0-	-744				N	25			227	
01		1147 N	-0-	-0-	-1147				N	13	203 1		37	
02		504 N	-0-	-0-	-504				N	-0-			37	

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			65	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			65	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			65	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			65	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			65	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			65	

WADE CITY (2300)		94510 592		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS					
TK OPERATING		860912												
SCHMIDT, H.G.		WELL #:		1	RRCID ->	079420	COMPL. DATE	09/15/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2422	-	2428
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WATKINS (619)		95474 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB					
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP.		532850												
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C-		WELL #:		2	RRCID ->	014955	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	859	PERF.	619	-	5978
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WEBB (WATSON 9500) 95640 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 DONEY, L. C., JR., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 014962 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

WEIL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
 WEIL WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	1	2	141	9	N	128	350
10		248 #	221	-0-	-27	-0-	1	2	220	9	N	200	201
11		399 R	399	-0-	-0-	-0-	1	2	398	9	N	362	218
12		186 #	98	-0-	-88	-0-	1	2	97	9	N	88	135
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	135
02		364 #	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-	135

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	4	1	1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		96440 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	172283	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8438 - 8666
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
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
02	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
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	169	1		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187690	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8887 - 8926
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESLACO, NORTH (10,200)				96440 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175531	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10216 - 10251
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
02	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
09	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	612	1	1663	2	N	-0-	41
10	2325 X	2136	-0-	-189	-0-	510	1	1626	2	N	-0-	41
11	2280 X	2151	-0-	-129	-0-	521	1	1630	2	N	-0-	41
12	2356 X	2110	-0-	-246	-0-	471	1	1639	2	N	-0-	41
01	2356 X	2157	-0-	-199	-0-	521	1	1636	2	N	-0-	41
*02	2128 X	1575	-0-	-553	-0-	438	1	1137	2	N	-0-	41

WESLACO, NORTH (11,000)				96440 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	223514	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	12756	PERF.	10915 - 10986
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO)												
KALER ENERGY CORP.												
SOUTH WESLACO GAS UNIT												
96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
450261												
WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		13796 R	13796	-0-	-0-	-0-	13708 2	88 9		N	80	262
10		15593	1566	-0-	-14027	-0-	1538 2	28 9		N	25	287
11		15090	-0-	-0-	-15090	-0-				N	25	312
12		15593	-0-	-0-	-15593	-0-				N	-0-	312
01		3220 #	-0-	-0-	-3220	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS)												
APACHE CORPORATION												
SOUTH WESLACO GAS UNIT												
96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
027200												
WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		2490	2310	-0-	-180	-0-	317 1	1982 2	Y	Y	10	19
10		2596	2596	-0-	-0-	-0-	313 1	2265 2	Y	Y	16	35
11		2490	2351	-0-	-139	-0-	284 1	2048 2	Y	Y	17	52
12		2573	2453	-0-	-120	-0-	308 1	2116 2	Y	Y	26	78
01		2573	2487	-0-	-86	-0-	305 1	2164 2	Y	Y	16	94
02		2184 N	1898	-0-	-286	-0-	237 1	1655 2	Y	Y	5	8

WESLACO, SOUTH (7400)												
KALER ENERGY CORP.												
SOUTH WESLACO GAS UNIT												
96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
450261												
WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		6210 X	4834	-0-	-1376	-0-	4834 2			N	-0-	78
10		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664 2			N	-0-	78
11		5310 X	3572	-0-	-1738	-0-	3572 2			N	-0-	78
12		4991 X	4500	-0-	-491	-0-	4500 2			N	-0-	78
01		4991 X	4470	-0-	-521	-0-	4470 2			N	-0-	78
02		4508 X	4503	-0-	-5	-0-	4503 2			N	-0-	78

WESLACO, SOUTH (7500)												
KALER ENERGY CORP.												
SOUTH WESLACO GAS UNIT												
96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
450261												
WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WESLACO, SOUTH (7900)												
KALER ENERGY CORP.												
SOUTH WESLACO GAS UNIT												
96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
450261												
WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-	51
10		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-	51
11		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-	51
12		589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	51
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51

WESLACO, SOUTH (8400) 96444 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 KALER ENERGY CORP. 450261
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 227873 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8347 - 8356

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2011

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 KALER ENERGY CORP. 450261
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 APACHE CORPORATION 027200
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

09	12600 X	10753	-0-	-1847	-0-	1483	1	9261	2	Y	8	16
						9	9					
10	13516 X	12740	-0-	-776	-0-	1547	1	11182	2	Y	10	26
						11	9					
11	12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	1516	1	10937	2	Y	6	32
						7	9					
12	12772 X	12255	-0-	-517	-0-	1552	1	10680	2	Y	21	53
						23	9					
01	12772 X	12609	-0-	-163	-0-	1555	1	11036	2	Y	16	69
						18	9					
02	11620 X	11077	-0-	-543	-0-	1388	1	9682	2	Y	6	67 1 8
						7	9					

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KALER ENERGY CORP. 450261
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

09	23700 X	19030	-0-	-4670	-0-	18993	2	37	9	N	34	142
10	22822 X	22822	-0-	-0-	-0-	22792	2	30	9	N	27	169
11	25950 X	20146	-0-	-5804	-0-	20126	2	20	9	N	18	187
12	26629 X	22130	-0-	-4499	-0-	22119	2	11	9	N	10	197
01	22816 X	19753	-0-	-3063	-0-	19729	2	24	9	N	22	35
*02	20959 X	20959	-0-	-0-	-0-	20898	2	61	9	N	55	184 1 90

WESLACO, SOUTH (9500)		//CONT.//		96444 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
KALER ENERGY CORP.		//CONT.//		450261									
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	242309	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9371 - 9400	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	3186	-0-	-774	-0-	3186	2		N	-0-			78
10	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-			78
11	3570 X	2980	-0-	-590	-0-	2980	2		N	-0-			78
12	3410 X	3170	-0-	-240	-0-	3170	2		N	-0-			78
01	3410 X	2467	-0-	-943	-0-	2467	2		N	-0-			78
02	2968 X	2218	-0-	-750	-0-	2218	2		N	-0-			78

WEST TIGER (WILCOX CONS.)				96558 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
ATCHISON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	231153	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8024 - 8690	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	373	-0-	-107	-0-	102	1	271	2	Y	-0-	81 1	11
10	T. A.	912	-0-	912	912	273	1	616	2	Y	21		32
11	T. A.	518	-0-	518	1430	162	1	356	2	Y	-0-	19 1	13
12	T. A.	418	-0-	418	1848	118	1	297	2	Y	3		16
01	2292 X	444	-0-	-1848	-0-	126	1	310	2	Y	7	15 1	8
02	476 N	385	-0-	-91	-0-	124	1	249	2	Y	11	10 8	9

ATCHISON ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	237076	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8018 - 8708	
09	540 X	145	-0-	-395	-0-	38	1	101	2	Y	5	8 1	4
10	T. A.	880	-0-	880	880	260	1	587	2	Y	30		34
11	T. A.	608	-0-	608	1488	190	1	416	2	Y	2	22 1	14
12	T. A.	368	-0-	368	1856	105	1	263	2	Y	-0-		14
01	2295 X	439	-0-	-1856	-0-	124	1	305	2	Y	9	15 1	8
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	435	1	872	2	Y	25		33

ATCHISON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	237445	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8042 - 8784	
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	429	1	1139	2	Y	42	25 1	26
10	T. A.	767	-0-	767	767	234	1	529	2	Y	4		30
11	T. A.	483	-0-	483	1250	151	1	331	2	Y	1	18 1	13
12	T. A.	595	-0-	595	1845	167	1	418	2	Y	9		22
01	2419 X	574	-0-	-1845	-0-	163	1	401	2	Y	9	20 1	11
*02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	184	1	369	2	Y	3		14

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
ATCHISON ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	242012	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	9058	PERF.	8084 - 8772	
M	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
09	3090 X	167	-0-	-2923	-0-	46	1	121	2	Y	-0-	9 1	27
10	T. A.	3110	-0-	3110	3110	924	1	2085	2	Y	92		119
11	T. A.	2963	-0-	2963	6073	101	9						
12	T. A.	3407	-0-	3407	9480	910	1	1995	2	Y	53	106 1	66
01	12773 X	3293	-0-	-9480	-0-	58	9						
*02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	952	1	2388	2	Y	61		127
						67	9						
						935	1	2305	2	Y	48	114 1	61
						53	9						
						931	1	1867	2	Y	9		70
						10	9						
ATCHISON ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	242238	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8020 - 8699	
09	300 N	161	-0-	-139	-0-	41	1	108	2	Y	11	8 1	5
10	T. A.	406	-0-	406	406	12	9						
11	T. A.	272	-0-	272	678	121	1	273	2	Y	11		16
12	T. A.	288	-0-	288	966	12	9						
01	1246 X	280	-0-	-966	-0-	85	1	187	2	Y	-0-	10 1	6
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	80	1	202	2	Y	5		11
						6	9						
						80	1	196	2	Y	4	10 1	5
						4	9						
						67	1	133	2	Y	-0-		5
ATCHISON ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	242308	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8036 - 8748	
09	DLQ G-10	1289	-0-	1289	4789	327	1	867	2	Y	86	65 1	37
10	5643 X	854	-0-	-4789	-0-	95	9						
11	620 X	620	-0-	-0-	-0-	262	1	592	2	Y	-0-		37
12	930 N	670	-0-	-260	-0-	194	1	425	2	Y	1	23 1	15
01	868 N	638	-0-	-230	-0-	1	9						
*02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	188	1	471	2	Y	10		25
						11	9						
						181	1	447	2	Y	9	22 1	12
						10	9						
						199	1	399	2	Y	3		15
						3	9						
ATCHISON ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	244626	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8098 - 8376	
09	DLQ G-10	5443	-0-	5443	6505	1490	1	3953	2	Y	-0-		-0-
10	6752 X	247	-0-	-6505	-0-	76	1	171	2	Y	-0-		-0-
11	252 X	252	-0-	-0-	-0-	79	1	173	2	Y	-0-		-0-
12	292 X	292	-0-	-0-	-0-	83	1	209	2	Y	-0-		-0-
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	85	1	209	2	Y	-0-		-0-
*02	241 X	241	-0-	-0-	-0-	80	1	161	2	Y	-0-		-0-
PETERS A-724		WELL #:		13H	RRCID ->	256682	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9314	PERF.	9131 - 11163	
09	2010 X	1194	-0-	-816	-0-	327	1	867	2	Y	-0-		16
10	T. A.	2604	-0-	2604	2604	800	1	1804	2	Y	-0-		16
11	T. A.	1951	-0-	1951	4555	586	1	1285	2	Y	73	79 1	10
12	T. A.	2076	-0-	2076	6631	80	9						
01	8669 X	2038	-0-	-6631	-0-	592	1	1484	2	Y	-0-		10
02	1820 N	1675	-0-	-145	-0-	562	1	1385	2	Y	83		93
						91	9						
						553	1	1109	2	Y	12		105
						13	9						

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
PETERS A-724		WELL #:		12H	RRCID ->	256940	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9931 - 11703	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		3060 X	1568	-0-	-1492	-0-	429 1	1139 2	Y	-0-			29
10		T. A.	3532	-0-	3532	3532	1085 1	2447 2	Y	-0-			29
11		T. A.	2828	-0-	2828	6360	849 1	1863 2	Y	105	114 1		20
12		T. A.	3026	-0-	3026	9386	116 9						20
01		12346 X	2960	-0-	-9386	-0-	863 1	2163 2	Y	-0-			135
							818 1	2015 2	Y	115			
							127 9						
02		2688 X	2644	-0-	-44	-0-	869 1	1742 2	Y	30			165
							33 9						

DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926									
PETERS		WELL #:		1	RRCID ->	242399	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7868 - 7976	
09		1260 X	899	-0-	-361	-0-	205 1	694 2	N	-0-			67
10		1209 X	744	-0-	-465	-0-	744 2		N	-0-			67
11		1170 X	926	-0-	-244	-0-	205 1	721 2	N	-0-			67
12		1209 X	459	-0-	-750	-0-	205 1	254 2	N	-0-			67
01		961 X	333	-0-	-628	-0-	205 1	128 2	N	-0-			67
02		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			67

KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
FLYING ELF 187		WELL #:		1	RRCID ->	235215	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10070 - 10538	
09		5220 X	3239	-0-	-1981	-0-	3239 2		N	-0-			-0-
10		5456 X	3911	-0-	-1545	-0-	3911 2		N	-0-			-0-
11		5280 X	3253	-0-	-2027	-0-	3253 2		N	-0-			-0-
12		5456 X	2824	-0-	-2632	-0-	2824 2		N	-0-			-0-
01		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2		N	-0-			-0-
02		3528 X	3239	-0-	-289	-0-	3239 2		N	-0-			-0-

KILLAM FREER RANCH 196		WELL #:		13	RRCID ->	236273	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	7998 - 8014	
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

FLYING ELF 187		WELL #:		2	RRCID ->	239741	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	10319 - 10789	
09		4530 X	3048	-0-	-1482	-0-	3039 2	9 9	N	8			70
10		4495 X	3004	-0-	-1491	-0-	3004 2		N	-0-			70
11		3270 X	2657	-0-	-613	-0-	2649 2	8 9	N	7			77
12		3379 X	2870	-0-	-509	-0-	2867 2	3 9	N	3			80
01		3162 X	2512	-0-	-650	-0-	2508 2	4 9	N	4			84
02		2856 X	2283	-0-	-573	-0-	2276 2	7 9	N	6			90

FLYING ELF 187		WELL #:		3	RRCID ->	242578	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	12038 - 12058	
09		540 X	417	-0-	-123	-0-	417 2		N	-0-			-0-
10		558 X	438	-0-	-120	-0-	438 2		N	-0-			-0-
11		540 X	478	-0-	-62	-0-	478 2		N	-0-			-0-
12		558 X	532	-0-	-26	-0-	532 2		N	-0-			-0-
01		496 X	490	-0-	-6	-0-	490 2		N	-0-			-0-
02		448 X	441	-0-	-7	-0-	441 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 HARVILLE-STATE 186 WELL #: 1 RRCID -> 243703 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10582 - 10669

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2013 - P/A 12/02/2013

TRAPEZE STATE WELL #: 1 RRCID -> 249069 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9722 - 9732

09	4080 X	2851	-0-	-1229	-0-	2843	2	8	9	N	7				80
10	4216 X	3983	-0-	-233	-0-	3973	2	10	9	N	9				89
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4233	2	6	9	N	5				94
12	4061 X	3456	-0-	-605	-0-	3456	2			N	-0-				94
01	3968 X	2692	-0-	-1276	-0-	2692	2			N	-0-				94
02	3948 X	2525	-0-	-1423	-0-	2525	2			N	-0-				94

FLYING ELF 187 WELL #: 4 RRCID -> 257959 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10682 - 10782

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
 PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

09	732 X	732	-0-	-0-	-0-	272	1	225	3	N	214	195	1		44
						235	9								
10	434 X	275	-0-	-159	-0-	149	1	126	3	N	-0-				44
11	420 X	142	-0-	-278	-0-	94	1	48	3	N	-0-				44
12	465 X	272	-0-	-193	-0-	160	1	112	3	N	-0-				44
01	744 X	336	-0-	-408	-0-	187	1	149	3	N	-0-				44
02	672 X	481	-0-	-191	-0-	183	1	135	3	N	148	123	1		69
						163	9								

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

09	420 N	220	-0-	-200	-0-	121	1	99	3	N	-0-				25
10	713 N	212	-0-	-501	-0-	110	1	102	3	N	-0-				25
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	654	1	549	3	N	-0-				25
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	455	1	339	3	N	-0-				25
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	465	1	418	3	N	-0-				25
02	1120 N	618	-0-	-502	-0-	328	1	290	3	N	-0-				25

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012								
PETERS A 1721				WELL #: 4	RRCID -> 225820	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8051	- 8418			
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		900 N	194	-0-	-706	-0-	4 1	190 3	N	-0-		13
10		341 N	196	-0-	-145	-0-	11 1	185 3	N	-0-		13
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	7 1	40 3	N	-0-		13
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	15 1	191 3	N	-0-		13
01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	18 1	647 3	N	-0-		13
*02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		13

PETERS A 1721				WELL #: 3	RRCID -> 225846	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 7934	- 7944			
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		25
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		25
11		26 X	26	-0-	-0-	-0-	18 1	8 3	N	-0-		25
12		374 X	374	-0-	-0-	-0-	174 1	198 3	N	2		27
01		456 X	456	-0-	-0-	-0-	2 9					27
*02		179 X	179	-0-	-0-	-0-	253 1	203 3	N	-0-		27
							179 3		N	-0-		27

PETERS A 2021				WELL #: 1	RRCID -> 227825	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7911	- 8092			
09		1260 X	244	-0-	-1016	-0-	134 1	110 3	N	-0-		177
10		1302 X	502	-0-	-800	-0-	272 1	230 3	N	-0-		177
11		1260 X	244	-0-	-1016	-0-	171 1	73 3	N	-0-		177
12		527 X	527	-0-	-0-	-0-	310 1	217 3	N	-0-		177
01		756 X	756	-0-	-0-	-0-	420 1	336 3	N	-0-		177
02		448 X	272	-0-	-176	-0-	272 3		N	-0-		177

PETERS A 724				WELL #: 2	RRCID -> 228905	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8512	- 8526			
09		900 X	807	-0-	-93	-0-	476 1	329 3	N	2		109
							2 9					
10		899 X	870	-0-	-29	-0-	449 1	418 3	N	3		112
							3 9					
11		870 X	715	-0-	-155	-0-	387 1	325 3	N	3		115
							3 9					
12		899 X	629	-0-	-270	-0-	361 1	268 3	N	-0-		115
01		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	837 1	966 3	N	-0-		115
*02		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	589 1	546 3	N	-0-		115

PETERS A-717				WELL #: 1	RRCID -> 229451	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 8096	- 8104			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11		0 N	-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

PETERS A 724				WELL #: 3	RRCID -> 230731	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8012	- 9693			
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
 PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

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
09	240 N	-0-	-0-	-240	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA A-1726 WELL #: 1 RRCID -> 233144 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 9561 - 10268

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

09	3750 X	2154	-0-	-1596	-0-	933	1	1221	3	N	-0-					57
10	3782 X	2622	-0-	-1160	-0-	964	1	1658	3	N	-0-					57
11	3660 X	2647	-0-	-1013	-0-	870	1	1777	3	N	-0-					57
12	3720 X	2105	-0-	-1615	-0-	808	1	1297	3	N	-0-					57
01	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	870	1	2794	3	N	-0-					57
*02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	839	1	2444	3	N	-0-					57

BP AMERICA A-1726 WELL #: 3 RRCID -> 234023 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 10230 - 10240

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

09	330 X	202	-0-	-128	-0-	111	1	91	3	N	-0-					52
10	341 X	208	-0-	-133	-0-	113	1	95	3	N	-0-					52
11	330 X	172	-0-	-158	-0-	121	1	51	3	N	-0-					52
12	244 X	244	-0-	-0-	-0-	143	1	101	3	N	-0-					52
01	241 X	241	-0-	-0-	-0-	134	1	107	3	N	-0-					52
*02	499 X	499	-0-	-0-	-0-	485	3	14	9	N	13					65

BP AMERICA A-1726 WELL #: 2 RRCID -> 234808 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8140 - 10022

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

09	2310 X	10	-0-	-2300	-0-	2	1	8	3	N	-0-					26
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					26
11	2280 X	34	-0-	-2246	-0-	5	1	29	3	N	-0-					26
12	1178 X	57	-0-	-1121	-0-	8	1	49	3	N	-0-					26
01	124 X	54	-0-	-70	-0-	6	1	48	3	N	-0-					26
*02	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					26

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL					
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012											
PETERS A 2021		WELL #:		3	RRCID ->	237508	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7926 - 8172			
M	O	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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			
09	2940 X	2256	-0-	-684	-0-	933	1	1323	3	N	-0-	58			
10	3224 X	621	-0-	-2603	-0-	306	1	284	3	N	28	86			
						31	9								
11	3120 X	618	-0-	-2502	-0-	336	1	282	3	N	-0-	86			
12	3224 X	380	-0-	-2844	-0-	218	1	162	3	N	-0-	86			
01	2728 X	591	-0-	-2137	-0-	292	1	263	3	N	33	17			
						36	9				102 1				
02	2100 X	419	-0-	-1681	-0-	222	1	197	3	N	-0-	17			

PETERS A 2021		WELL #:		4	RRCID ->	242017	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7930 - 8510			
09	3630 X	2	-0-	-3628	-0-	2	3			N	-0-	169			
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-	169			
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-	169			
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	169			
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	169			
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	169			

PETERS A 1703		WELL #:		3	RRCID ->	242178	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7890 - 7997			
09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	159	1	3913	3	N	-0-	147			
10	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	154	1	2112	3	N	-0-	147			
11	1080 X	1079	-0-	-1	-0-	148	1	931	3	N	-0-	147			
12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	157	1	2771	3	N	-0-	147			
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	157	1	3943	3	N	-0-	147			
*02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	140	1	3558	3	N	-0-	147			

PETERS A 1721		WELL #:		6	RRCID ->	242226	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7856 - 7867			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150			
02	0 X	-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			
09	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	159	1	3244	3	N	-0-	55			
10	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	155	1	2384	3	N	-0-	55			
11	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	148	1	1134	3	N	-0-	55			
12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	158	1	2489	3	N	-0-	55			
01	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	158	1	3035	3	N	-0-	55			
*02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	140	1	2621	3	N	14	69			
						15	9								

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012									
PETERS A 1722		WELL #:		1	RRCID -> 242857		COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7890 - 8113	
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
09		1350 X	610	-0-	-740	-0-	160 1	450 3	N	-0-			148
10		1364 X	447	-0-	-917	-0-	153 1	294 3	N	-0-			148
11		1170 X	293	-0-	-877	-0-	147 1	146 3	N	-0-			148
12		744 X	414	-0-	-330	-0-	157 1	257 3	N	-0-			148
01		620 X	381	-0-	-239	-0-	156 1	225 3	N	-0-			148
02		560 X	306	-0-	-254	-0-	140 1	166 3	N	-0-			148

PETERS A 724		WELL #:		11	RRCID -> 246030		COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8922	PERF.	8024 - 8274	
09		5430 X	3698	-0-	-1732	-0-	931 1	2767 3	N	-0-			115
10		5115 X	2070	-0-	-3045	-0-	745 1	1325 3	N	-0-			115
11		4950 X	3996	-0-	-954	-0-	870 1	3126 3	N	-0-			115
12		5115 X	4475	-0-	-640	-0-	807 1	3668 3	N	-0-			115
01		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	932 1	4452 3	N	-0-			115
*02		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	807 1	3421 3	N	-0-			115

PETERS A 1703		WELL #:		2	RRCID -> 249406		COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7969 - 8081	
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	3 1	6 3	N	-0-			18
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			18
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			18
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	12 1	62 3	N	-0-			18
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-			18
*02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			18

WHITE POINT		96978 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
MEGO RESOURCES, LLC		559362											
WHITE POINT		WELL #:		1	RRCID -> 189672		COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	3194 - 3196	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TYLUDEDEDA, LLC		875253											
WHITE POINT DEVELOPMENT CO.		WELL #:		2JM	RRCID -> 186501		COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	3904 - 3908	
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WHITE POINT (1590)		96978 073		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO				
TYLUDEDEDA, LLC		875253											
WHITE POINT DEVELOPMENT CO.		WELL #:		B 2	RRCID -> 111246		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4110 - 4240	
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE POINT DEVELOPMENT CO.		WELL #:	4	RRCID ->	098531	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	4907	PERF.	1656 - 1660	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE POINT (2450)				96978 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
TYLUADADA, LLC				875253								
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	074019	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	6771	PERF.	N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT		-0-

WHITE POINT (3200)				96978 456	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
ANDERSON OIL LTD.				022499								
HUNTER		WELL #:	10	RRCID ->	223058	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3212 - 3218	
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCORE ENERGY COMPANY				758477								
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:	2	RRCID ->	015011	COMPL. DATE	06/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3242 - 3250	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE POINT (4000)				96978 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
ANDERSON OIL LTD.				022499								
HUNTER		WELL #:	7	RRCID ->	140397	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3410 - 3462	
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE POINT EAST (B-95)		96979 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
EXXON SPEER FEE		WELL #: 9 F		RRCID -> 078957		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1955 - 1967		
M	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
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, EAST (COLE SAND)		96979 010		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MEGO RESOURCES, LLC		559362									
STATE TRACT 974		WELL #: 3		RRCID -> 270819		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7059 - 7064			
O											
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	251	251	1	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	78	3	8	75
12	SHUT IN	608	-0-	608	608	59	N	151	177	1	47
						166					
						9					
01	SHUT IN	151	-0-	151	759	46	N	5			52
						6					
						9					
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	759		N	-0-			52

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)		96979 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
MAYO-OWEN GU		WELL #: 2 U		RRCID -> 080028		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095			
O											
09	2040 X	1560	-0-	-480	-0-	239	Y	20	34	1	8
						22					
						9					
10	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	275	Y	30	30	1	8
						1					
						9					
11	2010 X	1692	-0-	-318	-0-	249	Y	33	17	1	24
						33					
						9					
*12	2077 X	2033	-0-	-44	-0-	365	Y	40	41	1	23
						44					
						9					
01	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	352	Y	59	53	1	29
						65					
						9					
*02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	173	Y	17	35	1	11
						19					
						9					

M-O-J GU		96979 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
		129692									
		WELL #: 2 L		RRCID -> 083043		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811			
O											
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	92	Y	7	11	1	3
						8					
						9					
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	84	Y	16	15	1	4
						18					
						9					
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	93	Y	13	8	1	9
						14					
						9					
*12	620 N	447	-0-	-173	-0-	79	Y	14	15	1	8
						15					
						9					
01	589 N	458	-0-	-131	-0-	73	Y	10	13	1	5
						11					
						9					
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	45	Y	4	6	1	3
						4					
						9					

JONES, FRED B.UNIT		96979 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
		129692									
		WELL #: 1A		RRCID -> 154437		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 12592 PERF.11948 - 12122			
O											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	935 1	5075 2	Y	388	449 1		157
							427 9						
10		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	889 1	5142 2	Y	409	457 1		109
							450 9						
11		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	814 1	4606 2	Y	385	218 1		276
							424 9						
*12		5983 X	4835	-0-	-1148	-0-	808 1	3599 2	Y	389	442 1		223
							428 9						
01		5983 X	5794	-0-	-189	-0-	875 1	4470 2	Y	408	429 1		202
							449 9						
*02		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	814 1	3868 2	Y	356	327 1		231
							392 9						
3ONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 11634													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JONES, FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507													
09		1950 N	1923	-0-	-27	-0-	1805 2	118 9	Y	107	121 1		43
10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1969 2	119 9	Y	108	122 1		29
11		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1908 2	124 9	Y	113	61 1		81
*12		1984 N	1647	-0-	-337	-0-	1552 2	95 9	Y	86	118 1		49
01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	1995 2	147 9	Y	134	117 1		66
*02		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1791 2	81 9	Y	74	92 1		48
JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
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-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580																	
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-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					

EOG RESOURCES, INC. 253162																	
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588																	
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-					
02	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																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
10	T. A.		-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-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825																	
09	6780	X	6542	-0-	-238	-0-	390	1	454	9	5698	2	N	413	400	1	64
10	7006	X	6249	-0-	-757	-0-	357	1	314	9	5578	2	N	285	305	1	44
11	6690	X	6318	-0-	-372	-0-	368	1	301	9	5649	2	N	274	278	1	40
12	6913	X	2654	-0-	-4259	-0-	159	1	30	4	2202	2	N	239	235	1	44
01	6758	X	1568	-0-	-5190	-0-	89	1	4	4	1210	2	N	241	263	1	22
02	6104	X	NO RPT	-0-	-6104	-0-					265	9	N	NO RPT			22

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	288	1	4213	2	N	71	69	1	11
						78	9							
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	268	1	4193	2	N	51	54	1	8
						56	9							
11	4260 X	4180	-0-	-80	-0-	252	1	3875	2	N	48	49	1	7
						53	9							
12	4743 X	4291	-0-	-452	-0-	281	1	3891	2	N	59	55	1	11
						54	4	65	9					
01	4743 X	4049	-0-	-694	-0-	274	1	3698	2	N	59	65	1	5
						12	4	65	9					
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					N	NO RPT			5
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506														
09	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	336	1	4904	2	N	274	267	1	42
						301	9							
10	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	353	1	5509	2	N	225	232	1	35
						248	9							
11	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	368	1	5654	2	N	216	219	1	32
						238	9							
12	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	409	1	5657	2	N	120	130	1	22
						78	4	132	9					
01	6107 X	6034	-0-	-73	-0-	405	1	5479	2	N	121	132	1	11
						17	4	133	9					
02	5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					N	NO RPT			11
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10519 - 10557														
09	3720 X	2444	-0-	-1276	-0-	136	1	1992	2	N	287	286	1	44
						316	9							
10	3844 X	3117	-0-	-727	-0-	162	1	2535	2	N	382	367	1	59
						420	9							
11	3450 X	2985	-0-	-465	-0-	158	1	2425	2	N	365	370	1	54
						402	9							
12	3565 X	2747	-0-	-818	-0-	166	1	2298	2	N	228	240	1	42
						32	4	251	9					
01	3131 X	2561	-0-	-570	-0-	158	1	2142	2	N	231	252	1	21
						7	4	254	9					
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT			21
BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142														
09	20130 X	16630	-0-	-3500	-0-	671	1	15253	2	Y	642	563	1	322
						706	9							
10	20801 X	18587	-0-	-2214	-0-	696	1	17166	2	Y	659	565	1	416
						725	9							
11	19650 X	17107	-0-	-2543	-0-	658	1	15812	2	Y	579	744	1	251
						637	9							
12	20305 X	16059	-0-	-4246	-0-	670	1	14613	2	Y	523	384	1	390
						201	4	575	9					
01	20305 X	14228	-0-	-6077	-0-	598	1	13057	2	Y	484	709	1	165
						41	4	532	9					
02	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT			165

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8250 X	3235	-0-	-5015	-0-	207	1	3028	2	N	-0-					-0-
10		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	85	1	1335	2	N	-0-					-0-
11		2670 X	972	-0-	-1698	-0-	59	1	913	2	N	-0-					-0-
12		3348 X	2428	-0-	-920	-0-	161	1	2228	2	N	7	6	1			1
							31	4	8	9							
01		3348 X	2668	-0-	-680	-0-	182	1	2466	2	N	11	11	1			1
02		3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-	8	4	12	9	N	NO RPT					1
STATE TRACT D GU WELL #: 1 RRCID -> 206162 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11162 - 11220																	
09		3540 X	2779	-0-	-761	-0-	543	1	2139	3	Y	88	185	1			165
							97	9									
10		3503 X	1470	-0-	-2033	-0-	43	1	1374	3	Y	48					213
							53	9									
11		75052 X	75052	-0-	-0-	-0-	360	1	70135	3	Y	4143	3828	1			528
							4557	9									
12		65413 X	65413	-0-	-0-	-0-	372	1	61101	3	Y	3582	3503	1			607
							3940	9									
01		55693 X	55693	-0-	-0-	-0-	372	1	52112	3	Y	2917	2993	1			531
02		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	3209	9			Y	NO RPT					531
BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113																	
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	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																
BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	553	1	3502	3	N	157	192	1			117
						173	9									
10	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	571	1	3398	3	N	138					255
						152	9									
11	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	553	1	3296	3	N	153	190	1			218
						168	9									
12	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	554	1	3581	3	N	166	178	1			206
						183	9									
01	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	554	1	3729	3	N	145	326	1			25
						160	9									
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					25

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004																
09	10140 X	8390	-0-	-1750	-0-	1389	1	6307	3	Y	631	563	1			332
						694	9									
10	12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	1419	1	10248	3	Y	613	557	1			388
						674	9									
11	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	1214	1	11380	3	Y	738	821	1			305
						812	9									
12	14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	1440	1	12175	3	Y	701	572	1			434
						771	9									
01	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	1440	1	12282	3	Y	723	907	1			250
						795	9									
02	9324 X	NO RPT	-0-	-9324	-0-					Y	NO RPT					250

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A																
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT D GU WELL #: 2 RRCID -> 249356 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11983 - 13012																
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 266231 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11401 - 12387																
09	17220 X	12559	-0-	-4661	-0-	462	1	10506	2	N	1446	1418	1			223
						1591	9									
10	17794 X	13492	-0-	-4302	-0-	455	1	11224	2	N	1648	1616	1			255
						1813	9									
11	15060 X	13902	-0-	-1158	-0-	483	1	11611	2	N	1644	1657	1			242
						1808	9									
12	15571 X	15571	-0-	-0-	-0-	588	1	12819	2	N	1807	1714	1			335
						176	4	1988	9							
01	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	735	1	16047	2	N	1820	1991	1			164
						50	4	2002	9							
02	12964 X	NO RPT	-0-	-12964	-0-					N	NO RPT					164

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HIGH ISLAND OIL CORPORATION 385542
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

09	2580 N	2184	-0-	-396	-0-	231	1	1722	2	N	210	177	1	153
						231	9							
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	191	1	2043	2	N	174	192	1	135
						191	9							
11	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	447	1	2025	2	N	406	382	1	159
						447	9							
12	2263 N	770	-0-	-1493	-0-	195	1	380	2	N	177	192	1	144
						195	9							
01	2418 N	1423	-0-	-995	-0-	492	1	439	2	N	447	387	1	204
						492	9							
02	2408 N	1448	-0-	-960	-0-	546	1	356	2	N	496	561	1	139
						546	9							

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

09	1680 N	959	-0-	-721	-0-	914	2	45	9	N	41	1	8	230
10	1023 N	600	-0-	-423	-0-	575	2	25	9	N	23	181	1	67
11	960 N	669	-0-	-291	-0-	635	2	34	9	N	31	2	8	96
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1018	2	15	9	N	14	1	8	109
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1018	2	33	9	N	30	3	8	136
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT			136

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

09	3540 #	3362	-0-	-178	-0-	203	1	2968	2	N	174	171	1	27
						191	9							
10	3658 #	3398	-0-	-260	-0-	195	1	3053	2	N	136	142	1	21
						150	9							
11	3540 #	3188	-0-	-352	-0-	186	1	2859	2	N	130	132	1	19
						143	9							
12	3658 #	3351	-0-	-307	-0-	222	1	3067	2	N	18	34	1	3
						42	4	20	9					
01	3658 #	3148	-0-	-510	-0-	215	1	2903	2	N	19	20	1	2
						9	4	21	9					
02	3080	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT			2

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	AMT	CODE	BALANCE

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND)		96979 230		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		4		RRCID -> 167071		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 11679 PERF. 8766 - 8810	
KELLOGG GAS UNIT													
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500)		96979 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179		WELL #:		4		RRCID -> 123828		COMPL. DATE 02/24/1987		TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483	
STATE TRACT 973													
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLUADADEDA, LLC		875253		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
WHITE POINT DEVELOPMENT CO.		WELL #:		1		RRCID -> 015136		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2514 - 2519			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (1350)		96979 301		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
TYLUADADEDA, LLC		875253		WELL #:		9		RRCID -> 130470		COMPL. DATE 04/04/1989		TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1123 - 1124	
WHITEPOINT DEVELOPMENT CO.													
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (1400)		96979 302		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329		WELL #:		9 D		RRCID -> 084109		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399	
EXXON-SPEER FEE													
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, E. (1710) 96979 307 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 HUNTER WELL #: 8 RRCID -> 176971 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 1748 - 1751

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

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 DORADO OIL COMPANY 223390
 KIRK GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141757 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 1839 - 1859

09	14B2 EXT	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 10/25/2013 - PLUGGED 10-25-2013

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

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

WHITE POINT, EAST (2200) 96979 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 EXXON SPEER FEE WELL #: 9 H RRCID -> 066981 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

09	1380 #	100	-0-	-1280	-0-	-0-	100	1	N	-0-			-0-
10	2294	100	-0-	-2194	-0-	-0-	100	1	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3030)														96979 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
GREEN EXPLORATION COMPANY														330179									
TAFT PROP. SYNDICATE														WELL #: 6		RRCID -> 145149		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5611		PERF. 3022 - 3025	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	22	9	N	20		20									
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	50	1	23	9	N	21		41									
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	102	1	28	9	N	25		66									
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	106	1	11	9	N	10		76									
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		76									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		76									

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	
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-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									

WHITE POINT, EAST (3650)														96979 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TYLUDEDEDA, LLC														875253									
WHITE POINT DEVELOPMENT CO.														WELL #: M 3		RRCID -> 182788		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3649 - 3651	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT		-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT		-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT		-0-									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT		-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT		-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT		-0-									

WHITE POINT DEVELOPMENT CO														WELL #: M 4		RRCID -> 186507		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 3753		PERF. 1317 - 1318	
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									

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	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
02	14B	DENY	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	
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-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									

WHITE POINT, EAST (3800)		//CONT.//		96979 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
TYLUADADA, LLC				875253							
WHITE POINT DEVELOPMENT CO.		WELL #:		7	RRCID -> 097710	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	4987	PERF. 3782 - 8782	
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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, EAST (3850)				96979 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
ORPHAN WELLS, LLC				627006							
EXXON SPEER FEE		WELL #:		5	RRCID -> 179300	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	6989	PERF. 3906 - 3916	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, EAST (4510)				96979 640	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
STATE NUECES BAY TRACT 688		WELL #:		23	RRCID -> 212809	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7736	PERF. 4458 - 4476	
09	2550 #	1808	-0-	-742	-0-	532	1	1276	3	N	-0-
10	2511 #	1904	-0-	-607	-0-	573	1	1331	3	N	-0-
11	2370 #	1829	-0-	-541	-0-	550	1	1279	3	N	-0-
12	2387 #	1902	-0-	-485	-0-	556	1	1346	3	N	-0-
01	2356 #	1863	-0-	-493	-0-	543	1	1320	3	N	-0-
02	1708 #	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT

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	
09	210	140	-0-	-70	335	140	1			N	-0-
10	335 R	-0-	-0-	-335	-0-					N	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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	
09	630	180	-0-	-450	-0-	180	1			N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (8750) MEGO RESOURCES, LLC STATE TRACT 975				96979 940 559362	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
WELL #: 1				RRCID -> 270440	COMPL. DATE 12/20/2013	TOTAL DEPTH 9196	PERF. 8803	-	8826							
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

09		66570	20027	-0-	-46543	-0-	300	1	19236	3	N	446	514	1		115
							491	9								
10		68789	13049	-0-	-55740	-0-	124	1	12575	3	N	318	364	1	15 8	54
							350	9								
11		66570	-0-	-0-	-66570	-0-					N	2				56
12		32953 #	2655	-0-	-30298	-0-	407	1	2207	3	N	37	2	8		91
							41	9								
01		23839 #	1827	-0-	-22012	-0-	579	1	1175	3	N	66				157
							73	9								
02		18704 #	4885	-0-	-13819	-0-	534	1	4317	3	N	31				188
							34	9								

WHITTED (6900) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. WERNER, C.				97127 581 886261	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
WELL #: 1				RRCID -> 145919	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 6984	-	6998							
09		1770 #	1295	-0-	-475	-0-	1295	2			N	-0-				74
10		2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	2037	2	13	9	N	12				86
11		1680 N	1357	-0-	-323	-0-	200	1	1157	2	N	-0-				86
12		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	306	1	1491	2	N	8				94
							9	9								
01		2046 N	728	-0-	-1318	-0-	86	1	638	2	N	4				98
							4	9								
02		1260 N	1022	-0-	-238	-0-	61	1	961	2	N	-0-				98

WHITTED (7500) JETTA OPERATING COMPANY, INC. SAGE				97127 913 432283	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
WELL #: 1				RRCID -> 233163	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 7235	-	7256							
09		1650	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-				97
10		1705	377	-0-	-1328	-0-	377	2			N	-0-				97
11		1650	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-				97
12		6584	6584	-0-	-0-	-0-	6564	2	20	9	N	18				115
01		8739	8739	-0-	-0-	-0-	8700	2	39	9	N	35				150
*02		8669	8669	-0-	-0-	-0-	8601	2	68	9	N	62				212

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) CITATION OIL & GAS CORP. WILLAMAR COMMUNITY "B"				97491 190 154235	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WILLACY					
WELL #: 3				RRCID -> 119678	COMPL. DATE 07/18/1985	TOTAL DEPTH 7405	PERF. 6040	-	6051							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) CITATION OIL & GAS CORP. CAVAZOS, NICOLAS				97491 336 154235	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WILLACY					
WELL #: 7				RRCID -> 182920	COMPL. DATE 01/31/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4857	-	4861							
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLAMAR (4500) 97491 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
 PARHAM WELL #: 1A RRCID -> 226188 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4563 - 4586

M	O	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

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

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100)		97498 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #: 3		RRCID -> 099116		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4724 - 5061	
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250)		97498 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933									
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE		WELL #: 170		RRCID -> 162349		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6264 - 6276	
09	INC G-10	8	-0-	8	165	8 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	61	-0-	61	226	38 1	Y	-0-	23 2		-0-
11	INC G-10	30	-0-	30	256	30 1	Y	-0-			-0-
12	256 N	-0-	-0-	-256	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)		97498 675		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: M 29		RRCID -> 147578		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 6309 - 6319	
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-
02	DLQ G-10	-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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 159686		COMPL. DATE 07/28/1996		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6248 - 6260	
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100)		97498 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
BUCY		WELL #: 6		RRCID -> 195754		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4084 - 4132	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLMANN NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. COFFIN		97706 001 606605		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
WELL #:		1		RRCID -> 136023		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360			
M	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	2	N	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLMANN (3100) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. RAMSOWER, I.		97706 290 606605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
WELL #:		1		RRCID -> 135996		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	13	1	24	2	N	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	18	1	34	2	N	-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLMANN (3200) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. WILLMANN		97706 348 606605		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
WELL #:		5		RRCID -> 033681		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLMANN (3500) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. EGGERT, EDGAR H.		97706 522 606605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
WELL #:		1		RRCID -> 062102		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	3	1	6	2	N	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-
02	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLMANN (3600) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. WILLMANN		97706 580 606605		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
WELL #:		2		RRCID -> 035953		COMPL. DATE 12/03/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLMANN (4020)		97706 638		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		WELL #: 4		RRCID -> 084620		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4030 - 4034	
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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	96 1	123 2	2	N	-0-	-0-		
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	9 1	17 2	2	N	-0-	-0-		
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	39 1	70 2	2	N	-0-	-0-		
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	17 1	12 2	2	N	-0-	-0-		
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT	-0-		

WILLMANN, N. (STILLWELL)		97708 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		WELL #: 1		RRCID -> 126904		COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL DEPTH 4816		PERF. 2735 - 2778	
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-		
02	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		WELL #: 1		RRCID -> 135968		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 2783 - 2786	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	2	N	-0-	-0-		
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	3 1	4 2	2	N	-0-	-0-		
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	2	N	-0-	-0-		
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 1	2 2	2	N	-0-	-0-		
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT	-0-		

WILSON, J.E. (6850 SD)		97875 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
FALCON PRODUCTION CO.		260263		WELL #: 1		RRCID -> 097040		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 6858 - 6980	
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-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

VAQUILLAS RANCH		751370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
		606605		WELL #: 2		RRCID -> 111170		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 6888 - 6900	
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY		751370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
BENAVIDES		606605		WELL #: 2		RRCID -> 121278		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 7571		PERF. 6880 - 6888	
09	14B2 EXT	30	-0-	30	60	30 1			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	30	-0-	30	90	30 1			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	30	-0-	30	120	30 1			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	30	-0-	30	150	30 1			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	30	-0-	30	180	30 1			N	-0-	-0-		

YEARY (CAMPBELL)		99323 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		484025								
STATE TRACT 81		WELL #: 1 U		RRCID -> 015295		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
M	O	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
09	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	Y	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	Y	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	Y	-0-		-0-
*02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
STATE TRACT 82		WELL #: 4		RRCID -> 022879		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	112 N	103	-0-	-9 B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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		
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
STATE TRACT 81		WELL #: 1 L		RRCID -> 015274		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
STATE TRACT 84		WELL #: 2 L		RRCID -> 015275		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A		
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 015276		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

YEAR (FIMBLE)		//CONT.//		99323 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025											
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 015277	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STATE TRACT 82		WELL #:		3 L	RRCID -> 015281	COMPL. DATE	12/26/1961	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A				
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-				-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-				-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				-0-
12	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-				-0-

YEAR (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				
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE TR. 81		WELL #:		2 L	RRCID -> 032722	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A				
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: KLEBERG			
HUBERT		WELL #:		1	RRCID -> 267433	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8551 - 10747				
09	2520 #	1775	-0-	-745	-0-	532	1	1210	2	N	30				212
10	2790 #	2072	-0-	-718	-0-	417	1	1621	2	N	31				243
11	2700 #	2542	-0-	-158	-0-	706	1	1802	2	N	31	189	1		85
12	2356 R	2356	-0-	-0-	-0-	577	1	1742	2	N	34				119
01	2356 #	2049	-0-	-307	-0-	257	1	1756	2	N	33				152
02	2380 #	2024	-0-	-356	-0-	489	1	1502	2	N	30				182

YEARY (JACOBS)		99323 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		484025											
STATE TRACT 84		WELL #:		1		RRCID -> 074660		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 10100		PERF. N/A	
M	O	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	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-		-0-	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		-0-	
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-		-0-	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-		-0-	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-		-0-	
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-		-0-	

YEARY (JOHNSON)		99323 450		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		484025											
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #:		2 U		RRCID -> 015254		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315		PERF. N/A	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

STATE TRACT 82		WELL #:		2 U		RRCID -> 015259		COMPL. DATE 05/22/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-	-0-	
10	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3		N	-0-	-0-	
11	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-	-0-	
12	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
*02	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

STATE TRACT 84		WELL #:		4		RRCID -> 180270		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 8987 - 9045	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		Y	-0-	-0-	
10	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2		Y	-0-	-0-	
11	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2		Y	-0-	-0-	
12	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2		Y	-0-	-0-	
01	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		Y	-0-	-0-	
*02	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	
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-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	

STATE TR. 81		WELL #:		2 U		RRCID -> 032402		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 10900		PERF. N/A	
09	286 N	286	-0-	-0-		-0-	286	2		Y	-0-	5	
10	343 N	343	-0-	-0-		-0-	341	2	2	9	Y	7	
11	249 N	249	-0-	-0-		-0-	248	2	1	9	Y	8	
12	219 N	219	-0-	-0-		-0-	217	2	2	9	Y	10	
01	149 N	149	-0-	-0-		-0-	149	2		Y	-0-	10	
02	140 N	126	-0-	-14		-0-	124	2	2	9	Y	12	

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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 119782		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 8792 - 8802				
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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				
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE TRACT 82		WELL #: 3 U		RRCID -> 015287		COMPL. DATE 12/26/1961		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A				
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043301		COMPL. DATE 11/13/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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				
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 84

WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3690 #	2454	-0-	-1236	-0-	2454 2		Y	-0-			119
10	3439 R	3439	-0-	-0-	-0-	3432 2	7 9	Y	6			125
11	1755 R	1755	-0-	-0-	-0-	1743 2	12 9	Y	11			136
12	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2763 2	2 9	Y	2			138
01	2542 #	1694	-0-	-848	-0-	1677 2	17 9	Y	15			153
02	3108 #	2447	-0-	-661	-0-	2438 2	9 9	Y	8			161

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 WJC, INC. 888140
 SCHONEFELD B

WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 84

WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110 2		Y	-0-			-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 FIMBLE GAS UNIT

WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2		Y	-0-					5
10	869 N	869	-0-	-0-	B	-0-	868	2	1	9	Y	1				6
11	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	527	2	2	9	Y	2				8
12	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	341	2	3	9	Y	3				11
01	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			Y	-0-				11
02	504 N	121	-0-	-383	B	-0-	119	2	2	9	Y	2				13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

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-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

YEAR (WALSH)		99323 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
YAKLIN, LEO		WELL #: 1		RRCID -> 015247		COMPL. DATE 01/19/1959		TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	45	N	45	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
12	62	N	35	-0-	-27	35	3	N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-

STATE TRACT 84		WELL #: 3 M		RRCID -> 032392		COMPL. DATE 12/04/1963		TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A				
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEAR (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				
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YTURRIA		99549 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		495557										
SAMANO 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 204325		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSIVE)		99549 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		495557										
SAMANO "H"		WELL #: 3		RRCID -> 133513		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900)		99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
CHAPOTAL LAND CO. --A-		WELL #: 13		RRCID -> 060448		COMPL. DATE 12/20/1974		TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900)		//CONT.// 99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA L&L -B-		WELL #: 10		RRCID -> 122201		COMPL. DATE 08/18/1986		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828			
M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	221	-0-	221	221	221	2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	645	-0-	645	866	230	1	Y	-0-	415 2	-0-
01	1153 X	287	-0-	-866	-0-	101	1	Y	-0-	186 2	-0-
*02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	135 2	-0-

GARCIA L&L -B-		WELL #: 11		RRCID -> 124744		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830			
09	1590 N	639	-0-	-951	-0-	27	1	Y	2	2 1	-0-
						2	9				
10	1302 N	627	-0-	-675	-0-	35	1	Y	2	2 1	-0-
						2	9				
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	25	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	2	2 1	-0-
						2	9				
01	620 N	69	-0-	-551	-0-	69	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2614	-0-	2614	2614	2614	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			
09	14940	11163	-0-	-3777	-0-	465	1	Y	40	37 1	5
						44	9				
10	15438	12669	-0-	-2769	-0-	706	1	Y	30	33 1	2
						33	9				
11	14940	12005	-0-	-2935	-0-	697	1	Y	25	24 1	3
						28	9				
12	14973 #	10972	-0-	-4001	-0-	235	1	Y	32	34 1	1
						35	9				
01	13020 #	7382	-0-	-5638	-0-	7368	2	Y	13	13 1	1
*02	6364 R	6364	-0-	-0-	-0-	6343	2	Y	19	19 1	1

YTURRIA (VICKSBURG 4500)		99549 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 172541		COMPL. DATE 11/00/1964		TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YTURRIA L & L CO. -B-		WELL #: 13		RRCID -> 190432		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4483 - 4492			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2003

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
 SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2008

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
 SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

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

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
 SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500)		99552 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425								
YTURRIA L&L		WELL #: 1		RRCID -> 114583		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6505 - 6522		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORES UNIT		99552 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WELL #: 1		RRCID -> 117753		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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						
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1452	2	44	9	Y	40	37	1	5
10	1829 N	1006	-0-	-823	-0-	6	1	976	2	Y	22	27	1	-0-
						24	9							
11	1800 N	789	-0-	-1011	-0-	761	1	28	9	Y	25	24	1	1
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	586	1	1056	2	Y	33	34	1	-0-
						36	9							
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	369	1	683	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	34	1	938	2	Y	19	19	1	-0-
						21	9							

YTURRIA L & L CO. -B-		99552 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WELL #: 8		RRCID -> 206974		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6580 - 6616				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28

YTURRIA L & L CO. -B-		99552 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WELL #: 9		RRCID -> 208806		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6636 - 6812								
09	3000 N	5560	-0-	2560	2560	4376	1	1178	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
10	3100 N	3495	-0-	395	2955	2582	1	909	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
11	3000 N	1125	-0-	-1875	1080	1122	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	1797 N	717	-0-	-1080	-0-	713	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	2170 X	510	-0-	-1660	-0-	509	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	1960 X	749	-0-	-1211	-0-	748	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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	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
09	DLQ G-10	1211	-0-	1211	2248	1207	3	4	9	Y	4				17
10	DLQ G-10	1314	-0-	1314	3562	1314	3			Y	-0-				17
11	DLQ G-10	1255	-0-	1255	4817	1247	2	8	9	Y	7				24
12	3000 N	1154	-0-	-1846	2971	1154	2			Y	-0-				24
01	3100 N	632	-0-	-2468	503	632	2			Y	-0-				24
*02	1485 N	982	-0-	-503	-0-	982	2			Y	-0-				24

YZAGUIRRE (VICKSBURG 8600) 99591 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
NIMMO G.U. NO.1 WELL #: 2 P RRCID -> 100836 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8734 - 8781

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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	
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
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-
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24

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
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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

Z-BAR (WILCOX)		99596 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264							
RANCHO BLANCO CORPATION/STATE		WELL #:	2	RRCID ->	194471	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	17630 PERF.17181 - 17188
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	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
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	92	1	1024	2 N -0-
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	88	1	1184	2 N -0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	125	1	1417	2 N -0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	111	1	756	2 N -0-
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	73	1	840	2 N -0-
*02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	107	1	1124	2 N -0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	5	RRCID ->	217892	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	18090 PERF.17320 - 17340
09	1900 N	3347	-0-	1447	13857	276	1	3071	2 N -0-
10	3100 N	3815	-0-	715	14572	265	1	3550	2 N -0-
11	19197 X	4625	-0-	-14572	-0-	374	1	4251	2 N -0-
12	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	1002	1	6801	2 N -0-
01	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	659	1	7561	2 N -0-
*02	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	962	1	10118	2 N -0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
 RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-			-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
*02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-			-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZAPATA (REKLAW 4300)		//CONT.//		99663 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.				253162						
DOMINGUEZ ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 138955	COMPL. DATE 01/19/1994	TOTAL DEPTH 6465	PERF. 2276	- 2282	
M	O	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
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 10/08/2013 - PLUGGED 10-08-2013										

ZAPATA, SE. (WILCOX)				99663 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715					
VELA-CUELLAR		WELL #:		3	RRCID -> 175333	COMPL. DATE 11/18/1999	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9789	- 9807
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMERO J.		WELL #:		4	RRCID -> 209715	COMPL. DATE 03/04/2005	TOTAL DEPTH 11001	PERF. 7882	- 7898
09	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	22 1	2143 2	N	-0- 9
10	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	51 1	2110 2	N	-0- 9
11	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	69 1	1816 2	N	-0- 9
12	2232 X	1749	-0-	-483	-0-	74 1	1675 2	N	-0- 9
01	2232 X	1638	-0-	-594	-0-	38 1	1600 2	N	-0- 9
02	2016 X	1497	-0-	-519	-0-	27 1	1470 2	N	-0- 9

VELENO		WELL #:		6	RRCID -> 214185	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 11176	PERF. 7875	- 8538
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RMT "C"		WELL #:		3	RRCID -> 217451	COMPL. DATE 12/18/2005	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 6926	- 10326
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RMT C		WELL #:		4	RRCID -> 220425	COMPL. DATE 03/22/2006	TOTAL DEPTH 11234	PERF. 7320	- 10400	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2013 - PLUGGED 09-16-2013										

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		6270 X	2260	-0-	-4010	-0-	365	1	1895	2	N	-0-			9
10		6479 X	3351	-0-	-3128	-0-	320	1	3031	2	N	-0-			9
11		6270 X	4045	-0-	-2225	-0-	1007	1	3038	2	N	-0-			9
12		12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	1811	1	10780	2	N	-0-			9
01		10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	861	1	9286	2	N	1	1 8		9
							1	9							
*02		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	619	1	6979	2	N	-0-			9

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142															
09		450 X	361	-0-	-89	-0-	23	1	338	2	N	-0-			13
10		570 X	570	-0-	-0-	-0-	37	1	533	2	N	-0-			13
11		674 X	674	-0-	-0-	-0-	50	1	624	2	N	-0-			13
12		619 X	619	-0-	-0-	-0-	52	1	566	2	N	1	1 8		13
							1	9							
01		685 X	685	-0-	-0-	-0-	63	1	620	2	N	2	2 8		13
							2	9							
02		616 X	603	-0-	-13	-0-	49	1	554	2	N	-0-			13

VELA CUELLA, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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															
09		SWR 10	289	-0-	289	190515	18	1	271	2	N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	190515					N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	190515					N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	190515					N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	190515					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	190515					N	-0-			-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)			//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.// 147715											
SINGER			WELL #: 1		RRCID -> 237159		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11174		PERF. 7905 - 10824			
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES			WELL #: 7		RRCID -> 239441		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164		PERF. 7776 - 10096			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																			
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																			
VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
09		SWR 10	6193	-0-	6193		381807		404	1	5692	2	N	88					117
10		SWR 10	5311	-0-	5311		387118		388	1	4923	2	N	-0-					117
11		SWR 10	4912	-0-	4912		392030		432	1	4480	2	N	-0-					117
12		SWR 10	4931	-0-	4931		396961		470	1	4442	2	N	17	122	1			12
01		SWR 10	4768	-0-	4768		401729		408	1	4360	2	N	-0-					12
02		SWR 10	4245	-0-	4245		405974		413	1	3832	2	N	-0-					12

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																			
SWANTNER, G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A																			
09		1290 X	1209	-0-	-81		-0-		1209	2			N	-0-					-0-
10		1333 X	556	-0-	-777		-0-		556	2			N	-0-					-0-
11		1290 X	271	-0-	-1019		-0-		271	2			N	-0-					-0-
12		1255 X	1255	-0-	-0-		-0-		1255	2			N	-0-					-0-
01		1240 X	1073	-0-	-167		-0-		1073	2			N	-0-					-0-
*02		1542 X	1542	-0-	-0-		-0-		1542	2			N	-0-					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983																			
09		4140 X	4020	-0-	-120		-0-		4020	2			N	-0-					-0-
10		4898 X	3787	-0-	-1111		-0-		3787	2			N	-0-					-0-
11		4740 X	4107	-0-	-633		-0-		4107	2			N	-0-					-0-
12		4898 X	4793	-0-	-105		-0-		4793	2			N	-0-					-0-
01		5482 X	5482	-0-	-0-		-0-		5482	2			N	-0-					-0-
*02		6057 X	6057	-0-	-0-		-0-		6057	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360																			
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066																			
09		2160 X	220	-0-	-1940		-0-		17	1	203	2	N	-0-					-0-
10		1736 X	-0-	-0-	-1736		-0-						N	-0-					-0-
11		1590 X	279	-0-	-1311		-0-		279	2			N	-0-					-0-
12		806 X	353	-0-	-453		-0-		353	2			N	-0-					-0-
01		806 X	62	-0-	-744		-0-		62	2			N	-0-					-0-
*02		431 X	431	-0-	-0-		-0-		431	2			N	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534																			
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568																			
09		2940 X	2051	-0-	-889		-0-		2051	2			N	-0-					23
10		3147 X	3147	-0-	-0-		-0-						N	-0-					23
11		2708 X	2708	-0-	-0-		-0-		2708	2			N	-0-					23
12		2506 X	2506	-0-	-0-		-0-		2506	2			N	-0-					23
01		3162 X	2183	-0-	-979		-0-		2183	2			N	-0-					23
*02		3481 X	3481	-0-	-0-		-0-		3481	2			N	-0-					23

ZIM, WEST (830) 99799 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 SEABURY, F.W. EST. OF WELL #: 4 RRCID -> 074782 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 1387 PERF. N/A

M	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
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT		-0-

ZIM-RICABY (1700)				99813 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
PARKS, W. S.		WELL #:		9 C	RRCID ->	036388	COMPL. DATE	05/18/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZIM-RICABY (2000)				99813 777	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
PARKS, W. S., ET AL		WELL #:		9 T	RRCID ->	036274	COMPL. DATE	05/18/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN & MANNING GU 2		WELL #:		4 T	RRCID ->	036275	COMPL. DATE	05/06/1965	TOTAL DEPTH	2026	PERF.	N/A
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZIM-RICABY (2600)				99813 888	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	015355	COMPL. DATE	04/23/1954	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKS, W. S., ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	015359	COMPL. DATE	01/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	0	X	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		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZONE 21-B TREND		WELL #:		72 U	RRCID -> 049851	COMPL. DATE	09/12/1964	TOTAL DEPTH	7248 PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		4	RRCID ->	052343	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7124 - 7134
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		21	RRCID ->	056626	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7120 - 7128
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		49	RRCID ->	058005	COMPL. DATE	01/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7106 - 7122
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 L	RRCID ->	060989	COMPL. DATE	09/19/1964	TOTAL DEPTH	7516	PERF. N/A
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		75	RRCID ->	068871	COMPL. DATE	07/30/1965	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7132 - 7174
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		28 U	RRCID ->	071821	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		33 C	RRCID ->	072756	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7117 - 7156
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.// 99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
DE TIJERINA		WELL #: 17		RRCID -> 079470		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158				
M	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
09	570 N	258	-0-	-312	-0-	45 1	209 2	N	4			4
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	134 1	522 2	N	-0-			4
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	83 1	475 2	N	1			5
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	149 1	381 2	N	2			7
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	97 1	524 2	N	6			13
02	532 N	478	-0-	-54	-0-	47 1	431 2	N	-0-	6 1		7

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 77 H		RRCID -> 085364		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7184 - 7195				
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 88 F		RRCID -> 113876		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111				
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 80 T		RRCID -> 009506		COMPL. DATE 11/23/1951		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
09	4080 X	3683	-0-	-397	-0-	146 1	3537 3	N	-0-			-0-
10	4216 X	3816	-0-	-400	-0-	132 1	3 2	N	6	6 1		-0-
11	4080 X	1843	-0-	-2237	-0-	3674 3	7 9	N	4	4 1		-0-
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	73 1	4 2	N				-0-
01	4216 X	3024	-0-	-1192	-0-	1762 3	4 9	N	-0-			-0-
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-	224 1	1 2	N	3	3 1		-0-
						2791 3	5 4	N				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 55 T		RRCID -> 009514		COMPL. DATE 01/85/1920		TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A				
09	510 N	392	-0-	-118	-0-	16 1	376 3	N	-0-			-0-
10	465 N	370	-0-	-95	-0-	13 1	357 3	N	-0-			-0-
11	540 N	166	-0-	-374	-0-	7 1	159 3	N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
01	372 N	59	-0-	-313	-0-	4 1	55 3	N	-0-			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 99 T		RRCID -> 009517		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935				
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		332 D	RRCID ->	031665	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	6975	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 72	RRCID ->	039664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 6966 - 7049		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C180 D	RRCID ->	041892	COMPL. DATE	07/13/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6622 - 6645		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		149	RRCID ->	046352	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
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-
02	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	7570	PERF. 6742 - 6808		
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-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 8	RRCID ->	070009	COMPL. DATE	08/24/1971	TOTAL DEPTH	7144	PERF. N/A		
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-
02	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		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J110 D		RRCID -> 071523	COMPL. DATE 01/01/1977	TOTAL DEPTH 7015	PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: J 88		RRCID -> 071715	COMPL. DATE 01/01/1977	TOTAL DEPTH 7264	PERF. N/A								
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-				-0-
11	1140 N	211	-0-	-929	-0-	211	3			N	-0-				-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	N	-0-				-0-
							1	4							
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT				-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: J 92		RRCID -> 071717	COMPL. DATE 01/01/1977	TOTAL DEPTH 7320	PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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								
09	2100 X	1399	-0-	-701	-0-	30	1	1	2	Y	2	2	1		-0-
						1366	3		2	9					
10	1922 N	1413	-0-	-509	-0-	31	1	1	2	Y	2	2	1		-0-
						1379	3		2	9					
11	1530 N	742	-0-	-788	-0-	15	1	1	2	Y	1	1	1		-0-
						725	3		1	9					
12	1457 N	40	-0-	-1417	-0-	1	1	38	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
*01	1426 N	966	-0-	-460	-0-	61	1	903	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 4 T		RRCID -> 072339	COMPL. DATE 03/26/1977	TOTAL DEPTH 8198	PERF. N/A								
09	14040 X	13153	-0-	-887	-0-	520	1	18	2	Y	39	38	1		3
						12572	3		43	9					
10	14508 X	13385	-0-	-1123	-0-	463	1	20	2	Y	39	40	1		2
						12859	3		43	9					
*11	14040 X	6739	-0-	-7301	-0-	265	1	25	2	Y	23	25	1		-0-
						6424	3		25	9					
12	14508 X	9	-0-	-14499	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
01	14508 X	9010	-0-	-5498	-0-	667	1	6	2	Y	21	20	1		1
						8298	3		16	4					
02	12264 X	NO RPT	-0-	-12264	-0-					Y	NO RPT				1

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 48		RRCID -> 072997	COMPL. DATE 06/05/1977	TOTAL DEPTH 7048	PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 D	RRCID ->	081097	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6785 - 6789
M	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		
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		289 F	RRCID ->	104500	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	6632 - 6706
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	33 1	1 2	N	1	1 1		-0-
						801 3	1 9					
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	30 1	833 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	19 1	459 3	N	-0-			-0-
12	341 N	22	-0-	-319	-0-	22 3		N	-0-			-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	56 1	693 3	N	-0-			-0-
						1 4						
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 87	RRCID ->	106328	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7020 - 7083
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 10	RRCID ->	114786	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	6982 - 7003
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J131	RRCID ->	114787	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6988 - 7035
09	2070 X	743	-0-	-1327	-0-	743 3		N	-0-			-0-
10	2139 X	817	-0-	-1322	-0-	817 3		N	-0-			-0-
11	2070 X	451	-0-	-1619	-0-	451 3		N	-0-			-0-
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
01	2139 X	992	-0-	-1147	-0-	47 1	943 3	N	-0-			-0-
						2 4						
02	728 X	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		318 F	RRCID ->	160777	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6663 - 6673
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	AMT	CODE	BALANCE
09	1860 X	1768	-0-	-92	-0-	70	1	1698	3	N	-0-	-0-
10	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	72	1	1999	3	N	-0-	-0-
11	1860 X	565	-0-	-1295	-0-	22	1	543	3	N	-0-	-0-
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	-0-
01	1922 X	656	-0-	-1266	-0-	49	1	606	3	N	-0-	-0-
						1	4					
02	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		547 D	RRCID ->	164318	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	6600 - 6640
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		608	RRCID ->	165093	COMPL. DATE	10/14/1997	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6640 - 6667
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		291 F	RRCID ->	165386	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	6572 - 6680
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	143	1	5	2	N	11	10 1
						3463	3	12	9			
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	143	1	6	2	N	11	11 1
						3983	3	12	9			
11	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	89	1	7	2	N	6	7 1
						2145	3	7	9			
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	-0-
01	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	142	1	1	2	N	5	5 1
						1763	3	3	4			
02	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT	-0-

EXXON MOBIL CORPORATION		257128										
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1007CT	RRCID ->	013810	COMPL. DATE	00/62/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6900 - 6943
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1055C	RRCID ->	013813	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	6767 - 6840
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.// 99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128									
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6785 - 6830	
M	O	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6914 - 6940	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1134CT	RRCID ->	013817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6795 - 6860	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1005 E	RRCID ->	013821	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6927 - 6965	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 6946 - 7012	
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-	
02	T. A.	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128									
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT		WELL #:		C161	RRCID ->	058507	COMPL. DATE	01/96/1950	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 6882 - 6890		
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1160 C	RRCID ->	075220	COMPL. DATE	11/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1029 C	RRCID ->	078246	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 6650 - 6690		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1069 C	RRCID ->	078458	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7095	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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 #: 1106 E RRCID -> 087804 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989

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
																		BALANCE
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5188	3			Y	-0-					-0-
10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-					-0-
11	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3890	3			Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-	-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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LEFT BEHIND RECOVERY, LLC				495534							
WILKINSON, A. D.		WELL #:		1	RRCID -> 174259	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6763 - 6768	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550				CNTY: JIM WELLS			
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		238 L	RRCID -> 054721	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	7611	PERF. N/A	
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-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		8 L	RRCID -> 128731	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6155 - 6376	
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-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		1PF	RRCID -> 139772	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ZWEBB (9200)				99930 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
THOMASMA, RAY J. "E"		WELL #:		15	RRCID -> 212144	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9059 - 9122	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ZWEBB (10350)				99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861							
DULANEY-BRUNI		WELL #:		2	RRCID -> 206829	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	13006	PERF.12060 - 12298	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	399	-0-	399	399	20	1	379	2	Y	-0-
02	14B2 EXT	568	-0-	568	967	20	1	548	2	Y	-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				Y	-0-		26
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
11		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-		111 1	1292 2	Y	-0-		26
12		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-		159 1	1985 2	Y	-0-		26
01		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-		257 1	3084 2	Y	-0-	21 1	5
*02		1316 X	1228	-0-	-88	-0-		91 1	1114 2	Y	21		26
								23 9					
THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652													
09		1035 X	412	-0-	-623	-0-		42 1	370 2	Y	-0-		6
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
11		600 X	186	-0-	-414	-0-		14 1	172 2	Y	-0-		6
12		620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-		6
01		483 X	483	-0-	-0-	-0-		38 1	445 2	Y	-0-	5 1	1
*02		392 X	-0-	-0-	-392	-0-				Y	5		6
THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726													
09		8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-				Y	-0-		27
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
01		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				Y	1	23 1	5
*02		426 X	426	-0-	-0-	-0-		31 1	371 2	Y	22		27
								24 9					
THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676													
09		2338 X	1233	-0-	-1105	-0-		125 1	1108 2	Y	-0-		6
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
11		1080 X	228	-0-	-852	-0-		18 1	210 2	Y	-0-		6
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
01		0 W	697	-0-	697	697		54 1	643 2	Y	-0-	5 1	1
*02		0 W	-0-	-0-	-0-	697				Y	5		6
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684													
09		5250 X	2057	-0-	-3193	-0-		209 1	1846 2	Y	2		4
								2 9					
10	DLQ	G-10	3333	-0-	3333	3333		264 1	3034 2	Y	32	11 1	25
								35 9					
11		6396 X	3063	-0-	-3333	-0-		240 1	2793 2	Y	27	35 1	17
								30 9					
12		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-		309 1	3859 2	Y	31		48
								34 9					
01		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-		390 1	4677 2	Y	25	58 1	15
								28 9					
*02		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-		335 1	4128 2	Y	33	19 1	29
								36 9					
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200													
09		720 N	505	-0-	-215	-0-		51 1	454 2	Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	240	-0-	240	240		19 1	221 2	Y	-0-	1 1	-0-
11		568 N	328	-0-	-240	-0-		25 1	303 2	Y	-0-		-0-
12		833 N	833	-0-	-0-	-0-		62 1	771 2	Y	-0-		-0-
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-		21 1	256 2	Y	-0-		-0-
02		308 N	225	-0-	-83	-0-		17 1	208 2	Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	16710 X	3795	-0-	-12915	-0-	574	1	3221	2	Y	-0-		101
10	DLQ G-10	15349	-0-	15349	15349	1651	1	13687	2	Y	10		111
11	30795 X	15446	-0-	-15349	-0-	1638	1	13807	2	Y	1		112
12	16412 X	16412	-0-	-0-	-0-	1647	1	14762	2	Y	3		115
01	15345 X	15267	-0-	-78	-0-	1604	1	13663	2	Y	-0-	92 1	23
*02	14420 X	13751	-0-	-669	-0-	1379	1	12271	2	Y	92		115

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11360 - 11834

09	20910 X	18759	-0-	-2151	-0-	389	1	18361	2	N	8		51
10	DLQ G-10	17505	-0-	17505	17505	396	1	17095	2	N	13		64
11	DLQ G-10	16587	-0-	16587	34092	385	1	16183	2	N	17		81
12	DLQ G-10	16307	-0-	16307	50399	393	1	15896	2	N	16		97
01	66510 X	16111	-0-	-50399	-0-	392	1	15688	2	N	28		125
*02	14255 X	14255	-0-	-0-	-0-	355	1	13869	2	N	28		153

EOG RESOURCES, INC. 253162
 SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

09	8970 X	8453	-0-	-517	-0-	600	1	7811	2	Y	38	50 1	65
10	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	229	1	3012	2	Y	38	61 1	42
11	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	413	1	5458	2	Y	39	37 1	44
12	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	533	1	6687	2	Y	57	34 1	67
01	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	499	1	6090	2	Y	84	109 1	42
02	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT		42

TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
SLATOR RANCH C		WELL #: 1		RRCID -> 174219		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890		
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
09	1440 N	1372	-0-	-68	-0-	97 1 11 9	1264 2	Y	10 32 1	29
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	121 1 54 9	1598 2	Y	49 28 1	50
11	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	95 1 55 9	1254 2	Y	50 44 1	56
12	1426 N	1271	-0-	-155	-0-	88 1 81 9	1102 2	Y	74 44 1	86
01	1519 N	1147	-0-	-372	-0-	78 1 118 9	951 2	Y	107 139 1	54
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-			Y	NO RPT	54
SLATOR RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 174612		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076		
09	2010 X	1701	-0-	-309	-0-	121 1 2 9	1578 2	Y	2 7 1	5
10	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	160 1 9 9	2106 2	Y	8 5 1	8
11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	221 1 9 9	2911 2	Y	8 7 1	9
12	1953 X	1924	-0-	-29	-0-	141 1 13 9	1770 2	Y	12 7 1	14
01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	163 1 19 9	1989 2	Y	17 22 1	9
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764	-0-			Y	NO RPT	9
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000		
09	5940 X	5324	-0-	-616	-0-	379 1 7 9	4938 2	Y	6 12 1	13
10	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	336 1 15 9	4424 2	Y	14 12 1	15
11	3090 X	2938	-0-	-152	-0-	206 1 17 9	2715 2	Y	15 13 1	17
12	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	487 1 24 9	6115 2	Y	22 13 1	26
01	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	315 1 34 9	3850 2	Y	31 41 1	16
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-			Y	NO RPT	16
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175486		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870		
09	9420 X	2402	-0-	-7018	-0-	171 1 3 9	2228 2	Y	3 18 1	14
10	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	427 1 24 9	5617 2	Y	22 13 1	23
11	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	474 1 25 9	6262 2	Y	23 20 1	26
12	4030 X	3977	-0-	-53	-0-	291 1 36 9	3650 2	Y	33 20 1	39
01	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	659 1 57 9	8051 2	Y	52 65 1	26
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-			Y	NO RPT	26

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
SLATOR RANCH "B"		WELL #:		2		RRCID -> 175528		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9988 - 10042	
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			
09		3360 X	2549	-0-	-811	-0-	181	1	2361	2	Y	6	22	1	19
							7	9							
10		3193 X	2793	-0-	-400	-0-	195	1	2562	2	Y	33	18	1	34
							36	9							
11		3090 X	2773	-0-	-317	-0-	193	1	2543	2	Y	34	30	1	38
							37	9							
12		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	280	1	3510	2	Y	50	30	1	58
							55	9							
01		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	337	1	4117	2	Y	18	67	1	9
							20	9							
02		2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT			9

SLATOR RANCH "C"		WELL #:		2		RRCID -> 176269		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9938 - 9994	
09		1350 N	1172	-0-	-178	-0-	84	1	1088	2	Y	-0-			-0-
							78	1	1032	2	Y	-0-			-0-
10		1581 N	1110	-0-	-471	-0-	84	1	1088	2	Y	-0-			-0-
							96	1	1272	2	Y	-0-			-0-
11		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	101	1	1268	2	Y	-0-			-0-
							115	1	1402	2	Y	-0-			-0-
12		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
															-0-
01		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-									-0-
															-0-
02		1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K & H "A"		WELL #:		1		RRCID -> 176441		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10792 - 10920			
09		2670 X	2605	-0-	-65	-0-	296	1	2298	2	Y	10	16	1	24
							11	9							
10		2480 N	2398	-0-	-82	-0-	256	1	2135	2	Y	6	27	1	3
							7	9							
11		2400 N	2308	-0-	-92	-0-	242	1	2062	2	Y	4	4	1	3
							4	9							
12		2480 N	1985	-0-	-495	-0-	209	1	1775	2	Y	1			4
							1	9							
01		2387 N	2157	-0-	-230	-0-	245	1	1905	2	Y	6	8	1	2
							7	9							
02		2156 N	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT			2

BMT/K & H "B"		WELL #:		1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9660 - 9740			
09		9000 X	7717	-0-	-1283	-0-	543	1	7163	2	Y	10	9	1	4
							11	9							
10		8649 X	7161	-0-	-1488	-0-	658	1	6493	2	Y	9	9	1	4
							10	9							
11		7890 X	7103	-0-	-787	-0-	731	1	6363	2	Y	8	9	1	3
							9	9							
12		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	972	1	7510	2	Y	8			11
							9	9							
01		7967 X	3869	-0-	-4098	-0-	447	1	3413	2	Y	8	17	1	2
							9	9							
02		7196 X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					Y	NO RPT			2

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1149	-0-	-171	-0-	82	1	1065	2	Y	2	6 1	6
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	94	1	1234	2	Y	12	6 1	12
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	90	1	1186	2	Y	13	11 1	14
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	99	1	1243	2	Y	18	11 1	21
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	100	1	1218	2	Y	26	34 1	13
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-	29	9			Y	NO RPT		13
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676				
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	131	1	1709	2	Y	3	6 1	7
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	150	1	1973	2	Y	11	6 1	12
11	1440 N	1330	-0-	-110	-0-	93	1	1224	2	Y	12	11 1	13
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	140	1	1758	2	Y	17	10 1	20
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	133	1	1626	2	Y	25	32 1	13
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-	28	9			Y	NO RPT		13
BMT/K & H "D"		WELL #: 1		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860				
09	3570 X	2669	-0-	-901	-0-	305	1	2364	2	Y	-0-	2 1	2
10	2759 X	2685	-0-	-74	-0-	287	1	2396	2	Y	2	3 1	1
11	2670 X	2440	-0-	-230	-0-	256	1	2183	2	Y	1	1 1	1
12	2759 X	2636	-0-	-123	-0-	277	1	2358	2	Y	1		2
01	2759 X	2638	-0-	-121	-0-	300	1	2336	2	Y	2	3 1	1
02	2268 N	NO RPT	-0-	-2268	-0-	2	9			Y	NO RPT		1
BMT/K & H "C"		WELL #: 1		RRCID -> 177633		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938				
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	98	1	758	2	Y	-0-		-0-
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	93	1	775	2	Y	-0-		-0-
11	840 N	802	-0-	-38	-0-	84	1	718	2	Y	-0-		-0-
12	899 N	855	-0-	-44	-0-	90	1	765	2	Y	-0-		-0-
01	868 N	848	-0-	-20	-0-	96	1	752	2	Y	-0-		-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT		-0-
BMT/K&H "E"		WELL #: 1		RRCID -> 177908		COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BMT/K&H "F"		WELL #: 1		RRCID -> 178051		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178052		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794								
09	7020 X	6853	-0-	-167	-0-	469	1	6184	2	Y	182	173	1			71
10	7099 X	6680	-0-	-419	-0-	598	1	5894	2	Y	171	176	1			66
11	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	188	9	5928	2	Y	183	179	1			70
12	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	201	9	6362	2	Y	140					210
01	7068 X	6749	-0-	-319	-0-	823	1	5776	2	Y	196	352	1			54
02	6384 X	NO RPT	-0-	-6384	-0-	154	9									54

BMT/K&H "D"		WELL #: 2		RRCID -> 178588		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060								
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	170	1	1314	2	Y	-0-					-0-
10	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	160	1	1333	2	Y	-0-					-0-
11	1500 N	1354	-0-	-146	-0-	142	1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	152	1	1293	2	Y	-0-					-0-
01	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	168	1	1306	2	Y	-0-					-0-
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "D"		WELL #: 3		RRCID -> 178699		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960								
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	227	1	1759	2	Y	-0-					-0-
10	2077 N	2007	-0-	-70	-0-	215	1	1792	2	Y	-0-					-0-
11	1920 N	1837	-0-	-83	-0-	193	1	1644	2	Y	-0-					-0-
12	2046 N	1926	-0-	-120	-0-	203	1	1723	2	Y	-0-					-0-
01	2015 N	1939	-0-	-76	-0-	221	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	1708 N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 178706		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035								
09	660 N	607	-0-	-53	-0-	69	1	538	2	Y	-0-					-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	69	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	65	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	606	-0-	-14	-0-	64	1	542	2	Y	-0-					-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	71	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "Z"		WELL #: 1		RRCID -> 178722		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BMT/K&H "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179281		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012								
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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "D"		WELL #: 4		RRCID -> 179473		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 11633 PERF.10750 - 10828								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179771		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 11010								
09	3480 X	3195	-0-	-285	-0-	365	1	2827	2	Y	3	5	1			8
10	3255 X	3234	-0-	-21	-0-	345	1	2880	2	Y	8	12	1			4
11	3150 X	2960	-0-	-190	-0-	310	1	2640	2	Y	9	7	1			6
12	3255 X	3143	-0-	-112	-0-	331	1	2810	2	Y	2					8
01	3255 X	3128	-0-	-127	-0-	354	1	2761	2	Y	12	15	1			5
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	13	9			Y	NO RPT					5

BMT/K & H "X"		WELL #: 1		RRCID -> 179827		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846								
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	205	1	1590	2	Y	-0-					-0-
10	1922 N	1811	-0-	-111	-0-	194	1	1617	2	Y	-0-					-0-
11	1770 N	1566	-0-	-204	-0-	164	1	1402	2	Y	-0-					-0-
12	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	175	1	1485	2	Y	-0-					-0-
01	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	202	1	1577	2	Y	-0-					-0-
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "E"		WELL #: 2		RRCID -> 180177		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574								
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	140	1	1083	2	Y	2	4	1			6
10	1302 N	1050	-0-	-252	-0-	112	1	937	2	Y	1	7	1			-0-
11	1260 N	633	-0-	-627	-0-	66	1	565	2	Y	2	1	1			1
12	1271 N	1053	-0-	-218	-0-	111	1	942	2	Y	-0-					1
01	1054 N	659	-0-	-395	-0-	75	1	584	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	3	7	1	9
						3	9					
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	6	12	1	3
						7	9					
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	64	1	Y	7	5	1	5
						8	9					
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	2			7
						2	9					
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	71	1	Y	10	13	1	4
						11	9					
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			Y	NO RPT			4

BMT/K&H "D"		WELL #:		5	RRCID -> 180577		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10868 - 11034	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H "A"		WELL #:		5	RRCID -> 180616		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10890 - 11022	
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H "C"		WELL #:		2	RRCID -> 181318		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10336 - 10405	
09	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	198	1	Y	3	5	1	8
						3	9					
10	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	186	1	Y	8	12	1	4
						9	9					
11	1770 N	1588	-0-	-182	-0-	166	1	Y	9	7	1	6
						10	9					
12	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	177	1	Y	2			8
						2	9					
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	201	1	Y	12	15	1	5
						13	9					
02	1484 N	NO RPT	-0-	-1484	-0-			Y	NO RPT			5

BMT/K&H "D"		WELL #:		7	RRCID -> 181384		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10664 - 10738	
09	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	537	1	Y	12	29	1	37
						13	9					
10	4898 X	4748	-0-	-150	-0-	506	1	Y	16	45	1	8
						18	9					
11	4740 X	4432	-0-	-308	-0-	463	1	Y	19	14	1	13
						21	9					
12	4898 X	4609	-0-	-289	-0-	485	1	Y	4			17
						4	9					
01	4898 X	4402	-0-	-496	-0-	498	1	Y	23	31	1	9
						25	9					
02	4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-			Y	NO RPT			9

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		630 N	618	-0-	-12	-0-	71 1	547 2	Y	-0-		-0-
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	68 1	571 2	Y	-0-		-0-
11		600 N	575	-0-	-25	-0-	60 1	515 2	Y	-0-		-0-
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	68 1	575 2	Y	-0-		-0-
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	77 1	596 2	Y	-0-		-0-
02		532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181765		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865				
09		2310 X	1845	-0-	-465	-0-	210 1	1625 2	Y	9	13 1	20
							10 9					
10		2232 X	1918	-0-	-314	-0-	203 1	1692 2	Y	21	31 1	10
							23 9					
11		2160 X	1679	-0-	-481	-0-	173 1	1480 2	Y	24	18 1	16
							26 9					
12		2232 X	1701	-0-	-531	-0-	178 1	1517 2	Y	5		21
							6 9					
01		1922 X	1029	-0-	-893	-0-	114 1	887 2	Y	25	36 1	10
							28 9					
02		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		10

BMT/ K&H "V"		WELL #: 1		RRCID -> 182666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810				
09		750 N	739	-0-	-11	-0-	84 1	652 2	Y	3	6 1	9
							3 9					
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	83 1	698 2	Y	7	13 1	3
							8 9					
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	69 1	590 2	Y	8	6 1	5
							9 9					
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	72 1	616 2	Y	2		7
							2 9					
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	89 1	692 2	Y	10	13 1	4
							11 9					
02		616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-			Y	NO RPT		4

BMT/K&H "C"		WELL #: 4		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502				
09		6390 X	5371	-0-	-1019	-0-	613 1	4752 2	Y	5	8 1	11
							6 9					
10		6851 X	5729	-0-	-1122	-0-	611 1	5107 2	Y	10	16 1	5
							11 9					
11		6630 X	4979	-0-	-1651	-0-	521 1	4447 2	Y	10	8 1	7
							11 9					
12		6851 X	5794	-0-	-1057	-0-	610 1	5182 2	Y	2		9
							2 9					
01		5828 X	5056	-0-	-772	-0-	574 1	4468 2	Y	13	17 1	5
							14 9					
02		5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-			Y	NO RPT		5

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10336 - 10376		
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
09		2130 N	1823	-0-	-307	-0-	180 1	1641 2	Y	2		11
							2 9					
10		2635 N	2009	-0-	-626	-0-	210 1	1793 2	Y	5	11 1	5
							6 9					
11		2160 N	2029	-0-	-131	-0-	223 1	1802 2	Y	4		9
							4 9					
12		1891 N	1269	-0-	-622	-0-	148 1	1120 2	Y	1	8 1	2
							1 9					
01		2015 N	959	-0-	-1056	-0-	111 1	845 2	Y	3		5
							3 9					
02		1904 N	NO RPT	-0-	-1904	-0-			Y	NO RPT		5

BMT/K&H "D"		WELL #: 6		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10726 - 11132		
09		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9665 - 9794		
09		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	249 1	3287 2	Y	10	10 1	4
							11 9					
10		3565 X	3466	-0-	-99	-0-	318 1	3137 2	Y	10	10 1	4
							11 9					
11		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	355 1	3088 2	Y	10	10 1	4
							11 9					
12		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	410 1	3169 2	Y	7		11
							8 9					
01		3565 X	3241	-0-	-324	-0-	374 1	2855 2	Y	11	19 1	3
							12 9					
02		3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-			Y	NO RPT		3

BMT/K&H "C"		WELL #: 5		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10310 - 10350		
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	83 1	647 2	Y	-0-		-0-
		775 N	724	-0-	-51	-0-	77 1	647 2	Y	-0-		-0-
		750 N	645	-0-	-105	-0-	68 1	577 2	Y	-0-		-0-
		744 N	700	-0-	-44	-0-	74 1	626 2	Y	-0-		-0-
		850 N	850	-0-	-0-	-0-	97 1	753 2	Y	-0-		-0-
		616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11117		PERF.10272 - 10412
09		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	314 1	2863 2	Y	2		29
							2 9					
10		4123 X	3087	-0-	-1036	-0-	322 1	2748 2	Y	15	29 1	15
							17 9					
11		3990 X	2943	-0-	-1047	-0-	322 1	2608 2	Y	12		27
							13 9					
12		3286 X	2195	-0-	-1091	-0-	255 1	1929 2	Y	10	26 1	11
							11 9					
01		3286 X	1844	-0-	-1442	-0-	212 1	1611 2	Y	19		30
							21 9					
02		2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-			Y	NO RPT		30

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BMT/K&H "X"		WELL #: 3		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750						
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	AMT	CODE	BALANCE		
09	7170 X	6635	-0-	-535	-0-	83	1	6548	2	Y	4	10	1	12
						4	9							
10	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	88	1	6724	2	Y	9	17	1	4
						10	9							
11	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	85	1	6181	2	Y	9	7	1	6
						10	9							
12	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	83	1	6107	2	Y	2			8
						2	9							
01	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	100	1	7002	2	Y	12	15	1	5
						13	9							
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					Y	NO RPT			5

BMT/K&H "A"		WELL #: 6		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214						
09	3870 X	3385	-0-	-485	-0-	384	1	2978	2	Y	21	35	1	51
						23	9							
10	3875 X	3378	-0-	-497	-0-	355	1	2969	2	Y	49	76	1	24
						54	9							
11	3750 X	3217	-0-	-533	-0-	331	1	2820	2	Y	60	44	1	40
						66	9							
12	3875 X	3350	-0-	-525	-0-	351	1	2985	2	Y	13			53
						14	9							
01	3658 X	3369	-0-	-289	-0-	373	1	2906	2	Y	82	102	1	33
						90	9							
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT			33

BMT/K&H "V"		WELL #: 2		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006						
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	102	1	793	2	Y	-0-			-0-
						91	1	756	2	Y	-0-			-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	91	1	756	2	Y	-0-			-0-
						79	1	671	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	84	1	717	2	Y	-0-			-0-
						90	1	702	2	Y	-0-			-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	90	1	702	2	Y	-0-			-0-
											-0-			-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-
											-0-			-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856						
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	17	1	1326	2	Y	-0-			-0-
						17	1	1329	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	16	1	1199	2	Y	-0-			-0-
						17	1	1261	2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	1215	-0-	-105	-0-	18	1	1286	2	Y	-0-			-0-
											-0-			-0-
12	1395 N	1278	-0-	-117	-0-						-0-			-0-
											-0-			-0-
01	1333 N	1304	-0-	-29	-0-						-0-			-0-
											-0-			-0-
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K & H "E"		WELL #: 4		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559						
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BMT/K&H "H"		WELL #: 1		RRCID -> 185692		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10643 - 10926			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	149	1	1155	2	Y	3	6 1	8
						3	9						
10	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	142	1	1185	2	Y	9	13 1	4
						10	9						
11	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	128	1	1094	2	Y	9	7 1	6
						10	9						
12	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	138	1	1173	2	Y	2		8
						2	9						
01	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	146	1	1139	2	Y	12	15 1	5
						13	9						
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT		5

BMT/K&H "C"		WELL #: 3		RRCID -> 186074		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10320 - 10780			
09	3030 X	2926	-0-	-104	-0-	334	1	2588	2	Y	4	6 1	9
						4	9						
10	3131 X	2953	-0-	-178	-0-	315	1	2629	2	Y	8	13 1	4
						9	9						
11	3000 X	2678	-0-	-322	-0-	280	1	2388	2	Y	9	7 1	6
						10	9						
12	3100 X	2895	-0-	-205	-0-	305	1	2588	2	Y	2		8
						2	9						
01	3038 X	2789	-0-	-249	-0-	316	1	2460	2	Y	12	15 1	5
						13	9						
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT		5

BMT/K&H "X"		WELL #: 5		RRCID -> 186786		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10510 - 10961			
09	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	293	1	2273	2	Y	11	16 1	24
						12	9						
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	284	1	2372	2	Y	21	35 1	10
						23	9						
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	248	1	2111	2	Y	24	18 1	16
						26	9						
12	2201 N	1989	-0-	-212	-0-	209	1	1774	2	Y	5		21
						6	9						
01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	252	1	1965	2	Y	31	40 1	12
						34	9						
02	1988 N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT		12

BMT/K&H "J"		WELL #: 1		RRCID -> 186826		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 11255		PERF.10394 - 10426			
09	5670 X	5479	-0-	-191	-0-	625	1	4847	2	Y	6	9 1	14
						7	9						
10	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	590	1	4928	2	Y	12	20 1	6
						13	9						
11	5160 X	5069	-0-	-91	-0-	530	1	4522	2	Y	15	11 1	10
						17	9						
12	5332 X	4980	-0-	-352	-0-	524	1	4453	2	Y	3		13
						3	9						
01	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	641	1	4997	2	Y	19	24 1	8
						21	9						
02	4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT		8

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
BMT/K&H "Z"		WELL #:		5	RRCID ->	186871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10944 - 11236
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	
09		668 N	668	-0-	-0-	76 1	588 2	Y	4	5 1	8
						4 9					
10		651 N	646	-0-	-5	68 1	570 2	Y	7	12 1	3
						8 9					
11		600 N	589	-0-	-11	61 1	518 2	Y	9	6 1	6
						10 9					
12		665 N	665	-0-	-0-	70 1	593 2	Y	2		8
						2 9					
01		702 N	702	-0-	-0-	78 1	611 2	Y	12	15 1	5
						13 9					
02		560 N	NO RPT	-0-	-560			Y	NO RPT		5

BMT/K&H "A"		WELL #:		7	RRCID ->	187359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10698 - 10763
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H -D-		WELL #:		8	RRCID ->	187777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10714 - 10776
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H "E"		WELL #:		3	RRCID ->	188141	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10428 - 10488
09		4770 X	4633	-0-	-137	529 1	4100 2	Y	4	10 1	13
						4 9					
10		5425 X	4723	-0-	-702	504 1	4207 2	Y	11	19 1	5
						12 9					
11		5250 X	4305	-0-	-945	450 1	3842 2	Y	12	9 1	8
						13 9					
12		5425 X	4076	-0-	-1349	429 1	3644 2	Y	3		11
						3 9					
01		4774 X	2469	-0-	-2305	280 1	2178 2	Y	10	17 1	4
						11 9					
02		4312 X	NO RPT	-0-	-4312			Y	NO RPT		4

BMT/K&H "X"		WELL #:		4	RRCID ->	188638	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11540	PERF.10668 - 10706
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050				
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	356	1	149 2	Y	82	38 1		81
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	90	9	75 1	Y	126	136 1		73
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	139	9	68 1	Y	98	108 1		63
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	108	9	53 1	Y	115	94 1		84
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	127	9	75 1	Y	137	152 1		69
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	151	9		Y	NO RPT			69

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878				
09	1230 N	800	-0-	-430	-0-	57	1	741 2	Y	2	6 1		6
10	868 N	807	-0-	-61	-0-	2	9	56 1	Y	10	5 1		11
11	840 N	823	-0-	-17	-0-	11	9	57 1	Y	11	10 1		12
12	837 N	793	-0-	-44	-0-	12	9	57 1	Y	16	9 1		19
01	806 N	789	-0-	-17	-0-	18	9	58 1	Y	23	30 1		12
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-	25	9		Y	NO RPT			12

CABEZON		WELL #: 4		RRCID -> 189382		COMPL. DATE 02/01/2002			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212				
09	2220 X	1039	-0-	-1181	-0-	163	1	874 2	Y	2	1 1		2
10	2294 X	633	-0-	-1661	-0-	2	9	77 1	Y	16	9 1		9
11	1770 X	1127	-0-	-643	-0-	18	9	114 1	Y	16	15 1		10
12	1829 X	1606	-0-	-223	-0-	18	9	167 1	Y	12	13 1		9
01	1426 X	1031	-0-	-395	-0-	13	9	116 1	Y	9	13 1		5
02	1064 X	NO RPT	-0-	-1064	-0-	10	9		Y	NO RPT			5

MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696				
09	6660 X	6323	-0-	-337	-0-	625	1	5696 2	Y	2			19
10	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	2	9	712 1	Y	19	19 1		19
11	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	21	9	730 1	Y	14			33
12	6634 X	6564	-0-	-70	-0-	15	9	766 1	Y	9	30 1		12
01	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	10	9	790 1	Y	21			33
02	5992 X	NO RPT	-0-	-5992	-0-	23	9		Y	NO RPT			33

BMT/K&H		WELL #: 1SW		RRCID -> 189716		COMPL. DATE 05/18/2002			TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598		
M	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
09	3480 X	3343	-0-	-137	-0-	331 1	3010 2	Y	2	8
10	3565 X	3429	-0-	-136	-0-	358 1	3050 2	Y	19 8 1	19
11	3450 X	3342	-0-	-108	-0-	366 1	2961 2	Y	14	33
12	3534 X	3439	-0-	-95	-0-	401 1	3028 2	Y	9 30 1	12
01	3472 X	3432	-0-	-40	-0-	396 1	3013 2	Y	21	33
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-	23 9		Y	NO RPT	33

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408		
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	126 1	1144 2	Y	-0-	-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	138 1	1172 2	Y	-0-	-0-
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	140 1	1131 2	Y	-0-	-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	149 1	1123 2	Y	-0-	-0-
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	157 1	1196 2	Y	-0-	-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCGRATH		WELL #: A 1		RRCID -> 200375		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965		
09	2340 N	2290	-0-	-50	-0-	226 1	2058 2	Y	5	22
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	246 1	2098 2	Y	39 23 1	38
11	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	252 1	2044 2	Y	27	65
12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	280 1	2118 2	Y	19 60 1	24
01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	285 1	2164 2	Y	42	66
02	2016 N	NO RPT	-0-	-2016	-0-	46 9		Y	NO RPT	66

CABEZON		WELL #: 7		RRCID -> 202928		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241		
09	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717		
09	1920 N	1581	-0-	-339	-0-	155 1	1415 2	Y	10	39
10	2077 N	1560	-0-	-517	-0-	163 1	1385 2	Y	11 39 1	11
11	1860 N	1180	-0-	-680	-0-	129 1	1043 2	Y	7	18
12	1643 N	1157	-0-	-486	-0-	134 1	1016 2	Y	6 17 1	7
01	1550 N	1083	-0-	-467	-0-	125 1	947 2	Y	10	17
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-	11 9		Y	NO RPT	17

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE TRACT 838		WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11798 - 11979						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3840 X	2926	-0-	-914	-0-	524	1	2373	2	N	26	191	1			114
10	3968 X	3437	-0-	-531	-0-	29	9	628	1	N	20					134
11	3210 X	3115	-0-	-95	-0-	22	9	515	1	N	28					162
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	31	9	442	1	N	29	97	1			94
01	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	32	9	499	1	N	18					112
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-	20	9			N	NO RPT					112

MCGRATH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 204620		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11237 - 11550						
09	1560 N	1377	-0-	-183	-0-	134	1	1224	2	Y	17					64
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	19	9	166	1	Y	13	64	1			13
11	1440 N	850	-0-	-590	-0-	14	9	93	1	Y	6					19
12	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	7	9	153	1	Y	6	17	1			8
01	1488 N	1202	-0-	-286	-0-	7	9	138	1	Y	10					18
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-	11	9			Y	NO RPT					18

MCGRATH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205625		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10952 - 11854						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT AVIATOR		WELL #: 1		RRCID -> 206634		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12768		PERF. 9293 - 12144				
09	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	644	1	3820	2	Y	8					76
10	3968 X	3000	-0-	-968	-0-	9	9	534	1	Y	6					82
11	3840 X	3239	-0-	-601	-0-	7	9	576	1	Y	5					87
12	3968 X	2851	-0-	-1117	-0-	6	9	457	1	Y	10	80	1			17
01	3968 X	3078	-0-	-890	-0-	11	9	481	1	Y	3					20
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-	3	9			Y	NO RPT					20

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
CABEZON		WELL #: 9H		RRCID -> 231177		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 9142 - 12750			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	109	1	2176	2	Y	25	11 1	25
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	28	9	1779	2	Y	14	32 1	8
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	76	1	1650	2	Y	14	13 1	9
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	15	9	2025	2	Y	19	14 1	14
01	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	189	1	2300	2	Y	16	22 1	8
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-	237	1						8
						21	9						
						296	1						
						18	9						
										Y	NO RPT		8

CABEZON		WELL #: 12H		RRCID -> 237464		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9604 - 12094			
09	3660 X	2821	-0-	-839	-0-	435	1	2329	2	Y	52	28 1	52
10	DLQ G-10	4368	-0-	4368	4368	57	9	3694	2	Y	134	108 1	78
11	DLQ G-10	3733	-0-	3733	8101	147	9	3212	2	Y	139	128 1	89
12	DLQ G-10	3730	-0-	3730	11831	368	1	3211	2	Y	131	124 1	96
01	DLQ G-10	3529	-0-	3529	15360	153	9	3024	2	Y	105	148 1	53
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15360	375	1						53
						144	9						
						389	1						
						116	9						
										Y	NO RPT		53

CABEZON		WELL #: 10H		RRCID -> 245457		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 9404 - 12294			
09	4260 X	4163	-0-	-97	-0-	649	1	3474	2	Y	36	18 1	35
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	40	9	3702	2	Y	47	56 1	27
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	528	1	3604	2	Y	50	45 1	32
12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	52	9	3521	2	Y	72	51 1	53
01	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	413	1	3705	2	Y	61	83 1	31
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-	55	9						31
						412	1						
						79	9						
						476	1						
						67	9						
										Y	NO RPT		31

CABEZON		WELL #: 13H		RRCID -> 246190		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9173		PERF. 9580 - 12650			
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	166	1	886	2	Y	189	47 1	186
10	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	208	9	2405	2	Y	49	211 1	28
11	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	343	1	2356	2	Y	52	47 1	33
12	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	54	9	2543	2	Y	74	53 1	54
01	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	270	1	2461	2	Y	62	85 1	31
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-	57	9						31
						297	1						
						81	9						
						316	1						
						68	9						
										Y	NO RPT		31

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
CABEZON		WELL #: 14H		RRCID ->	246989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9183 - 11863		
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	2556 N	2500	-0-	-56	-0-	392	1	2095	2	Y	12	51 1	13
10	T. A.	1922	-0-	1922	1922	235	1	1650	2	Y	34	27 1	20
11	T. A.	1635	-0-	1635	3557	164	1	1432	2	Y	35	32 1	23
12	T. A.	1801	-0-	1801	5358	183	1	1568	2	Y	45	35 1	33
01	T. A.	1580	-0-	1580	6938	175	1	1365	2	Y	36	51 1	18
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6938	40	9			Y	NO RPT		18

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456											
PUIG AVIATOR		WELL #: 1		RRCID ->	212207	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
MCGRATH		WELL #: 1		RRCID ->	127629	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10462 - 10481		
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	2			Y	-0-		-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-		-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-		-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-		-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-		-0-
*02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-		-0-

MCGRATH		WELL #: 4		RRCID ->	182944	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10219 - 10510		
09	11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	11624	2	22	9	Y	20	100 1	34
10	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	10997	2	34	9	Y	31		65
11	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	12094	2	44	9	Y	40		105
12	12028 X	11411	-0-	-617	-0-	11372	2	39	9	Y	35	113 1	27
01	12028 X	10935	-0-	-1093	-0-	10889	2	46	9	Y	42		69
02	11340 X	10326	-0-	-1014	-0-	10289	2	37	9	Y	34		103

MCGRATH		WELL #: 5		RRCID ->	186023	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10440 - 10484		
09	3990 X	3694	-0-	-296	-0-	3682	2	12	9	Y	11	81 1	18
10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2663	2	12	9	Y	11		29
11	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7220	2	42	9	Y	38		67
12	6448 X	5266	-0-	-1182	-0-	5237	2	29	9	Y	26	73 1	20
01	6448 X	5551	-0-	-897	-0-	5515	2	36	9	Y	33		53
02	6776 X	4250	-0-	-2526	-0-	4224	2	26	9	Y	24		77

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 1		RRCID ->	187514	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9800 - 9874		
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-		-0-
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-		-0-
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-		-0-
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-		-0-
01	1767 N	1100	-0-	-667	-0-	1100	2			Y	-0-		-0-
02	1568 N	1446	-0-	-122	-0-	1446	2			Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 2		RRCID -> 188871		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668			
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
09	7200	X	2227	-0-	-4973	-0-	2207 2	20 9	Y	18	22 1	38
10	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2097 2	42 9	Y	38	6 1	70
11	3090	X	2190	-0-	-900	-0-	2153 2	37 9	Y	34	40 1	64
12	2976	X	2132	-0-	-844	-0-	2084 2	48 9	Y	44	36 1	72
01	2790	X	1788	-0-	-1002	-0-	1745 2	43 9	Y	39	37 1	74
02	2072	X	1684	-0-	-388	-0-	1651 2	33 9	Y	30	24 1	80

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 5		RRCID -> 189391		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897			
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3569 2	52 9	Y	47	27 1	99
10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2297 2	35 9	Y	32	71 1	60
11	3000	X	2652	-0-	-348	-0-	2617 2	35 9	Y	32	30 1	62
12	3751	X	2619	-0-	-1132	-0-	2569 2	50 9	Y	45	33 1	74
01	3751	X	2407	-0-	-1344	-0-	2363 2	44 9	Y	40	38 1	76
02	3388	X	2431	-0-	-957	-0-	2394 2	37 9	Y	34	19 1	91

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 10		RRCID -> 191511		COMPL. DATE 09/23/2002			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 9807			
09	4800	X	4222	-0-	-578	-0-	4192 2	30 9	Y	27	26 1	57
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5302 2	40 9	Y	36	26 1	67
11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5168 2	33 9	Y	30	40 1	57
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5352 2	48 9	Y	44	29 1	72
01	5332	X	4594	-0-	-738	-0-	4551 2	43 9	Y	39	36 1	75
02	4844	X	2940	-0-	-1904	-0-	2918 2	22 9	Y	20	42 1	53

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 6		RRCID -> 191512		COMPL. DATE 08/27/2002			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 9555			
09	810	N	503	-0-	-307	-0-	492 2	11 9	Y	10	21 1	21
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	429 2	11 9	Y	10	12 1	19
11	720	N	544	-0-	-176	-0-	532 2	12 9	Y	11	9 1	21
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	454 2	13 9	Y	12	13 1	20
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	521 2	18 9	Y	16	6 1	30
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	460 2	11 9	Y	10	14 1	26

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 7		RRCID -> 193820		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9622 - 9662			
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-		-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-		-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-		-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 193821		COMPL. DATE 02/28/2003			TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324			
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		Y	-0-		-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-		-0-
11	960	N	871	-0-	-89	-0-	871 2		Y	-0-		-0-
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947 2		Y	-0-		-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-		-0-
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #: 4		RRCID -> 208866		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11032 - 11044			
09	990	N	439	-0-	-551	-0-	439 2		Y	-0-		112
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-		112
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		Y	-0-		112
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		Y	-0-		112
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		Y	-0-		112
02	1344	N	802	-0-	-542	-0-	802 2		Y	-0-		112

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #: 3		RRCID -> 209462		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11325 - 11348								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #: 5		RRCID -> 210538		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024								
09	750 N	554	-0-	-196	-0-	550	2	4	9	Y	4					102
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1					103
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	918	2	8	9	Y	7					110
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	751	2	9	9	Y	8					118
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	Y	2					120
02	868 N	656	-0-	-212	-0-	654	2	2	9	Y	2					122

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 21		RRCID -> 219603		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824								
09	960 N	865	-0-	-95	-0-	851	2	14	9	Y	13	11	1			28
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	984	2	20	9	Y	18	12	1			34
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	901	2	18	9	Y	16	20	1			30
12	899 N	808	-0-	-91	-0-	786	2	22	9	Y	20	17	1			33
01	992 N	678	-0-	-314	-0-	660	2	18	9	Y	16	19	1			30
02	868 N	508	-0-	-360	-0-	497	2	11	9	Y	10	13	1			27

VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 28H		RRCID -> 238068		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360								
09	390 N	206	-0-	-184	-0-	199	2	7	9	Y	6	6	1			12
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	134	2	7	9	Y	6	7	1			11
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	191	2	8	9	Y	7	5	1			13
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	191	2	11	9	Y	10	7	1			16
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	157	2	11	9	Y	10	7	1			19
02	196 N	93	-0-	-103	-0-	89	2	4	9	Y	4	12	1			11

VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 29H		RRCID -> 241635		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374								
09	990 N	591	-0-	-399	-0-	574	2	17	9	Y	15	33	1			32
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1154	2	13	9	Y	12	22	1			22
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1316	2	13	9	Y	12	11	1			23
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1023	2	13	9	Y	12	15	1			20
01	1178 N	955	-0-	-223	-0-	941	2	14	9	Y	13	8	1			25
02	1232 N	447	-0-	-785	-0-	443	2	4	9	Y	4	18	1			11

VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 30H		RRCID -> 248998		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT 613		WELL #: 2		RRCID -> 256433		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 11513								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-